Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Куст скважин № 60/1

РАЙОН СТРОИТЕЛЬСТВА: РОССИЯ, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН. ВАДЕЛЫПСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Экз. №_____

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Мероприятия по оценке воздействия на окружающую среду

Книга 2 Приложения

SVA-K060-1-OBOC2

Том 8.2

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	202.1-24		07.24
2	288-24		11.24

2022

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Куст скважин № 60/1

РАЙОН СТРОИТЕЛЬСТВА: РОССИЯ, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН. ВАДЕЛЫПСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Мероприятия по оценке воздействия на окружающую среду

Книга 2 Приложения

SVA-K060-1-OBOC2

Том 8.2

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	202.1-24		07.24
2	288-24		11.24

Генеральный директор О.С. Голубева

Главный инженер проекта А.В. Сухарев

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Разрешение	Обозначение	**SVA-K060-1- ОВОС2** Мероприятия по оценки воздействия на окружающую среду Книга 2 Приложения
288-24	Наименование объекта строительства	Куст скважин №60/1

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
2	36	Скорректировано приложение В Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	4	Корректировка по отрицательному заключению экспертизы
2	40	Скорректировано приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	4	
2	137	Скорректировано приложение Д Расчет рассеивание	4	
2	621	Скорректировано приложение Ф Социально-экономическое соглашение	4	
2	1280	Добавлено приложение А 3 Компонентный состав пластовой нефти	4	
2	1283	Добавлено приложение А4 Титульный лист программы СБР	4	
2	496	Скорректировано приложение К Расчет количества образующихся отходов	4	

Согласовано:

Н.контр.	Гребенщикова		11.24

Изм.внес	Смородова		11.24
Составил	Смородова		11.24
ГИП	Сухарев		11.24
Утв.	Сухарев		11.24

ООО «ТЭКПРО»

Лист	Листов
1	1

Разрешение	Обозначение	**SVA-K060-1- ОВОС2** Мероприятия по оценки воздействия на окружающую среду Книга 2 Приложения
202.1-24	Наименование объекта строительства	Куст скважин №60/1

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	1011	Добавлена ГЧ Расположение ООПТ	4	Изменения внесены на основании замечаний ГЭЭ
1	1012	Добавлена ГЧ 8	4	
1	503	Добавлено Приложение Ф	4	
1	510	Добавлено Приложение Х Проект рекультивации	4	
1	36	Добавлено Приложение В Параметры ИВ	4	
1	384	Скорректировано Приложение К Расчет количества образующихся отходов	4	
1	392	Скорректировано Приложение Л Объемы отходов и операции по обращению с ними	4	
1	401	Скорректирован Расчет платы за НВОС	4	
1	424	Приложение С Документация по технологии утилизации буровых отходов	4	
1	495	Добавлено Приложение У Землеустроительные документы	4	
1	554	Исходные данные для разработки проекта	4	
1	571	Добавлены сертификаты на воду	4	
1	577	Добавлены договора на вывоз стоков	4	
1	584	Добавлены Землеустроительные документы	4	
1	930	Добавлено заключение на СЗЗ	4	
1	931	Добавлена документация ООО «СПД» по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций	4	
1	936	Программа мониторинга	4	
1	1001	Протоколы строительной техники	4	

Согласовано:

Н.контр.	Гребенщикова		07.24
			07.24

Изм.внес	Смородова		07.24	ООО «ТЭКПРО»	Лист 1 / Листов 1
Составил	Смородова		07.24		
ГИП	Сухарев		07.24		
Утв.	Сухарев		07.24		

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SVA-K060-1-ОВОС2.С	Содержание	
SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ	Текстовая часть	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.С
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Разраб.	Смородова		12.22	Куст скважин №60/1 Содержание	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
Н. контр.	Гребенщикова		12.22		
ГИП	Сухарев		12.22		

ТЭКПРО геотехника • инжиниринг • консалтинг

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Содержание

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ 3
Приложение А Письма, полученные от уполномоченных органов 4
Приложение Б Справки ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» 35
Приложение В Параметры выбросов загрязняющих веществ 36
Приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосФерный воздух 40
Приложение Д Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере 136
Приложение Е Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ 349
Приложение Ж Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих НВОС 480
Приложение И Параметры источников выбросов 482
Приложение К Расчет количества образующихся отходов производства и потребления 489
Приложение Л Объемы отходов и операции по обращению с отходами 501
Приложение М Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду 513
Приложение Р Лицензия на деятельность по обращению с отходами 516
Приложение С Документация по технологии утилизации буровых отходов 537
Приложение Т Протоколы измерений сточных вод аналогичных объектов 602
Приложение У Землеустроительные документы 609
Приложение Ф –Социально-экономическое соглашение 619
Приложение Х Проект рекультивации земель после вывода из эксплуатации 627
Приложение Ц Исходные данные для разработки проекта 666
Приложение Ч Лицензия на пользование недрами 670
Приложение Ш Сертификаты на воду 684
Приложение Щ Договора о вывозе стоков 690
Приложение Э Землеустроительные документы 697
Приложение Ю Заключение на проект СЗЗ 1043
Приложение Я Документация ООО «СПД» по предепружднию и ликвиации аварийных ситуаций 1044
Приложение А 1. Программа мониторинга 1212
Приложение А 2. Протоколы строительной техники 1275
Приложение А 3. Компонентный сотав пластовой нефти 1278
Приложение А 4. Титульный лист программы СБР 1281
Приложение А 5. Материалы общественных обсуждений 1281
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ 1314

Приложение А Письма, полученные от уполномоченных органов

**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriroda@admhmao.ru

12-Исх-25601
07.09.2022

Представителю
ООО «ТЮМЕНЬГЕОКОМ»

М.В.Ладнер

На исх. №2616-ООПТ от 05.09.2022

Уважаемая Марина Викторовна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта ««Куст скважин №60/1», «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203», «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской

Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Исполняющий обязанности директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1C52B709516C03C9D2D0C70A09CB1D9C8294D29F
Владелец Новиков Максим Васильевич
Действителен с 22.12.2021 по 22.03.2023

М.В.Новиков

Ердекова Елена Сергеевна
8 (3467) 36-01-10 (3002)
ErdekovaES@admhmao.ru

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-25603
07.09.2022

Представителю
ООО «ТЮМЕНЬГЕОКОМ»

М.В.Ладнер

На исх. №1953-ВБУ от 05.09.2022

Уважаемая Марина Викторовна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта ««Куст скважин №60/1», «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203», «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»» отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Исполняющий обязанности директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1C52B709516C03C9D2D0C70A09CB1D9C8294D29F
Владелец Новиков Максим Васильевич
Действителен с 22.12.2021 по 22.03.2023

М.В.Новиков

Ердекова Елена Сергеевна
8 (3467) 36-01-10 (3002)
ErdekovaES@admhmao.ru

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriroda@admhmao.ru

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Е.Н. Аксенову

12-Исх-26669
19.09.2022

На исх. от 7 сентября 2022 года № 159-22

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»;
2. «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203»;
3. «Куст скважин №60/1»,

расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, прохождение путей миграции охотничьих животных, мест массовых скоплений и ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информация Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте http://www.deppriroda.admhmao.ru в разделе

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

«Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в ХМАО – Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

С информацией о размещении, использовании и охраны охотничьих угодий можно ознакомиться на официальном веб – сайте http://www.depprirod.admhmao.ru в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Территориальное охотустройство».

Директор Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 15B4108A5CF37C9DCEBFDEDDD3B58CBF4AC3E670
Владелец Филатов Сергей Александрович
Действителен с 22.12.2021 по 22.03.2023

С.А. Филатов

Исполнитель: Инженер отдела мониторинга, кадастра и регулирования объектов животного мира
Карасева Д.Д. Тел.: 8(3467) 36-01-10 (3013)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-25438
06.09.2022

ООО "ТЮМЕНЬГЕОКОМ"

ladnermv@tyumengeocom.ru

На рег. № 8366-КМНС от 05.09.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект ««Куст скважин №60/1», «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203», «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»», площадью 36.762 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 275, 276, 317, 318, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-22, НЮ-26.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-22, НЮ-26 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-22	**Демидова Лариса Семеновна**	**представитель домохозяйства**	**28.10.1954**
2		Ремизова Татьяна Александровна	дочь	20.11.1976
3		Демидов Денис Александрович	сын	19.02.1981

4		Демидова Оксана Александровна	дочь	02.10.1986
5		Демидова Амина Ринатовна	внучка	09.02.2016
6		Земцов Владислав Витальевич	внук	11.12.1997
7		Ремизова Анастасия Михайловна	внучка	08.04.2005
8		Демидов Григорий Денисович	внук	08.01.2010
9		Демидова Сафия Ринатовна	внучка	03.04.2018
10		Демидов Владимир Денисович	внук	10.11.2014
1	**НЮ-26**	**Качалова Ольга Викторовна**	**представитель домохозяйства**	**02.11.1964**

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления традиционного хозяйствования коренных малочисленных народов Севера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1AD370D9DDDC476F4CB2B01C5B86DD942F2906A5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 10.12.2021 по 10.03.2023

Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Департамент недропользования
и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Департамент недр и природных
ресурсов Югры)
ул. Студенческая, дом 2,
г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра,
(Тюменская область), 628007
Телефон: (3467) 35-30-03,
Факс: (3467)32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

№ _____

Кому: **ООО «ТюменьГеоКом»**
Адрес: 625062, Тюменская обл.,Тюменский р-н, Московское МО, д. Патрушева, ул. Московская 57
Телефон: 89199354965

ВЫПИСКА

из государственного лесного реестра
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество, **Пыль-Яхское участковое лесничество**

Целевое назначение	Категория защитности	Квартал	Выдел	Площадь	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Общий запас на 1 га	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Класс ПО
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	275	1	606.4000	Болото						5
Эксплуатационные		275	2	8.7000	Болото						5
Эксплуатационные		275	3	10.4000	3К2Е5Б	180	5	0.4	110		5
Эксплуатационные		275	4	8.0000	6Б2Е1П1К	140	4	0.6	200		4
Эксплуатационные		275	5	6.7000	7Б1Е1П1К	140	3	0.6	230		4
Эксплуатационные		275	6	25.1000	3К2Е1П4Б	210	4	0.5	270		3
Эксплуатационные		275	7	15.7000	8С2Б	150	5А	0.5	90		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	275	8	27.6000	7Б2Е1П	130	4	0.7	180		4
Эксплуатационные		275	9	9.5000	6Б2ОС1Е1П	140	3	0.5	140		4
Эксплуатационные		275	10	8.9000	7Б1ОС1Е1П	140	3	0.6	230		4
Эксплуатационные		275	11	4.4000	Зимник						5

Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	275	12	25.0000	Профиль						4
Эксплуатационные		275	13	0.4000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		275	14	0.2000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		276	1	24.2000	6Б2К2Е+П	130	3	0.6	230		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	2	39.4000	4Е2П1К3Б	170	3	0.7	250		3
Эксплуатационные		276	3	136.0000	Болото						5
Эксплуатационные		276	4	5.2000	6Б2К1Е1П	130	3	0.6	170		4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	5	38.4000	Трасса коммуникаций						4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	6	9.7000	Дорога общего пользования, пежневая, ширина 20м						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	7	13.0000	3Е2П2К3Б	170	3	0.7	270		4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	8	2.2000	Компрессорная станция						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	9	4.1000	8С2К+Б	130	5А	0.5	80		5
Эксплуатационные		276	10	0.7000	Земли рекультивир.						4
Эксплуатационные		276	11	0.9000	Вырубка						4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	12	27.3000	Трасса коммуникаций						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	13	94.7000	6Б2К1Е1П+ОС	130	4	0.6	140		4
Эксплуатационные		276	14	2.4000	Вырубка						5
Эксплуатационные		276	15	25.2000	9С1К	130	5А	0.5	40		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	16	6.0000	7Б2Е1К+П	130	3	0.7	200		4
Эксплуатационные		276	17	4.1000	7С1К2Б+Е	130	5	0.5	100		5
Эксплуатационные		276	18	21.3000	3Е2К5Б+ОС	150	4	0.7	270		2
Эксплуатационные		276	19	2.4000	10С+К	130	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		276	20	4.5000	10С	130	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	21	144.0000	9С1К	130	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		276	22	29.5000	6Б2К2Е+ОС	110	3	0.7	170		4
Эксплуатационные		276	23	4.7000	7Б2К1Е	130	3	0.6	180		4
Эксплуатационные		276	24	10.9000	7Б2К1Е+П	130	3	0.7	190		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	25	5.0000	5Б1ОС2Е1С1К+П	110	3	0.7	170		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	26	43.8000	6Б2К2Е	120	3	0.7	190		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	27	14.9000	10С+К	130	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	28	0.9000	4Б2ОС1Е1П1К1С	110	3	0.7	170		4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	29	3.8000	8Б2К+Е	130	3	0.6	160		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	30	132.3000	Болото						5
Эксплуатационные		276	31	16.1000	8С2К	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		276	32	0.7000	Зимник						4
Эксплуатационные		276	33	6.1000	Болото						5

Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	276	34	0.1000	Буровая площадка						4
Эксплуатационные		276	35	83.2000	Болото						5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	36	1.7000	Просека по профилю						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	37	22.6000	Профиль						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	276	38	2.8000	Зимник						4
Эксплуатационные		276	39	0.2000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		316	1	5.2000	10С+Б	150	5А	0.5	70		5
Эксплуатационные		316	2	5.2000	10С	150	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		316	3	12.2000	8С2Б	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		316	4	26.9000	7Б2Е1К	110	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		316	5	4.5000	4Е2П4Б+ОС+К	150	3	0.7	250		3
Эксплуатационные		316	6	45.8000	4Е2П4Б+ОС+С+К	150	4	0.7	240		3
Эксплуатационные		316	7	6.7000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		316	8	8.9000	5Б1ОС2К2С+Е	110	4	0.6	150		4
Эксплуатационные		316	9	130.2000	Болото						5
Эксплуатационные		316	10	10.5000	3Е3П1К3Б+С	150	4	0.7	250		3
Эксплуатационные		316	11	7.4000	10С	110	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		316	12	22.4000	Болото						5
Эксплуатационные		316	13	17.7000	8С1К1Б	170	5А	0.5	90		5
Эксплуатационные		316	14	33.6000	7Б2ОС1Е	130	3	0.4	200		4
Эксплуатационные		316	15	113.3000	4Б2ОС2Е2П+Е+К	130	3	0.8	210		4
Эксплуатационные		316	16	22.7000	10С+К+Б	150	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		316	17	27.8000	7С1К2Б	150	5А	0.5	90		5
Эксплуатационные		316	18	19.2000	6С1К3Б	170	5	0.5	110		5
Эксплуатационные		316	19	11.0000	Болото						5
Эксплуатационные		316	20	36.3000	7Б1ОС2Е+К	130	3	0.4	190		4
Эксплуатационные		316	21	11.1000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		316	22	29.8000	3Е3П1К3Б+ОС	130	4	0.8	250		3
Эксплуатационные		316	23	25.0000	10С+К+Б	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		316	24	4.8000	Болото						5
Эксплуатационные		316	25	41.2000	7Б3Е+П+К+С	90	3	0.8	180		4
Эксплуатационные		316	26	3.4000	3Е3П3Б1ОС+С+К	130	4	1	320		3
Эксплуатационные		316	27	6.2000	6Б2Е1К1С	90	4	0.7	150		4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	316	28	3.7000	Трасса коммуникаций						5
Эксплуатационные		316	29	11.3000	6С2К2Б+Е	150	5	0.6	130		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	316	30	0.6000	7Б3Е+П+К+ОС	90	3	0.7	200		4

Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	316	31	0.5000	Дорога общего пользования, лежневая, ширина 20м						4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	316	32	4.3000	Трасса коммуникаций						5
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	316	33	1.0000	Прочие земли						4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	316	34	12.7000	Буровая площадка						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	316	35	23.0000	Профиль						4
Эксплуатационные		316	36	0.4000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		316	37	2.7000	Зимник						4
Эксплуатационные		316	38	0.8000	Просека по профилю						4
Эксплуатационные		317	1	249.7000	Болото						5
Эксплуатационные		317	2	7.9000	6Б1ОС2Е1С+К	100	4	0.4	90		4
Эксплуатационные		317	3	28.3000	8С2К+Б	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		317	4	4.3000	4С1К1Е4Б	150	4	0.5	140		4
Эксплуатационные		317	5	7.1000	8С2Б	130	5А	0.4	70		5
Эксплуатационные		317	6	3.3000	6Б2Е1К1С	110	3	0.6	140		4
Эксплуатационные		317	7	89.1000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		317	8	11.0000	6Б2Е1П1К+П	110	3	0.6	140		4
Эксплуатационные		317	9	6.5000	3Е1П1К1С4Б	140	4	0.6	220		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	10	45.2000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	11	1.4000	3Е1П1К1С4Б	140	4	0.6	220		3
Эксплуатационные		317	12	27.2000	5Б1ОС2Е1К1П	130	3	0.7	170		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	13	4.9000	6Б2Е1С1К+П	130	3	0.6	150		4
Эксплуатационные		317	14	4.8000	6Б2Е1С1К+П	130	3	0.6	150		4
Эксплуатационные		317	15	2.8000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные		317	16	3.1000	10С	150	5Б	0.5	60		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	17	23.2000	4Е2П1К3Б	150	4	0.7	250		3
Эксплуатационные		317	18	8.4000	6Б2Е1П1К	130	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		317	19	13.9000	7Б3Е+П+К+С	90	3	0.8	180		4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	317	20	32.5000	Трасса коммуникаций						4
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	317	21	5.5000	Дорога общего пользования, лежневая, ширина 20м						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	22	4.9000	Болото						5
Эксплуатационные		317	23	4.7000	5Б1ОС2Е1П1К	130	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		317	24	6.2000	Болото						5
Эксплуатационные		317	25	17.9000	3Е1П1К1С4Б	110	4	0.6	190		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	26	13.9000	6Б2Е1П1К+П	130	3	0.6	160		4
Эксплуатационные		317	27	17.3000	6Б2Е1П1К	130	3	0.6	150		4
Эксплуатационные		317	28	22.0000	3Е2П1К3Б1ОС	130	4	0.7	250		3

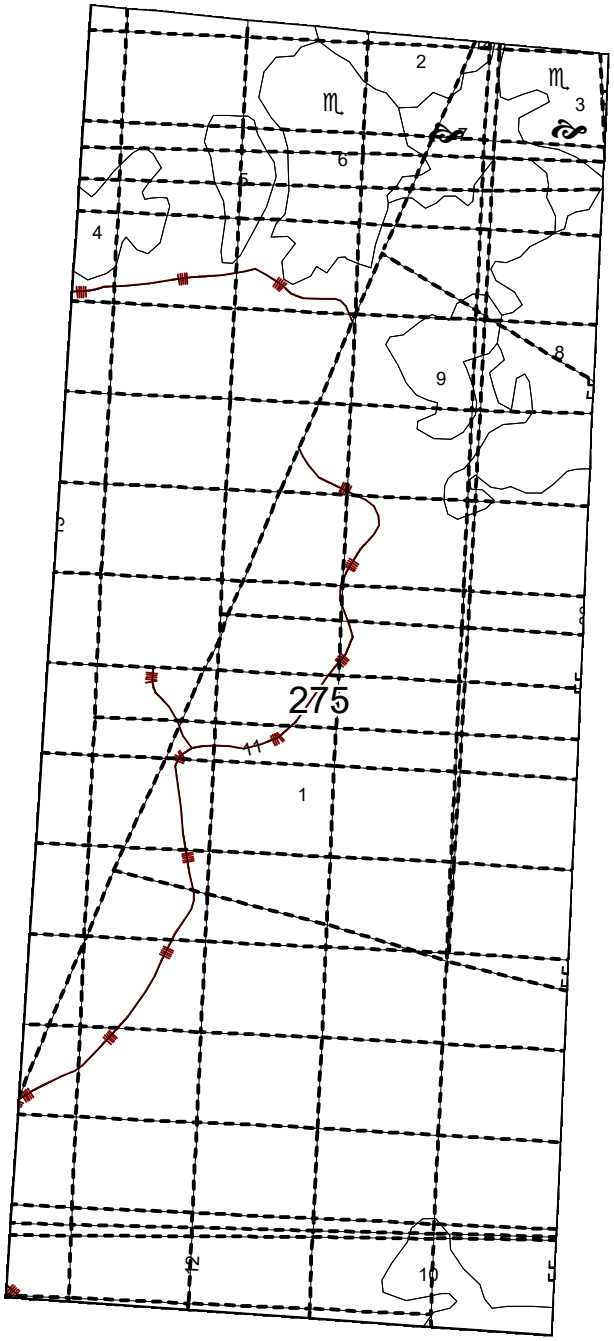
Эксплуатационные		317	29	4.6000	10С	130	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		317	30	10.8000	5Е2П1К2Б+ОС	150	4	0.6	230		3
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	317	31	5.5000	Трасса коммуникаций						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	32	19.0000	Профиль						4
Эксплуатационные		317	33	2.7000	Зимник						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	317	34	0.6000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		318	1	38.1000	Болото						5
Эксплуатационные		318	2	2.7000	7Б2Е1С	130	4	0.4	70		4
Эксплуатационные		318	3	6.2000	6С1Е3Б	150	5А	0.6	130		5
Эксплуатационные		318	4	88.7000	10С	130	5Б	0.4	30		5
Эксплуатационные		318	5	7.6000	Болото						5
Эксплуатационные		318	6	5.8000	8Б2Е	140	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		318	7	2.9000	8Б2Е	140	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		318	8	5.4000	8Б2Е	140	3	0.7	190		4
Эксплуатационные		318	9	15.5000	7Б1ОС1К1Е	140	3	0.7	210		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	318	10	3.5000	8Б1Е1П	140	4	0.7	180		4
Эксплуатационные		318	11	2.0000	8Б2Е+С	130	3	0.4	110		4
Эксплуатационные		318	12	9.5000	8Б1ОС2Е1П	130	3	0.6	150		4
Эксплуатационные		318	13	4.8000	7Б3ОС	130	3	0.5	200		4
Эксплуатационные		318	14	8.3000	7Б2Е1П	140	4	0.6	140		4
Эксплуатационные		318	15	3.4000	7Б2Е1П	140	3	0.7	200		4
Эксплуатационные		318	16	3.6000	4Е2П1К3Б	150	3	0.7	310		3
Эксплуатационные		318	17	35.7000	8Б1Е1П	140	3	0.7	200		4
Эксплуатационные		318	18	32.4000	8Б1Е1П+К	140	3	0.7	200		4
Эксплуатационные		318	19	8.1000	4К8С	160	5А	0.3	40		5
Эксплуатационные		318	20	4.8000	4К3Е2П1Б	230	3	0.4	200		3
Эксплуатационные		318	21	5.7000	4Е2П1К3Б	150	3	0.7	310		3
Эксплуатационные		318	22	8.4000	4Е2П1К3Б	150	3	0.7	310		3
Эксплуатационные		318	23	42.5000	8Б1ОС1К	140	3	0.4	240		4
Эксплуатационные		318	24	35.6000	4К8С	140	5А	0.4	40		5
Эксплуатационные		318	25	9.0000	3К3П2Е2Б	230	4	0.4	170		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	318	26	137.2000	Болото						5
Эксплуатационные		318	27	1.2000	Зимник						4
Эксплуатационные		318	28	14.7000	Болото						5
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	318	29	16.1000	Трасса коммуникаций						1
Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	318	30	5.0000	Дорога общего пользования, гижневая, ширина 25м						2

Эксплуатационные	Аренда СПД Н.В.	318	31	25.2000	Трасса коммуникаций						2
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	318	32	215.8000	Болото						5
Эксплуатационные		318	33	1.4000	10С	130	5Б	0.4	30		5
Эксплуатационные		318	34	0.4000	Зимник						5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	318	35	24.4000	Профиль						4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	318	36	0.6000	Просека квартальная						4
Эксплуатационные		357	1	14.1000	5Б1ОС2Е1П1К	130	3	0.6	240		4
Эксплуатационные		357	2	18.0000	8Б2Е1П1К+С	130	3	0.8	210		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	3	9.7000	9С1К+К+Б	170	5Б	0.3	40		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	4	9.2000	3К3Е1П3Б+К	170	4	0.5	210		3
Эксплуатационные		357	5	3.3000	8Б2Е1П1К+Е+П	130	3	0.6	180		4
Эксплуатационные		357	6	7.2000	3Е1П1К3Б2ОС	130	4	0.7	250		4
Эксплуатационные		357	7	5.1000	5Б2ОС2Е1К+П	140	3	0.7	210		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	8	41.0000	5Б2ОС2Е1К+С+П	130	3	0.8	210		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	9	18.9000	4Е1К4Б1ОС+С+К+Е	150	4	0.6	220		2
Эксплуатационные		357	10	9.1000	10С	170	5Б	0.5	50		5
Эксплуатационные		357	11	9.8000	Болото						5
Эксплуатационные		357	12	8.7000	8Б1К1Е+К+Е	110	5	0.4	70		5
Эксплуатационные		357	13	24.4000	3Е2К5Б+К+Е	150	4	0.3	90	ЗОУИТ Водоохранная зона	5
Эксплуатационные		357	14	8.4000	4Е2К4Б+К+Е	150	4	0.5	150		5
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	15	9.0000	3К4Е3Б+П+К	220	4	0.4	150		4
Эксплуатационные		357	16	12.6000	3К3Е4Б+П+ОС	210	4	0.5	210		3
Эксплуатационные		357	17	29.7000	7ОС3Б+К+Е	120	3	0.7	260		4
Эксплуатационные		357	18	11.6000	5С5Б+К	130	4	0.6	180		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	19	14.4000	4Б4ОС1К1Е	130	3	0.6	230		4
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	20	14.4000	3Е2К5Б+К+Е	150	4	0.3	90		5
Эксплуатационные		357	21	43.1000	7Б2К1Е+С+К	90	4	0.7	110		4
Эксплуатационные		357	22	20.5000	7С1К2Б+К	150	5	0.5	100		5
Эксплуатационные		357	23	8.4000	6Б2К2Е+П+Е	90	4	0.7	100		4
Эксплуатационные		357	24	7.1000	3К3Е4Б+П	130	4	0.4	200		3
Эксплуатационные	В т.ч. Аренда СПД Н.В.	357	25	44.7000	6Б1К1С1Е1П+ОС	130	3	0.5	190		4
Эксплуатационные		357	26	11.7000	3К3Е4Б+К+Е	170	4	0.4	170		3
Эксплуатационные		357	27	6.3000	10С+Б	130	5Б	0.3	40		5
Эксплуатационные		357	28	73.8000	7Б1К1Е1П	130	3	0.5	190		4
Эксплуатационные		357	29	4.5000	Болото						5

Приложение к выписке

М 1:25000

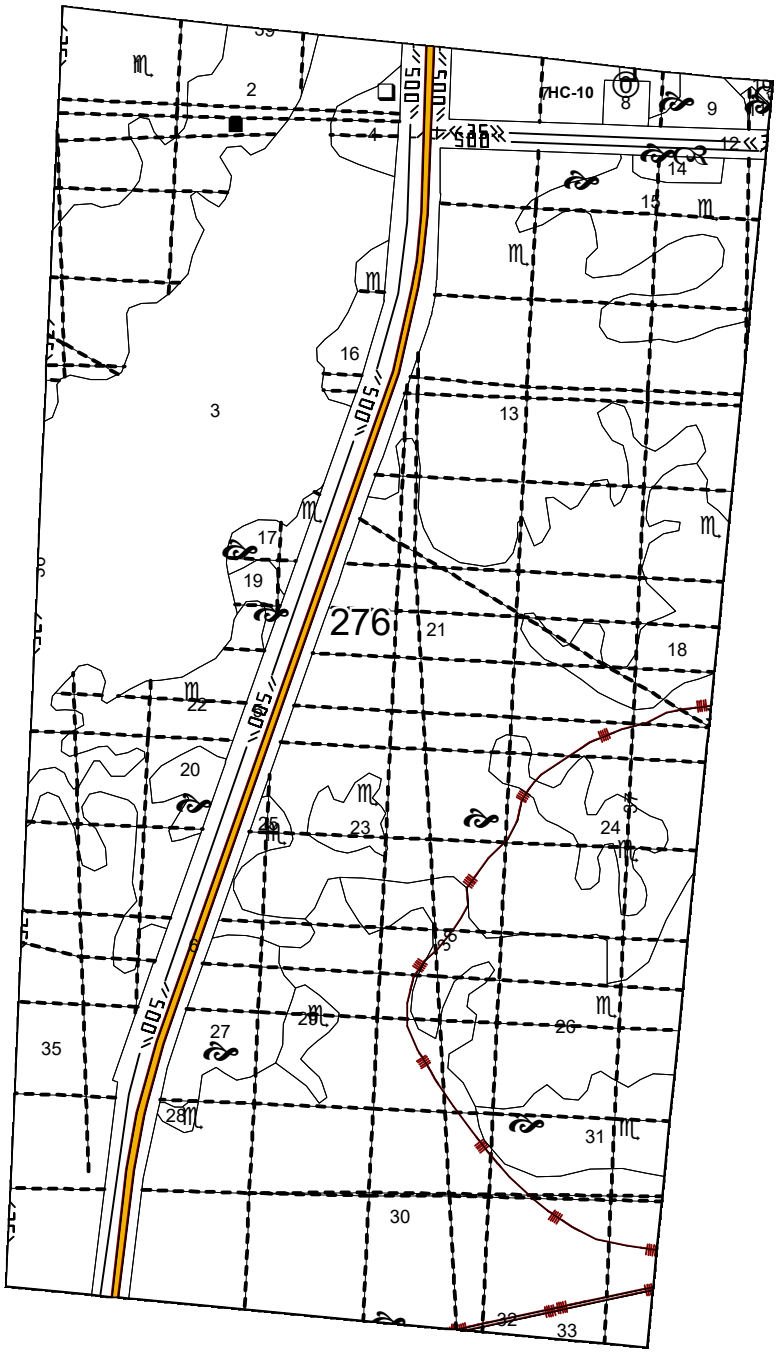
Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 275



Приложение к выписке

М 1:25000

Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 276



Приложение к выписке ГЛР

М 1:25000

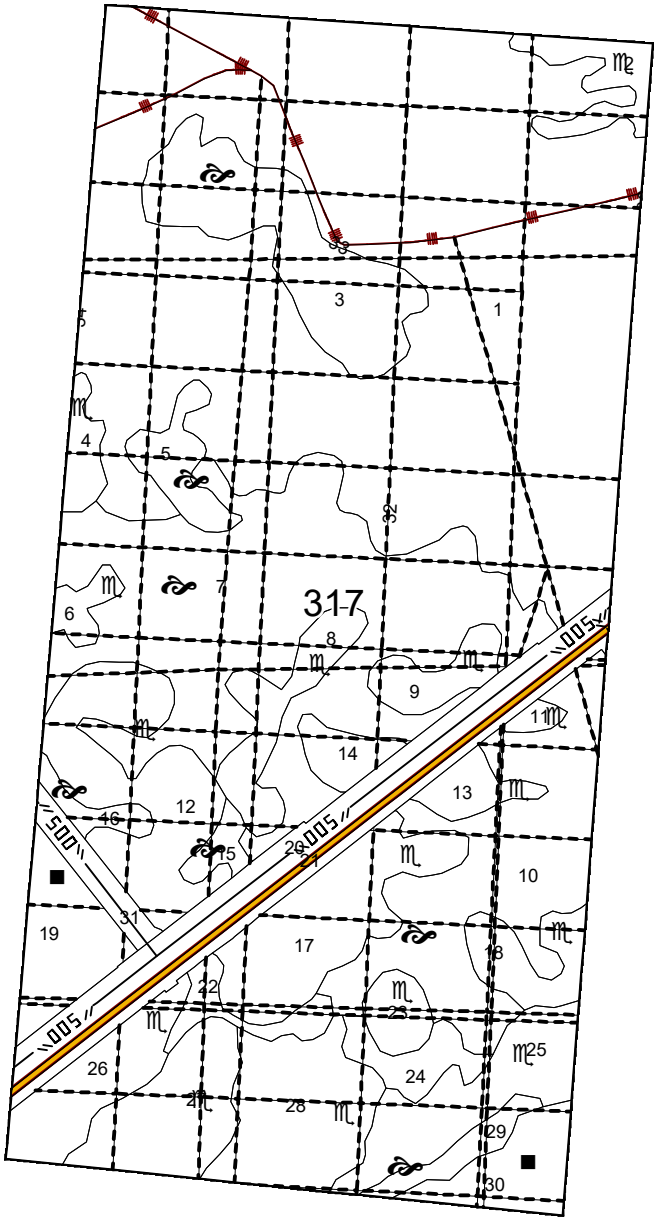
Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 317

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



Приложение к выписке

М 1:25000

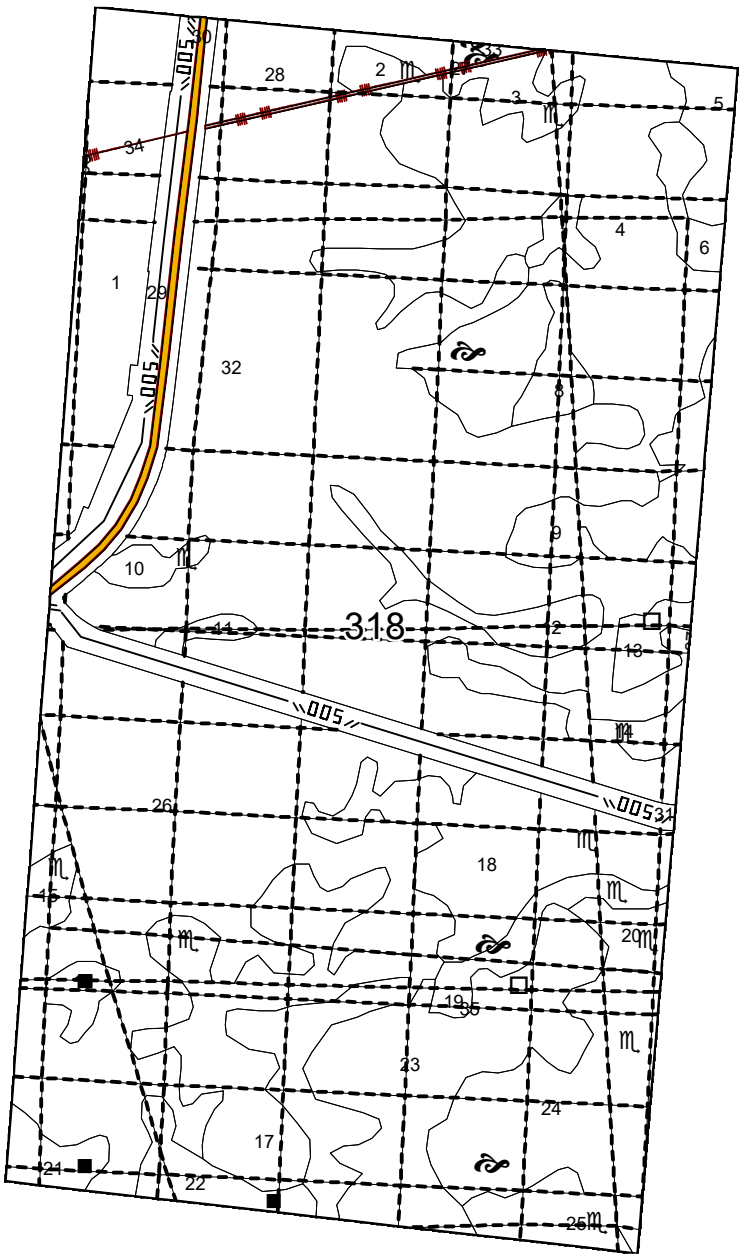
Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 318

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФИН

30.04.2020 № 15-47/1213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствии/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории А.И. Григорьев

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

Приложение к письму Минприроды России
от_____№_____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-5396 от 03 октября 2022 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТюменьГеоКом» (исх. № 164-22 от 07.09.2022).

Наименование объекта/проекта: «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203»; «Куст скважин №60/1».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Валелыпское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 276, 317, 318.

Площадь объекта: 35,2 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Валелыпском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Отч. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Учетный номер 390. Тюмень, 2019.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного

наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу https://nasledie.admhmao.ru/ в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы

Подписано цифровой подписью: Кондрашев Андрей Николаевич
Дата: 2022.10.03 17:27:37 +05'00'

А.Н. Кондрашёв

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, laskovavg@iknugra.ru

Приложение к заключению № 22-5396 от 03.10.2022

Обзорная схема расположения проектируемых объектов

Карта схема испрашиваемого земельного участка под объекты: «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203»; «Куст скважин №60/1»



Заявитель Генеральный директор ООО «ТюменьГеоКом» Аксенов Е. Н.
Должность ФИО Подпись

Исполнитель: техник АУ «Центр охраны культурного наследия» Ласкова В.Г.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

тел. 8(3467) 35-33-47

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Мальгина 75, а/я 286
телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Е.Н. Аксенову

12/01-Исх-5641
12.09.2022

На исх. от 07.09.2022 № 163-22

Уважаемый Евгений Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что в границах участка инженерных изысканий по объектам «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1», «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203», «Куст скважин №60/1» месторождения общераспространённых полезных ископаемых отсутствуют.

Просим прикладывать данное письмо при обращении в отдел геологии и лицензирования по ХМАО-Югре Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) в целях получения государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Заместитель директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0AD8F26744E596A51C11E50759467D0C074FF121
Владелец Аленичев Сергей Николаевич
Действителен с 30.11.2021 по 02.03.2023

С.Н. Аленичев

исп. Соснина Марина Анатольевна
тел. 8(3467) 35-33-47

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Мальгина 75, а/я 286
телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

12/01-Исх-5664
13.09.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Е.Н. Аксенову

На исх. № 163-22 от 07.09.2022

На Ваш запрос № 163-22 от 07.09.2022 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.09.2022 сообщаем следующее.

1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах участков изысканий по объектам:

1. *«Коридор коммуникаций на Куст скважин № 60/1»;*
2. *«Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 60/1 – УН 203»;*

«Кут скважин № 60/1», расположенных на территории Ваделыпского ЛУ в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:

В пределах проектируемого объекта установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Заместитель директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
0AD8F26744E596A51C11E50759467D0C074FF121
Владелец Аленичев Сергей Николаевич
Действителен с 30.11.2021 по 02.03.2023

С.Н. Аленичев

Исполнители:
п. 1 Матрёнина О.М. 353378
п. 2 Квашнина И.В. 353385

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Мальгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Е. Н. Аксенову

12/01-Исх-5650
12.09.2022

на Исх. № 163-22
от 07.09.2022

На Ваш запрос № 163-22 от 07.09.2022 сообщаем следующее:
В границах проектируемых объектов:
- «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»;
- «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203»;
- «Куст скважин №60/1» прав пользования **поверхностными** водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре **не зарегистрировано**, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения **отсутствуют**.

Зам. директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
008547012 1A991E77F0E4242858BCA6D66
Владелец Джугашвили Ольга Владимировна
Действителен с 31.05.2022 по 24.08.2023

Джугашвили О.В.

Исполнитель: инженер
Корнеева Светлана Юрьевна
Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52
E-mail: korneeva@crru.ru

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@mail.ru

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«ТюменьГеоКом»

Е.Н. Аксенову

23-Исх-4518
15.09.2022

На исх. № 157-22 от 07.09.2022

Уважаемый Евгений Николаевич!

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщаю следующее.

В районе проведения инженерных изысканий по объектам «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203»; «Куст скважин №60/1», расположенным на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других

особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Врио руководителя службы

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
008A3C6DBF315F7982054B36F27B073467
Владелец Кузьмина Дина Валерьевна
Действителен с 23.05.2022 по 16.08.2023

Д.В. Кузьмина

Исполнитель:
старший инспектор Сургутского отдела
государственного надзора
Семенова Марина Владимировна
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4593

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ**
(УРАЛНЕДРА)

**отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре**

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (3467) 32-66-98
E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

22.09.2022г. № 2766
на № 167-22 от 07.09.2021г.

625519, Тюменская область, Тюменский район, Московское МО, д. Патрушева, ул. Московская 57

ООО "ТюменьГеоКом"
(3452) 68-43-59

e-mail: info@tyumengeocom.ru
shumihinaea@tyumengeocom.ru

Генеральному директору
Аксенову Е.Н.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО "Тюменьгеоком", ИНН 7203225690 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1; Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 - УН203; Куст скважин №60.1», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, на основании п. 63 «Административного регламента…», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 22.09.2022г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Вадельпское	Нефть, газ	ХМН10694 НЭ	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

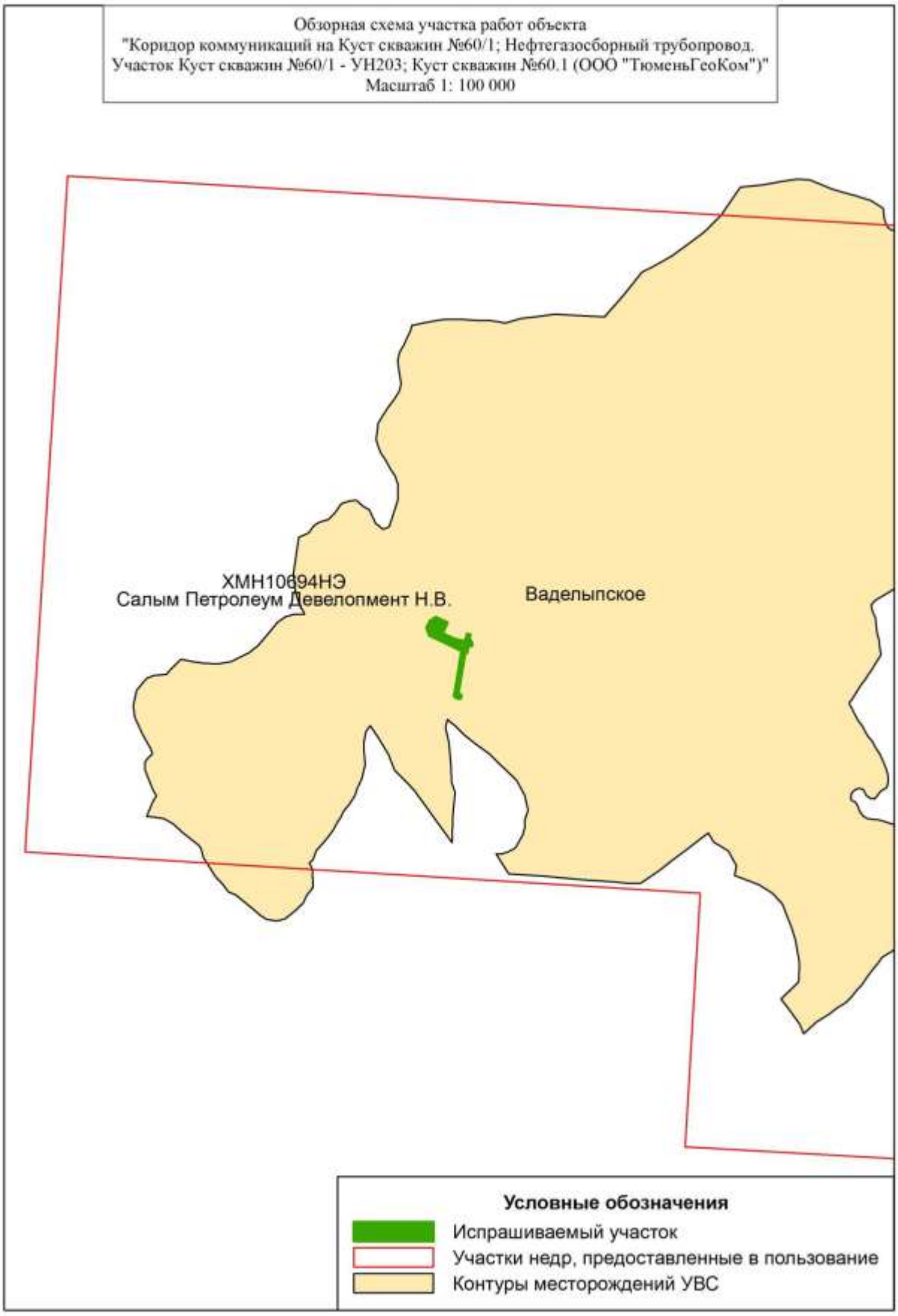
Зам. начальника Департамента – начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(3467) 32-62-95

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Обзорная схема участка работ объекта
"Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1; Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 - УН203; Куст скважин №60.1 (ООО "ТюменьГеоКом")"
Масштаб 1: 100 000



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtuvt@tum.favt.ru

07.11.2022 № Исх-4202/05/ТМТУ
На № _____ от _____

ООО «ТюменьГеоКом»
Генеральный директор

Аксенов Е.Н.

info@tyumengeopcom.ru

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе прекращается.

Памятка об установленных приаэродромных территориях при размещении объектов вблизи аэродромов ГА размещена на официальном сайте Росавиации раздел «пресс-служба» подраздел «новости».

Заместитель руководителя

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 03564480008AE9780462CE0622762286A
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 24-12-2021 до 13-01-2023

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-4202/05/ТМТУ от 07.11.2022 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 07.11.2022 07:51

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

3 мкр., 21 д., г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05, факс: 29-00-47, 22-56-93
E-mail: gradarn@admoil.ru; http://www.admoil.ru

13.09.2022 № 49-Исх-2784

На № 156-22 от 07.09.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Е.Н. Аксенову

О направлении информации

Уважаемый Евгений Николаевич!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения инженерных изысканий по объектам: «Коридор коммуникаций на Куст скважин №60/1», «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – УН203», «Куст скважин №60/1», сообщаем следующее.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановление Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности». **Иными сведениями комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района не располагает.**

Дополнительно сообщаем сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном административном регламенте Нефтеюганского района и так же в постановлении правительства РФ.

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу: http://www.admoil.ru/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya, http://www.admoil.ru/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki .

Председатель комитета ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат 34BD50A600020002F80B Владелец Фоминых Алена Валентиновна Действителен с 05.10.2021 по 05.10.2022 А.В. Фоминых

Шкребко Инна Валерьевна,
Начальник отдела ИОГД,
8(3463)250190,
ShkrebkoIV@admoil.ru

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

3 мкр., 21 д., г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05; факс: 29-00-47, 22-56-93
E-mail: gradadm@admoil.ru; http://www.admoil.ru

08.11.2022 № 49-Исх-3360

На № 49-вх-2700 от 08.11.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Аксенову Е.Н.
эл. почта: info@tyumengeocom.ru
kunstku@tyumengeocom.ru

О направлении информации

Уважаемый Евгений Николаевич!

На Ваш запрос от 07.11.2022 № 240-22 о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности по объекту «Коридор коммуникаций на куст скважин № 60/1»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 60/1-УН203»; «Куст скважин № 60/1», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нефтеюганского района от 05.08.2022 № 1380-па-нп (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы.

Заместитель председателя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 45D80277000000246D0
Владелец Баралишина Екатерина Владимировна
Действителен с 15.02.2022 по 15.12.2022

Е.В. Баралишина

Горбунова Юлия Анатольевна,
Инженер 1 категории
8(3463)250190, GorbunovaUA@admoil.ru

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ОВОС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Приложение Б Справки ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»

-ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

**Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**
Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

03 марта 2021 г. № 18-12-32/ 538
На № 06/0083 от 18.02.2021

Директору
АО «Стройпроекттехнология»
Я.К. Кудрявцевой

Ул. 30 лет Победы, д.103
г. Тюмень, 625051

E-mail: as.eco72@mail.ru

Справка дана для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: "Разработка Западно-Салымского, Вадельпского, Верхнесалымского месторождений" Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе за период 2018-2020 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения фоновых концентраций, мг/м^3
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Оксид углерода	0,4
Диоксид серы	0,005
Взвешенные частицы	0,12

Информация действительна до 01.01.2026 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Начальник О.М. Волковская

Ведущий агрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

Приложение В Параметры выбросов загрязняющих веществ

В.1 Перечень всех источников и загрязняющих вещест на период строительства

Источник выброса		Режим выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер	наименование		код	наименование	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
5501	Труба (передвижная ДЭС)	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04577780	0,61920000
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00743890	0,10062000
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00388890	0,05400000
			0330	Сера диоксид	0,00611110	0,08100000
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04000000	0,54000000
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000010	0,00000100
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00083330	0,01080000
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,02000000	0,27000000
6501	Неорг (сварочные работы)	1	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,02789650	0,06436650
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00218760	0,00456270
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00866670	0,01208880
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00140830	0,00196440
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02669240	0,05946150
			0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00186650	0,00379440
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00200690	0,00408000
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00200690	0,00408000
6502	Неорг (покрасочные работы)	1	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,04083300	0,03675000
			2752	Уайт-спирит	0,03125000	0,01125000
			2902	Взвешенные вещества	0,04333340	0,01560000
6503	Неорг (пескоструйный аппарат)	1	2902	Взвешенные вещества	0,03201600	1,30106620
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,02134400	0,86737750
6504	Неорг (заправка техники)	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00001700	0,00004030
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,00598790	0,01434490
6505	Неорг (работа спецтехники)	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02324000	1,65851800
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00865140	0,26950900
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,01103500	0,26925700
			0330	Сера диоксид	0,00654560	0,17937500
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05180280	1,45656800
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,01500830	0,41697200

6506	Неорг (автотранспорт)	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02662220	0,00437900
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00432610	0,00071200
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00299000	0,00043300
			0330	Сера диоксид	0,00501400	0,00076500
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05538000	0,00858800
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00899000	0,00140000
6507	Неорг (пыление)	1	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00019200	0,00005300
6508	Неорг (утилизация буров отх)	1	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00609280	0,00282100
			3123	Кальций хлорид	0,00388500	0,00082300
6509	Неорг (места накопл буров отходов)	1	0410	Метан	1,339806	3,374739
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,837379	2,109215
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,172331	2,9529

Таблица В.2 – Перечень всех источников и загрязняющих веществ в период эксплуатации

Источник выброса		Режим выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер	наименование		код	наименование	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0001	Воздуховод (установка замерная)	1	0410	Метан	0,00012300	0,00387300
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00017000	0,00534300
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00179500	0,05655200
0002	Воздуховод (БДР)	1	1052	Метанол	0,00002700	0,00318200
0003	Дых трубка (дренажная)	1	0410	Метан	0,00317100	0,00540129
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00437400	0,00745131
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,04629300	0,07886254
			1052	Метанол	0,00011300	0,00357700
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,00011300	0,00357700
6001	Неорг (устья скважин)	1	0410	Метан	0,00132111	0,04166254
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00182253	0,05747529
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,01928913	0,60830202
6002	Неорг (автотранспорт)	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00051330	0,00000700
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00008340	0,00000100
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00006420	0,00000080
			0330	Сера диоксид	0,00010270	0,00000100
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00113670	0,00001500
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00020170	0,00000300
Всего:					0,08071377	0,87528679
В том числе по веществам:						
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00051330	0,00000700
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00008340	0,00000100
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00006420	0,00000080
			0330	Сера диоксид	0,00010270	0,00000100
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00113670	0,00001500
			0410	Метан	0,00461511	0,05093683
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00636653	0,07026960
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,06737713	0,74371656
			1052	Метанол	0,00014000	0,00675900
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,00011300	0,00357700

	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00020170	0,00000300

Приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосФерный воздух

Г.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Расчет выделений загрязняющих веществ

Ист 5501 (ДЭС1)

«Амперос АД 22-Т400 В», номинальная мощность 22 кВт

Технические характеристики Амперос АД 22-Т400 В в шумозащитном кожухе

Основные характеристики	
Модель	АД 22-Т400 В
Основная мощность	22 кВт / 27 кВА
Резервная мощность	24 кВт / 30 кВА
Напряжение	400 В
Номинальный ток	40 А
Коэффициент мощности	0.8 (cos φ)
Количество фаз	3
Частота	50 Гц
Запуск	электростарт
Вид топлива	дизель
Расход топлива при 75% нагрузке	4.8 л/ч
Расход	0.236 кг/кВт.ч
Емкость топливного бака	69 л
Исполнение	в шумозащитном кожухе
Уровень шума	70 Дб (А)
Панель управления	Datakom DKG116
Производитель	Амперос

Габаритные размеры и вес	
Длина	2100 мм
Ширина	800 мм
Высота	1280 мм
Вес	800 кг

Двигатель	
Марка	Амперос
Модель	K490ZD
Тип	дизельный, 4-х тактный
Количество цилиндров	4
Рабочий объем	2.54 л
Охлаждение	жидкостное
Частота вращения	1500 об/мин
Регулятор оборотов	механический
Объем масла в двигателе	9 л
Рекомендуемый тип масла	SAE CF-4, 15W40 или 10W40

Генератор	
Марка	Амперос
Модель	STC 22kW
Тип генератора	синхронный, щеточный
Класс защиты	IP23\IP21
Класс изоляции	F
Стабильность напряжения	±1.5 - 2.5 %

Гарантия	
Гарантия	12 месяцев

Компания-производитель оставляет за собой право изменять технические характеристики моделей без предварительного уведомления, оборудование на фото может отличаться от оригинала.

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, - то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, - результаты учетных сведений о годовом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001».

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0503556	0,4128
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0081828	0,06708
328	Углерод (Сажа)	0,0042778	0,036
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0067222	0,054
337	Углерод оксид	0,044	0,36
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,0000007
1325	Формальдегид	0,0009167	0,0072
2732	Керосин	0,022	0,18

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Данные	Мощность, кВт	Расход топлива, т/год	Удельный расход, г/кВт·ч	Одновременность
Амперос АД 22-Т400 В. Группа А. Маломощные быстроходные и повышенной быстроходности (Ne < 73,6 кВт; n = 1000-3000 об/мин). До ремонта.	22	12	250	+

Максимальный выброс ***i***-го вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.1):

$$M_i = (1 / 3600) \cdot e_{Mi} \cdot P_Э, \text{ г/с} \qquad (1.1.1)$$

где e_{Mi} - выброс ***i***-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, *г/кВт · ч*;
$P_Э$ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, *кВт*;
(1 / 3600) – коэффициент пересчета из часов в секунды.

Валовый выброс ***i***-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.2):

$$W_{Эi} = (1 / 1000) \cdot q_{Эi} \cdot G_T, \text{ т/год} \qquad (1.1.2)$$

где $q_{Эi}$ - выброс ***i***-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, *г/кг*;
G_T - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, *т*;
(1 / 1000) – коэффициент пересчета килограмм в тонны.

Расход отработавших газов от стационарной дизельной установки определяется по формуле (1.1.3):

$$G_{ОГ} = 8{,}72 \cdot 10^{-6} \cdot b_э \cdot P_э, \text{ кг/с} \quad (1.1.3)$$

где $b_э$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч*.

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (1.1.4):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, \text{ м}^3/\text{с} \quad (1.1.4)$$

где $\gamma_{ОГ}$ - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (1.1.5):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), \text{ кг/м}^3 \quad (1.1.5)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} = 1{,}31$ *кг/м³*;
$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Амперос АД 22-Т400 В

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
$M = (1 / 3600) \cdot 8{,}24 \cdot 22 = 0{,}0503556$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 34{,}4 \cdot 12 = 0{,}4128$ *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)
$M = (1 / 3600) \cdot 1{,}339 \cdot 22 = 0{,}0081828$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 5{,}59 \cdot 12 = 0{,}06708$ *т/год*.

Углерод (Сажа)
$M = (1 / 3600) \cdot 0{,}7 \cdot 22 = 0{,}0042778$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 3 \cdot 12 = 0{,}036$ *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
$M = (1 / 3600) \cdot 1{,}1 \cdot 22 = 0{,}0067222$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 4{,}5 \cdot 12 = 0{,}054$ *т/год*.

Углерод оксид
$M = (1 / 3600) \cdot 7{,}2 \cdot 22 = 0{,}044$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 30 \cdot 12 = 0{,}36$ *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
$M = (1 / 3600) \cdot 0{,}000013 \cdot 22 = 0{,}0000001$ *г/с*;
$W_э = (1 / 1000) \cdot 0{,}000055 \cdot 12 = 0{,}0000007$ *т/год*.

Формальдегид

M = (1 / 3600) · 0,15 · 22 = 0,0009167 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 0,6 · 12 = 0,0072 *т/год*.

Керосин
M = (1 / 3600) · 3,6 · 22 = 0,022 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 15 · 12 = 0,18 *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.
$G_{ОГ} = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot 250 \cdot 22 = 0,04796$ *кг/с*.

- на удалении (высоте) до 5 м, $T_{ОГ}$ = 723 *К* (450 *°С*):
$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,04796 / 0,359066 = 0,1336 *м³/с*;

- на удалении (высоте) 5-10 м, $T_{ОГ}$ = 673 *К* (400 *°С*):
$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,04796 / 0,3780444 = 0,1269 *м³/с*.

Ист 5502 (ДЭС1)

«Амперос АД 22-Т400 В», номинальная мощность 22 кВт

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, - то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, - результаты учетных сведений о годовом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001».

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0503556	0,3784
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0081828	0,06149
328	Углерод (Сажа)	0,0042778	0,033
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0067222	0,0495
337	Углерод оксид	0,044	0,33
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,0000006
1325	Формальдегид	0,0009167	0,0066
2732	Керосин	0,022	0,165

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Данные	Мощность, кВт	Расход топлива, т/год	Удельный расход, г/кВт·ч	Одновременность
Амперос АД 22-Т400 В. Группа А. Маломощные быстроходные и повышенной быстроходности (Ne < 73,6 кВт; n = 1000-3000 об/мин). До ремонта.	22	11	250	+

Максимальный выброс ***i***-го вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.1):

$$M_i = (1 / 3600) \cdot e_{Mi} \cdot P_Э, \text{ г/с} \quad (1.1.1)$$

где e_{Mi} - выброс ***i***-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, *г/кВт · ч*;
$P_Э$ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, *кВт*;
(1 / 3600) – коэффициент пересчета из часов в секунды.

Валовый выброс ***i***-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.2):

$$W_{Эi} = (1 / 1000) \cdot q_{Эi} \cdot G_Т, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $q_{Эi}$ - выброс ***i***-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, *г/кг*;
$G_Т$ - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, *т*;
(1 / 1000) – коэффициент пересчета килограмм в тонны.

Расход отработавших газов от стационарной дизельной установки определяется по формуле (1.1.3):

$$G_{ОГ} = 8{,}72 \cdot 10^{-6} \cdot b_Э \cdot P_Э, \text{ кг/с} \quad (1.1.3)$$

где $b_Э$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч*.

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (1.1.4):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, \text{ м}^3\text{/с} \quad (1.1.4)$$

где $\gamma_{ОГ}$ - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (1.1.5):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), \text{ кг/м}^3 \quad (1.1.5)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ = 1,31 *кг/м³*;
$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Амперос АД 22-Т400 В

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
M = (1 / 3600) · 8,24 · 22 = 0,0503556 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 34,4 · 11 = 0,3784 *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)
M = (1 / 3600) · 1,339 · 22 = 0,0081828 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 5,59 · 11 = 0,06149 *т/год*.

Углерод (Сажа)
M = (1 / 3600) · 0,7 · 22 = 0,0042778 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 3 · 11 = 0,033 *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
M = (1 / 3600) · 1,1 · 22 = 0,0067222 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 4,5 · 11 = 0,0495 *т/год*.

Углерод оксид
M = (1 / 3600) · 7,2 · 22 = 0,044 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 30 · 11 = 0,33 *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
M = (1 / 3600) · 0,000013 · 22 = 0,0000001 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 0,000055 · 11 = 0,0000006 *т/год*.

Формальдегид
M = (1 / 3600) · 0,15 · 22 = 0,0009167 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 0,6 · 11 = 0,0066 *т/год*.

Керосин
M = (1 / 3600) · 3,6 · 22 = 0,022 *г/с*;
$\boldsymbol{W_Э}$ = (1 / 1000) · 15 · 11 = 0,165 *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.
$\boldsymbol{G_{ОГ}}$ = 8,72 · 10^{-6} · 250 · 22 = 0,04796 *кг/с*.
- на удалении (высоте) до 5 м, $\boldsymbol{T_{ОГ}}$ = 723 *К* (450 *°С*):
$\boldsymbol{\gamma_{ОГ}}$ = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066 *кг/м³*;
$\boldsymbol{Q_{ОГ}}$ = 0,04796 / 0,359066 = 0,1336 *м³/с*;
- на удалении (высоте) 5-10 м, $\boldsymbol{T_{ОГ}}$ = 673 *К* (400 *°С*):
$\boldsymbol{\gamma_{ОГ}}$ = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444 *кг/м³*;
$\boldsymbol{Q_{ОГ}}$ = 0,04796 / 0,3780444 = 0,1269 *м³/с*.

ИЗА 6501. Сварочные работы

При определении выделений (выбросов) в сварочных процессах используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ (на единицу массы расходуемых сварочных материалов; на длину реза; на единицу оборудования; на единицу массы расходуемых наплавочных материалов).

При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся вредные для здоровья оксиды металлов, а также газообразные соединения.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158), СПб, 1997» (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 2012 г.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,0507721	0,0697041
143	Марганец и его соединения	0,002699	0,0049813
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0134097	0,0129182
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0021791	0,0020992
337	Углерод оксид	0,0429546	0,0645687
342	Фтористые газообразные соединения	0,0020421	0,0041515
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0021958	0,004464
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2	0,0021958	0,004464

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 **- Исходные данные для расчета**

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение

Продолжение таблицы 1.1.2

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ручная сварка. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. УОНИ-13/55			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, K^x_m:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	13,9
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,09
	301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	г/кг	2,16
	304. Азот (II) оксид (Азота оксид)	г/кг	0,351
	337. Углерод оксид	г/кг	13,3
	342. Фтористые газообразные соединения	г/кг	0,93
	344. Фториды неорганические плохо растворимые	г/кг	1
	2908. Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2	г/кг	1
	Норматив образования огарков от расхода электродов, n_o	%	7
	Расход сварочных материалов всего за год, B''	кг	4800
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, B'	кг	8,5
	Время интенсивной работы, τ	ч	1
	Одновременность работы	-	да
Газовая резка, сварка. Газовая резка углеродистой стали.			
	Толщина разрезаемого металла, σ	мм	5
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на продолжительность реза, при толщине разрезаемого металла σ, K^x_σ:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/ч	72,9
	143. Марганец и его соединения	г/ч	1,1
	301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	г/ч	31,2
	304. Азот (II) оксид (Азота оксид)	г/ч	5,07
	337. Углерод оксид	г/ч	49,5
	Время работы единицы оборудования за год, T	ч	105
	Количество единиц оборудования, n	-	1
	Одновременность работы	-	да

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Количество загрязняющих веществ, выделяемых в воздушный бассейн при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (1.1.1):

$$M_{bi} = B \cdot K^x_m \cdot (1 - n_o / 100) \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \quad (1.1.1)$$

где B - расход применяемых сырья и материалов (исходя из количества израсходованных материалов и нормативного образования отходов при работе технологического оборудования), *кг/ч*;
K^x_m - удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, *г/кг*;
n_o - норматив образования огарков от расхода электродов, *%*.

Количество загрязняющих веществ, выделяемых в воздушный бассейн при газовой резке в зависимости от времени реза, определяется по формуле (1.1.2):

$$M_{bi} = K^x_{oi} \cdot n \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \quad (1.1.2)$$

где K^x_{oi} - удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу оборудования (машину, агрегат и т.п.), *г/ч*;
n - количество единиц оборудования.

Когда технологические установки оборудованы местными отсосами, количество загрязняющих веществ, поступающих через них в атмосферу, будет равно количеству выделяющихся вредных веществ, умноженному на значение эффективности местных отсосов в долях единицы.

Валовое количество загрязняющих веществ, выделяющихся при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (1.1.3):

$$M = B'' \cdot K^x_m \cdot (1 - n_o / 100) \cdot \eta \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (1.1.3)$$

где B'' - расход применяемых сырья и материалов, *кг/год*;
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Валовое количество загрязняющих веществ, выделяющихся при сварочных процессах от оборудования, определяется по формуле (1.1.4):

$$M = M_{bi} \cdot T \cdot \eta \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (1.1.4)$$

где T - фактический годовой фонд времени работы оборудования, *ч*;
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся при сварочных процессах, определяется по формуле (1.1.5):

$$G = 10^3 \cdot M_{bi} \cdot \eta / 3600, \text{ г/с} \quad (1.1.5)$$

В случае, когда рассчитывается выделение в помещение вредных веществ, поступающих от оборудования, оснащенного местными отсосами, вместо коэффициента учета эффективности местных отсосов (η), в расчетных формулах используются коэффициенты $V_п$ (учитывающий долю пыли, поступающей в производственное помещение) и $K_п$ (поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение).

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Ручная сварка. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. УОНИ-13/55
B = 8,5 / 1 = 8,5 *кг/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)
M_{bi} = 8,5 · 13,9 · (1 - 7 / 100) · 10^{-3} = 0,1098795 *кг/ч*;
M = 4800 · 13,9 · (1 - 7 / 100) · 1 · 10^{-6} = 0,0620496 *т/год*;
G = 10^3 · 0,1098795 · 1 / 3600 = 0,0305221 *г/с*.

143. Марганец и его соединения
M_{bi} = 8,5 · 1,09 · (1 - 7 / 100) · 10^{-3} = 0,0086165 *кг/ч*;
M = 4800 · 1,09 · (1 - 7 / 100) · 1 · 10^{-6} = 0,0048658 *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0086165 \cdot 1 / 3600 = 0,0023935$ *г/с*.

301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

$M_{bi} = 8,5 \cdot 2,16 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0170748$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 2,16 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0096422$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0170748 \cdot 1 / 3600 = 0,004743$ *г/с*.

304. Азот (II) оксид (Азота оксид)

$M_{bi} = 8,5 \cdot 0,351 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0027747$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 0,351 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0015669$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0027747 \cdot 1 / 3600 = 0,0007707$ *г/с*.

337. Углерод оксид

$M_{bi} = 8,5 \cdot 13,3 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,1051365$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 13,3 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0593712$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,1051365 \cdot 1 / 3600 = 0,0292046$ *г/с*.

342. Фтористые газообразные соединения

$M_{bi} = 8,5 \cdot 0,93 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,0073517$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 0,93 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0041515$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0073517 \cdot 1 / 3600 = 0,0020421$ *г/с*.

344. Фториды неорганические плохо растворимые

$M_{bi} = 8,5 \cdot 1 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,007905$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 1 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,004464$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,007905 \cdot 1 / 3600 = 0,0021958$ *г/с*.

2908. Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2

$M_{bi} = 8,5 \cdot 1 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 10^{-3} = 0,007905$ *кг/ч*;

$M = 4800 \cdot 1 \cdot (1 - 7 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,004464$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,007905 \cdot 1 / 3600 = 0,0021958$ *г/с*.

Газовая резка, сварка. Газовая резка углеродистой стали.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$M_{bi} = 72,9 \cdot 1 \cdot 10^{-3} = 0,0729$ *кг/ч*;

$M = 0,0729 \cdot 1 \cdot 105 \cdot 10^{-3} = 0,0076545$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0729 \cdot 1 / 3600 = 0,02025$ *г/с*.

143. Марганец и его соединения

$M_{bi} = 1,1 \cdot 1 \cdot 10^{-3} = 0,0011$ *кг/ч*;

$M = 0,0011 \cdot 1 \cdot 105 \cdot 10^{-3} = 0,0001155$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0011 \cdot 1 / 3600 = 0,0003056$ *г/с*.

301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

$M_{bi} = 31,2 \cdot 1 \cdot 10^{-3} = 0,0312$ *кг/ч*;

$M = 0,0312 \cdot 1 \cdot 105 \cdot 10^{-3} = 0,003276$ *т/год*;

$G = 10^3 \cdot 0,0312 \cdot 1 / 3600 = 0,0086667$ *г/с*.

304. Азот (II) оксид (Азота оксид)

M_{bi} = 5,07 · 1 · 10^{-3} = 0,00507 *кг/ч*;

M = 0,00507 · 1 · 105 · 10^{-3} = 0,0005324 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,00507 · 1 / 3600 = 0,0014083 *г/с*.

337. Углерод оксид

M_{bi} = 49,5 · 1 · 10^{-3} = 0,0495 *кг/ч*;

M = 0,0495 · 1 · 105 · 10^{-3} = 0,0051975 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,0495 · 1 / 3600 = 0,01375 *г/с*.

Источник выбросов №6502. Покраска

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Название источника выбросов: №6503 Неорг. (лакокраска)

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,040833	0,036750	0.04020833	0.036750
2902	Взвешенные вещества	0,0433334	0,015600	0.0433334	0.015600
2752	Уайт-спирит	0,0312500	0,011250	0.0312500	0.011250

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ГФ-017	+	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0308333	0.025500	0.0708333	0.025500
		2902	Взвешенные вещества	0.0204167	0.007350	0.0204167	0.007350

ПФ-115	+	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0112500	0.011250	0.0312500	0.011250
		2752	Уайт-спирит	0.0312500	0.011250	0.0312500	0.011250
		2902	Взвешенные вещества	0.0229167	0.008250	0.0229167	0.008250

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 ГФ-017

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0308333	0.025500	0.00	0.0708333	0.025500
2902	Взвешенные вещества	0.0204167	0.007350	0.00	0.0204167	0.007350

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = M_o + M_o^c$ (4.9 [1])

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски ($M_o^г$)

$M_o^г = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки ($M_o^г$)

$M_c^г = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M^г$)

$M^г = M_o^г + M_c^г$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100-f_p) \cdot (1-\eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$M_o^{a,r}=M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта K_o = 1, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Грунтовка	ГФ-017	51.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.5

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\square_a$), %	при окраске ($\square'_p$), %	при сушке ($\square''_p$), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 100

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 100

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части ($\square_i$), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	100.000

Операция: №2 ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square_1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0112500	0.011250	0.00	0.0312500	0.011250
2752	Уайт-спирит	0.0312500	0.011250	0.00	0.0312500	0.011250
2902	Взвешенные вещества	0.0229167	0.008250	0.00	0.0229167	0.008250

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = M_o + M_o^c$ (4.9 [1])

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o = P_o \cdot \square'_p \cdot f_p \cdot (1-\square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$M_o^c = P_c \cdot \square''_p \cdot f_p \cdot (1-\square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски ($M_o^г$)

$M_o^г = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки ($M_o^г$)

$M_c^г = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M^г$)

$M^г = M_o^г + M_c^г$ (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$M_o^a = P_o \cdot \square'_a \cdot (100-f_p) \cdot (1-\square_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600$ (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,г}$)

$M_o^{a,г} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$ (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта K_o = 1, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.5

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\square_a$), %	при окраске ($\square'_p$), %	при сушке ($\square''_p$), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 100

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 100

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части ($\square_i$), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Программа основана на методических документах:

1 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии России от 12.11.1997 № 497)

2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016

3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Ист. 6503 (пескоструйный аппарат)

Согласно п. 17 главы 1.6 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2012 г. при работе пескоструйного аппарата ввиду отсутствия утвержденных методик по расчету выбросов в атмосферу, используя метод экспертной оценки, величину выделения пыли рекомендуется принять равной 6,67 кг/м^2 обрабатываемой поверхности. Эта пыль классифицируется по составу следующим образом:

2,668 кг/м2 (40%) – пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, код 2908

4,002 кг/м2 (60) – взвешенные вещества, код 2902

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице Г.9

Таблица Г.9 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,0213440	0,8673775
2902	Взвешенные вещества	0,0320160	1,3010662

При расчете выбросов от пескоструйного аппарата также учитывается ряд факторов, корректирующих величину поступления пыли в атмосферу, согласно «Методическому пособию по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» Новороссийск, 2001. Расчетные формулы имеют следующий вид:

Валовый выброс по каждому веществу:

$$M=q \cdot S_r \cdot K_2 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot 10^3, \text{ т/год} \quad \text{(Е.24)}$$

Максимально разовый выброс (по каждому веществу)

$$M=q \cdot S^ч \cdot K^2 \cdot K^4 \cdot K^5 \cdot K^7/3,6, \text{ г/с} \quad \text{(Е.25)}$$

где q – удельное выделение пыли, кг/м^2 равное

2,668 кг – пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70%

4,002 кг – взвешенные вещества (код 2902)

$S_г$ – площадь обрабатываемой поверхности за год, м^2

$S_ч$ – площадь обрабатываемой поверхности за час, м^2/ч

K_2 – доля пыли, образующая устойчивую аэрозоль

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материалов

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала

Исходные данные:

Кол-во рабочих часов – 1124

Расход песка кварцевого, т – 149/ 263

Согласно технической характеристики дробеструйного аппарата Д-160 расход дроби составляет 11 кг/м^2, таким образом площадь обрабатываемой поверхности составит 13546 м^2.

Среднечасовой расход дроби составит 133 кг, в час обрабатывается 12 м^2 поверхности.

Валовый объем загрязняющих веществ

пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70%:

$M=2,668 \cdot 13546 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 0,8 \cdot 10^{-3}=0,8673775$ т/год

Взвешенные вещества:

$M=4,002 \cdot 13546 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 0,8 \cdot 10^{-3}=1,3010662$ т/год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ:

пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70%:

M=2,668·12·0,03·1·1·0,08/3,6=0,0213440 г/с

Взвешенные вещества:

M=4,002·12·0,03·1·1·0,08/3,6=0,0320160 г/с

Ист. 6504. Заправка техники

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001;

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000167	0,0000369
2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	0,0059516	0,0131499

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20мин.	Снижение выброса, %		Одновременность
	Qоз	Qвл		объем, м³	время, с		слив	заправка	
Дизельное топливо. Выполняемые операции: закачка (слив) в резервуар, заправка машин, проливы.	252,093	1	наземный	4,2	1080	240	-	-	-

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Годовой выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$G_p = (C_{p\,оз} \cdot Q_{оз} + C_{p\,вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_p / 100) \cdot 10^{-6},\ т/год \qquad (1.1.1)$$

где $C_{p\ оз}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заполнении резервуаров, *г/м³*;

$Q_{оз}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за осенне-зимний период, *м³*;
$C_{р\ вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заполнении резервуаров, *г/м³*;
$Q_{вл}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за весенне-летний период, *м³*;
$n_р$ - снижение выброса при заполнении резервуаров, *%*.

Годовой выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$G_б = (C_{б\ оз} \cdot Q_{оз} + C_{б\ вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_{трк} / 100) \cdot 10^{-6}, т/год \quad (1.1.2)$$

где $C_{б\ оз}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заправке баков машин, *г/м³*;
$C_{б\ вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заправке баков машин, *г/м³*;
$n_{трк}$ - снижение выброса при закачке в баки машин, *%*.

Годовой выброс при проливах рассчитывается по формуле (1.1.3):

$$G_{пр} = J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6}, т/год \quad (1.1.3)$$

где J - удельные выбросы при проливах, *%*.

Итоговый выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.4):

$$G = G_р + G_б + G_{пр}, т/год \quad (1.1.4)$$

Разовый выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.5):

$$M_р = C_{max} \cdot V \cdot (1 - n_р / 100), г/с \quad (1.1.5)$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, *г/м³*;
V - объем закачки(слива), *м³*;
t - время слива, с (если меньше 1200, то принимается 1200 с), *с*.

Разовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.6):

$$M_б = C_б \cdot V_б \cdot (1 - n_{трк} / 100) \cdot 10^{-3} / 1200, г/с \quad (1.1.6)$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, *г/м³*;
$V_б$ - максимальный расход нефтепродуктов при заправке машин за 20-ти минутный интервал, *л/20 мин*.

Разовый выброс нефтепродуктов при проливах рассчитывается по формуле (1.1.7):

$$M_{пр} = J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) / (365 \cdot 24 \cdot 3600), г/с \quad (1.1.7)$$

Максимальный выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.8):

$$M = M_р + M_б + M_{пр}, \text{ г/с} \quad (1.1.8)$$

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Дизельное топливо

$M_р = 1,49 \cdot 4,2 \cdot (1 - 0 / 100) / 1200 = 0,005215$ *г/с*;
$M_б = 1,76 \cdot 240 \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-3} / 1200 = 0,000352$ *г/с*;
$M_{пр} = 50 \cdot (252,093 + 1) / (365 \cdot 24 \cdot 3600) = 0,0004013$ *г/с*;
$M = 0,005215 + 0,000352 + 0,0004013 = 0,0059683$ *г/с*;
$G_р = (0,79 \cdot 252,093 + 1,06 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0002002$ *т/год*;
$G_б = (1,31 \cdot 252,093 + 1,76 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,000332$ *т/год*;
$G_{пр} = 50 \cdot (252,093 + 1) \cdot 10^{-6} = 0,0126547$ *т/год*;
$G = 0,0002002 + 0,000332 + 0,0126547 = 0,0131869$ *т/год*.

333 Дигидросульфид (Сероводород)
$M = 0,0059683 \cdot 0,0028 = 0,0000167$ *г/с*;
$G = 0,0131869 \cdot 0,0028 = 0,0000369$ *т/год*.

2754 Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)
$M = 0,0059683 \cdot 0,9972 = 0,0059516$ *г/с*;
$G = 0,0131869 \cdot 0,9972 = 0,0131499$ *т/год*.

Ист.6505. Работа спецтехники.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.

Регистрационный номер: 40-01-0008

Ханты-Мансийск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	110
Переходный	Апрель; Октябрь;	44
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	110
Всего за год	Январь-Декабрь	264

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (неполный)

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	2.073148
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0532396	1,658518
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0086514	0,269509
0328	Углерод (Сажа)	0,0110350	0,269257
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0065456	0,179375
0337	Углерод оксид	0,0518028	1,456568
0401	Углеводороды**	0,0150083	0,416972
	В том числе:		
2732	**Керосин	0,0150083	0,416972

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO_2 - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.894385
Переходный	Вся техника	0.097653
Холодный	Вся техника	0.464531
Всего за год		1.456568

Максимальный выброс составляет: 0.0518028 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	***Ml***	***Mlтеп.***	***Mxx***	***Cxp***	***Выброс (г/с)***
Бульдозер	2.550	2.090	3.910	нет	
	2.550	2.090	3.910	нет	0.0000000
Экскаватор	1.570	1.290	2.400	нет	
	1.570	1.290	2.400	нет	0.0318739
Трактор	2.550	2.090	3.910	нет	
	2.550	2.090	3.910	нет	0.0518028
Каток	2.550	2.090	3.910	нет	
	2.550	2.090	3.910	нет	0.0000000
Кран	2.550	2.090	3.910	нет	
	2.550	2.090	3.910	нет	0.0518028
Автогрейдер	1.570	1.290	2.400	нет	
	1.570	1.290	2.400	нет	0.0000000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Вся техника	0.256053
Переходный	Вся техника	0.027684
Холодный	Вся техника	0.133236
Всего за год		0.416972

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах

воздуха.

Наименование	***Ml***	***Mlтеп.***	***Mxx***	***Cxp***	***Выброс (г/с)***
Бульдозер	0.850	0.710	0.490	нет	
	0.850	0.710	0.490	нет	0.0000000
Экскаватор	0.510	0.430	0.300	нет	
	0.510	0.430	0.300	нет	0.0090217
Трактор	0.850	0.710	0.490	нет	
	0.850	0.710	0.490	нет	0.0150083
Каток	0.850	0.710	0.490	нет	
	0.850	0.710	0.490	нет	0.0000000
Кран	0.850	0.710	0.490	нет	
	0.850	0.710	0.490	нет	0.0150083
Автогрейдер	0.510	0.430	0.300	нет	
	0.510	0.430	0.300	нет	0.0000000

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Вся техника	1.339831
Переходный	Вся техника	0.136275
Холодный	Вся техника	0.597042
Всего за год		2.073148

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Ml*	*Mlтеп.*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	4.010	4.010	0.780	нет	
	4.010	4.010	0.780	нет	0.0000000
Экскаватор	2.470	2.470	0.480	нет	
	2.470	2.470	0.480	нет	0.0409906
Трактор	4.010	4.010	0.780	нет	
	4.010	4.010	0.780	нет	0.0665494
Каток	4.010	4.010	0.780	нет	
	4.010	4.010	0.780	нет	0.0000000
Кран	4.010	4.010	0.780	нет	
	4.010	4.010	0.780	нет	0.0665494
Автогрейдер	2.470	2.470	0.480	нет	
	2.470	2.470	0.480	нет	0.0000000

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.150219
Переходный	Вся техника	0.020339
Холодный	Вся техника	0.098699
Всего за год		0.269257

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Ml*	*Mlтеп.*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.670	0.450	0.100	нет	

	0.670	0.450	0.100	нет	0.0000000
Экскаватор	0.410	0.270	0.060	нет	
	0.410	0.270	0.060	нет	0.0067494
Трактор	0.670	0.450	0.100	нет	
	0.670	0.450	0.100	нет	0.0110350
Каток	0.670	0.450	0.100	нет	
	0.670	0.450	0.100	нет	0.0000000
Кран	0.670	0.450	0.100	нет	
	0.670	0.450	0.100	нет	0.0110350
Автогрейдер	0.410	0.270	0.060	нет	
	0.410	0.270	0.060	нет	0.0000000

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.109018
Переходный	Вся техника	0.012074
Холодный	Вся техника	0.058283
Всего за год		0.179375

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Ml*	*Mlтеп.*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.380	0.310	0.160	нет	
	0.380	0.310	0.160	нет	0.0000000
Экскаватор	0.230	0.190	0.097	нет	
	0.230	0.190	0.097	нет	0.0039622

Трактор	0.380	0.310	0.160	нет	
	0.380	0.310	0.160	нет	0.0065456
Каток	0.380	0.310	0.160	нет	
	0.380	0.310	0.160	нет	0.0000000
Кран	0.380	0.310	0.160	нет	
	0.380	0.310	0.160	нет	0.0065456
Автогрейдер	0.230	0.190	0.097	нет	
	0.230	0.190	0.097	нет	0.0000000

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Вся техника	1.071865
Переходный	Вся техника	0.109020
Холодный	Вся техника	0.477634
Всего за год		1.658518

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	***Марка автомобиля или дорожной техники***	***Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)***
Теплый	Вся техника	0.174178
Переходный	Вся техника	0.017716
Холодный	Вся техника	0.077615
Всего за год		0.269509

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.256053
Переходный	Вся техника	0.027684
Холодный	Вся техника	0.133236
Всего за год		0.416972

Максимальный выброс составляет: 0.0150083 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Ml*	*Mlтеп.*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	
	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	0.0000000
Экскаватор	0.510	0.430	0.300	100.0	нет	
	0.510	0.430	0.300	100.0	нет	0.0090217
Трактор	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	
	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	0.0150083
Каток	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	
	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	0.0000000
Кран	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	
	0.850	0.710	0.490	100.0	нет	0.0150083
Автогрейдер	0.510	0.430	0.300	100.0	нет	
	0.510	0.430	0.300	100.0	нет	0.0000000

Ист . 6506 Автотранспорт

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014

Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.

Регистрационный номер: 40-01-0008

Ханты-Мансийск, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	***Месяцы***	***Всего дней***
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	110
Переходный	Апрель; Октябрь;	44
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	110
Всего за год	Январь-Декабрь	264

Участок №2; Движение автотранспорта,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0332778	0.005474
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0266222	0,004379
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0043261	0,000712
0328	Углерод (Сажа)	0,0029900	0,000433
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0050140	0,000765
0337	Углерод оксид	0,0553800	0,008588
0401	Углеводороды**	0,0089900	0,001406
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0089900	0.001406

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO_2 - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.006026
Переходный	Вся техника	0.002193
Холодный	Вся техника	0.000370
Всего за год		0.008588

Максимальный выброс составляет: 0.0553800 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Камаз (д)	7.400	1.0	да	0.0540200
Урал (д)	7.400	1.0	да	0.0007400
Вахтовый автомобиль (д)	6.200	1.0	да	0.0006200

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000989
Переходный	Вся техника	0.000356
Холодный	Вся техника	0.000062
Всего за год		0.001406

Максимальный выброс составляет: 0.0089900 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Камаз (д)	1.200	1.0	да	0.0087600
Урал (д)	1.200	1.0	да	0.0001200

Вахтовый автомобиль (д)	1.100	1.0	да	0.0001100

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.003953
Переходный	Вся техника	0.001318
Холодный	Вся техника	0.000202
Всего за год		0.005474

Максимальный выброс составляет: 0.0332778 г/с. Месяц достижения: Июль.

Наименование	*MI*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Камаз (д)	4.000	1.0	да	0.0324444
Урал (д)	4.000	1.0	да	0.0004444
Вахтовый автомобиль (д)	3.500	1.0	да	0.0003889

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000296
Переходный	Вся техника	0.000118
Холодный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000433

Максимальный выброс составляет: 0.0029900 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Камаз (д)	0.400	1.0	да	0.0029200
Урал (д)	0.400	1.0	да	0.0000400
Вахтовый автомобиль (д)	0.300	1.0	да	0.0000300

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000533
Переходный	Вся техника	0.000199
Холодный	Вся техника	0.000033
Всего за год		0.000765

Максимальный выброс составляет: 0.0050140 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Камаз (д)	0.670	1.0	да	0.0048910
Урал (д)	0.670	1.0	да	0.0000670
Вахтовый автомобиль (д)	0.560	1.0	да	0.0000560

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.003163
Переходный	Вся техника	0.001054
Холодный	Вся техника	0.000162
Всего за год		0.004379

Максимальный выброс составляет: 0.0266222 г/с. Месяц достижения: Июль.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000514
Переходный	Вся техника	0.000171
Холодный	Вся техника	0.000026
Всего за год		0.000712

Максимальный выброс составляет: 0.0043261 г/с. Месяц достижения: Июль.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000989
Переходный	Вся техника	0.000356
Холодный	Вся техника	0.000062
Всего за год		0.001406

Максимальный выброс составляет: 0.0089900 г/с. Месяц достижения: Октябрь.

Наименование	Ml	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Камаз (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0087600
Урал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001200
Вахтовый автомобиль (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001100

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.004379
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.000712
0328	Углерод (Сажа)	0.000433
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.000765
0337	Углерод оксид	0.008588
0401	Углеводороды	0.001406

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2732	Керосин	0.001406

Ист. 6507. Площадка пыления (щебня)

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012
Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих

веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40-01-0008

Предприятие №3, 154/1
Источник выбросов №6507, цех №1, площадка №1, вариант №1
Площадка пыления щебня
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется с применением загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, открытые с 2-х сторон полностью и с 2-х сторон частично (K_4 = 0,003). Высота падения материала при пересыпке составляет 0,5 м (B = 0,4). Залповый сброс при разгрузке автосамосвала осуществляется при сбросе материала весом до 10 т (K_9 = 0,2). Расчетные скорости ветра, м/с: Средняя годовая скорость ветра 2,2 м/с , макисмальнача скорость ветра, м/с: 12

Зависимость величины K3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.2	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30

Влажность песка более 3% в расчете не учитывается, грунт, торф- влажность более 20% в расчете не учитывается

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0001920	0,000053

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Материал	Параметры	Одновременность
Щебень	Количество перерабатываемого материала: Gч = 8 т/час; Gгод = 1194,2 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,02. Влажность до 10% (K_5 = 0,1). Размер куска 100-50 мм (K_7 = 0,4).	+
Щебень	Количество перерабатываемого материала: Gч = 8 т/час; Gгод = 152,81 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,02. Влажность до 10% (K_5 = 0,1). Размер куска 50-10 мм (K_7 = 0,5).	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с} \quad (1.1.1)$$

где K_1 - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;

K_2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);

K_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

K_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала;

K_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала;

K_8 - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств $K_8 = 1$;

K_9 - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$G_ч$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, *т/час*.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$П_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{год}, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $G_{год}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, *т/год*.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

,

Ист.6508 Сыпучие материалы, используемые при утилизации буровых отходов

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется с применением загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, открытые с 2-х сторон полностью и с 2-х сторон частично (K4 = 0,003). Высота падения материала при пересыпке составляет 0,5 м (B = 0,4). Залповый сброс при разгрузке автосамосвала отсутствует (K9 = 1).

). Расчетные скорости ветра, м/с: Средняя годовая скорость ветра 2,2 м/с , макисмальнаячя скорость ветра, м/с: 12

Зависимость величины K3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20

2.2	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30

Таблица 1.1.1 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния	0,0060928	0,002821
3123	Кальций хлористый	0,0048853	0,000823

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновременность
Кальция хлорид	Количество перерабатываемого материала: Gч = 8 т/час; Gгод = 291,56 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K1 = 0,03. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K2 = 0,01. Влажность до 5% (K5 = 0,7). Размер куска 3-1 мм (K7 = 0,8).	+
Цемент	Количество перерабатываемого материала: Gч = 16 т/час; Gгод = 2915,64 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K2 = 0,03. Влажность до 5% (K5 = 0,7). Размер куска 3-1 мм (K7 = 0,8).	+

Материал	Параметры	Одновременность
Песок	Количество перерабатываемого материала: Gч = 16 т/час; Gгод = 1619,8 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K1 = 0,05. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K2 = 0,03. Песок влажностью более 3% (K5 = 0). Размер куска 5-3 мм (K7 = 0,7).	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

МГР = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · K8 · K9 · B · Gч · 106 / 3600, г/с (1.1.1)

где K1 - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;

K2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);

K3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

K4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

K5 - коэффициент, учитывающий влажность материала;

K7 - коэффициент, учитывающий крупность материала;

K8 - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств K8 = 1;

K9 - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

Gч - суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

ПГР = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · K8 · K9 · B · Gгод, т/год (1.1.2)

где Gгод - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Ист.6509 Места накопления буровых отходов

Расчет выбросов загрязняющих веществ (углеводородов)
от мест накопления буровых отходов (неорганизованный источник №6509)

Исходные данные:

Площадь шламового амбара (Объект накопления отходов) - 15947 м2

Расчет основан на следующих методических документах:

1. Методика по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

2. Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», СПб, 1999 г.

Предприятие: Нефтеюганский филиал ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0410	Метан	1,339806	3,374739
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,837379	2,109215
0416	Углеводороды предельные С6-С10	1,172331	2,9529

Расчетные формулы, исходные данные

Поверхность: место накопления отходов бурения

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

M=K•qcp•F/3600 г/с (12)

qcp=(qдн•tдн+qн•tн)/24=0,756 г/(м2•ч) (13) - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м2 поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха

Средняя дневная температура в летний период: 16,1°С

qдн=0.695 г/(м2•ч) - количество испаряющихся в дневное время углеводородов

Средняя ночная температура в летний период: 14.2°С

qн=0.490 г/(м2•ч) - количество испаряющихся в ночное время углеводородов

tдн=21.0 - число дневных часов в сутки в летний период

tн=3.0 - число ночных часов в сутки в летний период

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

G=8760•q•K•F•10-6 т/год (11)

В связи с тем, что фактическое время работы источника составляет 11 месяцев в год, формула приобретает вид:

G=8016•q•K•F•10-6 т/год.

Расчет произведен в соответствии с фактическим временем работы источника.

Среднегодовая температура воздуха: -0.1°C

q=0.066 г/(м2•ч) - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности при среднегодовой температуре воздуха

K=1.00 - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения (степень укрытия поверхности: 0 %)

F=15947 м2 - площадь поверхности испарения

Валовые и максимальные выбросы участка №6510, цех №1, площадка №1
Проезд топливозаправщика,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №60, Куст 60-1,
Москва, 2024 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40-01-0008

Москва, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь;	84
Холодный	Январь; Февраль; Декабрь;	63
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.500
- среднее время выезда (мин.): 10.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0016250	0.000491
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0013000	0,000393
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002112	0,000064
0328	Углерод (Сажа)	0,0001875	0,000047
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0003583	0,000096
0337	Углерод оксид	0,0030000	0,000814
0401	Углеводороды**	0,0004167	0,000111
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0004167	0,000111

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000315
Переходный	Вся техника	0.000272
Холодный	Вся техника	0.000227
Всего за год		0.000814

Максимальный выброс составляет: 0.0030000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Топливозаправщик (д)	7.200	1.0	нет	0.0030000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000038

Холодный	Вся техника	0.000032
Всего за год		0.000111

Максимальный выброс составляет: 0.0004167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Топливозаправщик (д)	1.000	1.0	нет	0.0004167

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000205
Переходный	Вся техника	0.000164
Холодный	Вся техника	0.000123
Всего за год		0.000491

Максимальный выброс составляет: 0.0016250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Топливозаправщик (д)	3.900	1.0	нет	0.0016250

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000016
Переходный	Вся техника	0.000017
Холодный	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000047

Максимальный выброс составляет: 0.0001875 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Топливозаправщик (д)	0.450	1.0	нет	0.0001875

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000036
Переходный	Вся техника	0.000033

Холодный	Вся техника	0.000027
Всего за год		0.000096

Максимальный выброс составляет: 0.0003583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Топливозаправщик (д)	0.860	1.0	нет	0.0003583

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000164
Переходный	Вся техника	0.000131
Холодный	Вся техника	0.000098
Всего за год		0.000393

Максимальный выброс составляет: 0.0013000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000027
Переходный	Вся техника	0.000021
Холодный	Вся техника	0.000016
Всего за год		0.000064

Максимальный выброс составляет: 0.0002112 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000042
Переходный	Вся техника	0.000038
Холодный	Вся техника	0.000032
Всего за год		0.000111

Максимальный выброс составляет: 0.0004167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименован	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*

ие					
Топливозаправщик (д)	1.000	1.0	100.0	нет	0.0004167

Г.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021
Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №3ВадМ
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Нефтеперерабатывающие заводы
Название источника выбросов: №01.01.0001 Воздушник дрен. емк.
Источник выделения: №01.01.000101 отд. НПР - дрен. емк. (дренаж СН)
Наименование жидкости: Нефть сырая Салым
Вид хранимой жидкости: Нефть, ловушечный продукт

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
13.6910035354	0.8540852060

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0410	Метан	36.25	4,9629887816	0,3096058872
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	53.46	7,3192104900	0,4565939511
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.12	0,9747994517	0,0608108667
0602	Бензол	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0616	Ксилол	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0621	Метилбензол (Толуол)	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0627	Этилбензол	0.01	0,0013691004	0,0000854085

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$M=P_{38}\cdot m\cdot Kt_{max}\cdot Kp_{max}\cdot K_в\cdot Vч^{max}\cdot 0.163\cdot 10^{-4}$, г/с (5.2.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G=P_{38}\cdot m\cdot (Kt_{max}\cdot K_в+Kt_{min})\cdot Kp_{ср}\cdot K_{об}\cdot B\cdot 0.294/10^{7}\cdot p_ж$, т/год (5.2.2 [1])

Исходные данные
Давление насыщенных паров при 38 град. (P_{38}), мм рт.ст.: 2398.4
Молекулярная масса паров жидкости (m): 96
Температура начала кипения жидкости ($t_{нк}$): 81 °C
Опытный коэффициент Кв: 1
Давление паров жидкости (P_t):

Опытный коэффициент Kt_{max}: 0.57
Максимальная температура жидкости ($t_ж^{max}$): 20 °C

Опытный коэффициент Kt_{min}: 0.35
Минимальная температура жидкости ($t_ж^{min}$): 5 °C

Опытный коэффициент $Kp_{ср}$: 0.560

Опытный коэффициент Kp_{max}: 0.800

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{сов}$): 8

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов K_p: А
ССВ: Отсутствует

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 8
Опытный коэффициент $K_{об}$: 2.5

Годовая оборачиваемость резервуаров (n): $n=B/(p_ж \cdot Vp \cdot Np)=12.245$ (5.1.8 [1])

Плотность жидкости, т/куб. м ($p_ж$): 0.98
Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 96

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021
Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №3ВадМ
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Нефтеперерабатывающие заводы
Название источника выбросов: №01.01.0002 Дых. трубка бак реаг.
Источник выделения: №01.01.000201 отд. НПР - баки реаг. Блок УДХ
Наименование жидкости: Метанол
Вид хранимой жидкости: Нефть, ловушечный продукт

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.4970391809	0.0191100780

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1052	Метанол	100.00	0,4970391809	0,0191100780

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$M=0.445 \cdot P_t \cdot m \cdot Kp_{max} \cdot K_в \cdot Vч^{max}/(10^2 \cdot (273+t_ж^{max}))$, г/с (5.3.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G =0.16 \cdot (P_t^{max} \cdot K_в + P_t^{min}) \cdot m \cdot Kp_{ср} \cdot K_{об} \cdot B/(10^4 \cdot p_ж \cdot (546+t_ж^{max}+t_ж^{min}))$, т/год (5.3.2 [1])

Исходные данные
Молекулярная масса паров жидкости (m): 84
Температура начала кипения жидкости ($t_{нк}$): 64.7 °C
Опытный коэффициент Кв: 1
Давление паров жидкости при максимальной температуре, мм.рт.ст (P_t^{max}): 97.4
Давление паров жидкости при минимальной температуре, мм.рт.ст.: (P_t^{min}): 55.7
Максимальная температура жидкости ($t_ж^{max}$): 20 °C
Минимальная температура жидкости ($t_ж^{min}$): 5 °C

Опытный коэффициент $Kp_{ср}$: 0.700

Опытный коэффициент Kp_{max}: 1.000

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{сов}$): 2

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
Группа опытных коэффициентов K_p: А
ССВ: Отсутствует

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 4
Опытный коэффициент $K_{об}$: 2.5

Годовая оборачиваемость резервуаров (n): $n=B/(p_ж \cdot Vp \cdot Np)=15.152$ (5.1.8 [1])

Плотность жидкости, т/куб. м ($\rho_ж$): 0.792
Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 24

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Источники выделения №01.01.000301 – Неплотности оборудования
отд. Неплотности УДХ (Блок УДХ)

Загрязняющие вещества выделяются в результате утечек от запорно-регулирующей арматуры, фланцев и уплотнений насосов.

Расчет проведен в соответствии с РД.39.142-00. В соответствии с п.2.3 вышеуказанной методической литературы, расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и др. неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Формула расчета: $\gamma = n \times n_1 \times g \times x$, мг/сек,

где: n – количество неподвижных соединений фланцевого типа (уплотнений вала);

n_1 - количество уплотнений на ед. НКО;

g – величина утечки через одно уплотнение, мг/сек;

x – доля уплотнений, потерявших герметичность.

Величина утечки и доля уплотнений, потерявших герметичность для углеводородных газов, легких и тяжелых углеводородов приняты в соответствии с Приложением 1 к РД.39.142-00.

Для определения валового и максимально-разового выброса используются следующие формулы:

$G = \gamma \times 10^{-9} \times t \times 3600$, т/год, где: 3600 и 10^{-9} – коэффициенты перевода размерностей; t – время работы оборудования, часов/год.

$M = \gamma \times 10^{-3}$, г/сек, где: 10^{-3} – коэффициент перевода размерностей.

Расчет выбросов

Отделение	Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры				Суммарная утечка по потоку i		
				кол-во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля потерявших герметичность	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	валовая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	x	γ	M	G
обвязка реаг. хоз.	ЗРА	метанол	8760	14	1	3,61	0,365	18,4471	0,01844710000	0,58174774560
	Фланцы	метанол	8760	44	1	0,11	0,05	0,2420	0,00024200000	0,00763171200
	Насос (бессальн.)	метанол	8760	2	1	5,56	0,638	7,0946	0,00709456000	0,22373404416
	Пред. клапан	метанол	8760	1	1	24,5	0,25	6,1125	0,00611250000	0,19276380000

Максимально-разовые и валовые выбросы определены для веществ, идентифицированных в соответствии с компонентными составами потоков.

Итого по источникам (на все источники):

Отделение	Код	Наименование	M, г/сек	G, т/год
обвязка реаг. хоз.	1052	Метанол	0,03189616000	1,00587730176

Источники выделения №01.01.000401 – Неплотности оборудования
отд. Обвязка н-пр. оборуд. (Блок ЗУ)

Загрязняющие вещества выделяются в результате утечек от запорно-регулирующей арматуры, фланцев и уплотнений насосов.

Расчет проведен в соответствии с РД.39.142-00. В соответствии с п.2.3 вышеуказанной методической литературы, расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и др. неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Формула расчета: $\gamma = n \times n_1 \times g \times x$, мг/сек,

где: n – количество неподвижных соединений фланцевого типа (уплотнений вала);

n_1 - количество уплотнений на ед. НКО;

g – величина утечки через одно уплотнение, мг/сек;

x – доля уплотнений, потерявших герметичность.

Величина утечки и доля уплотнений, потерявших герметичность для углеводородных газов, легких и тяжелых углеводородов приняты в соответствии с Приложением 1 к РД.39.142-00.

Для определения валового и максимально-разового выброса используются следующие формулы:

$G = \gamma \times 10^{-9} \times t \times 3600$, т/год, где: 3600 и 10^{-9} – коэффициенты перевода размерностей; t – время работы оборудования, часов/год.

$M = \gamma \times 10^{-3}$, г/сек, где: 10^{-3} – коэффициент перевода размерностей.

Расчет выбросов

Отделение	Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры				Суммарная утечка по потоку j		
				кол-во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля негерметичных	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	валовая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	x	γ	M	G
обвязка н-пр. оборуд.	ЗРА	СН	8760	15	1	1,83	0,07	1,9215	0,00192150000	0,06059642400
	Фланцы	СН	8760	30	1	0,08	0,02	0,0480	0,00004800000	0,00151372800
	Насос (бессальн.)	СН	8760	2	1	5,56	0,226	2,5131	0,00251312000	0,07925375232
	Пред. клапан	СН	8760	1	1	30,8	0,35	10,7940	0,01079400000	0,34039958400

Максимально-разовые и валовые выбросы определены для веществ, идентифицированных в соответствии с компонентными составами потоков.

Итого по источникам (на все источники):

Отделение	Код	Наименование	M, г/сек	G, т/год
обвязка н-пр. оборуд.	410	Метан	0,00009283603	0,00292767672
	415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00022418440	0,00706987920
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00082790115	0,02610869049
	602	Бензол	0,00000140546	0,00004432224
	616	Диметилбензол	0,00002487033	0,00078431096
	621	Метилбензол	0,00000711890	0,00022450179
	627	Этилбензол	0,00001124359	0,00035457792
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00115905244	0,03655187763

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.7.62 от 13.02.2023

Copyright© 1996-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №3ВадМ

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 0

Название источника выбросов: №01.01.0005 ППУА

Источник выделения: №01.01.000501 Котел ДТ ППУА

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0,5382070	0,002392
0304	Азот (II) оксид	0,0874586	0,000389
0328	Углерод (Сажа)	0,1314595	0,000584
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,000549
0703	Бенз/а/пирен	0,00000605455	0,00000002689

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо II

Тип топлива: Мазут

Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B')

B = 0.56 т/год

B' = 126 г/с

Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (B_p, B_p')

$B_p = B \cdot (1-q_4/100) = 0.56$ т/год

$B_p' = B' \cdot (1-q_4/100) = 0.1259$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_4):

Среднее: 0.08 %

Максимальное: 0.08 %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

$Q_r = 42.62$ МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}')

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1126491$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок ($\beta_к$)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

$\beta_к = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)

Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °C

$\beta_t = 1+0.002 \cdot (t_{гв}-30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)

Общий случай (котел не работает в соответствии с режимной картой)

$\beta_a = 1.113$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)

Степень рециркуляции дымовых газов r= 0 %

$\beta_r = 0.17 \cdot (r^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\delta = 0$ %

$\beta_d = 0.018 \cdot \delta = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')

kп = 0.001 (для валового)

kп = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = Bp \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п =$
$0.559552 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1-0) \cdot (1-0) \cdot 0.001 = 0.00299$ т/год

$M_{NOx}' = Bp' \cdot Q_r \cdot K_{NO2}' \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п =$
$0.1258992 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1-0) \cdot (1-0) = 0.6727587$ г/с

$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.0003887$ т/год

$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NOx}' = 0.0874586$ г/с

$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.002392$ т/год

$M_{NO2}' = 0.8 \cdot M_{NOx}' = 0.538207$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

B = 0.56 т/год

B' = 126 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')

S_r = 0.05 % (для валового)

S_r' = 0.05 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')

Тип топлива : Мазут

$\eta_{SO2}' = 0.02$

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')

$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.0005488$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.12348$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

B = 0.56 т/год

B' = 126 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3):

Среднее: 0.2 %

Максимальное :0 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Мазут. R=0.65

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 42.62 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r$

Среднее: 5.5406 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Максимальное :0 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4)

Среднее: 0.08 %

Максимальное: 0.08 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0031003$ т/год

$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0$ г/с

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)

4.1. Данные для расчета количества твердых частиц

Расход натурального топлива (B, B')

B = 0.56 т/год

B' = 126 г/с

Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r')

Для валового выброса A_r = 0.01 %

Для максимально-разового выброса A_r' = 0.01 %

Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $v_з = 0$

Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива $q_{4\,унос}$ = 0.08 %

Низшая теплота сгорания топлива Q_r = 42.62 МДж/кг

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута ($M_к$, $M_к$')

$M_к = 0.01 \cdot B \cdot (1-\nu_т) \cdot (q_{4\ унос} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0005843$ т/год

$M_к' = 0.01 \cdot B' \cdot (1-\nu_т) \cdot (q_{4\ унос} \cdot Q_r / 32.68) = 0.1314595$ г/с

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_з$):

Относительная нагрузка котла Dотн = 1

$K_з = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$K_р = 4.15 \cdot 0+1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0

$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке $B_р = B_н \cdot (1-q_4/100)$

Среднее: 0.3089996 кг/с

Максимальное: 0.3089996 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0.309247 кг/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 42620 кДж/кг

Объем топочной камеры ($V_т$): 1.347 м^3

Теплонапряжение топочного объема $q_v = B_р \cdot Q_r / V_т$

Среднее: $0.3089996 \cdot 42620 / 1.347 = 9776.9584664$ кВт/м^3

Максимальное $0.3089996 \cdot 42620 / 1.347 = 9776.9584664$ кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т''$): 1

Котел без паромеханической форсунки. R = 1.

Среднее: $C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34+0.00042 \cdot q_v) / Exp(3.8 \cdot (\alpha_т''-1)) \cdot K_з \cdot K_р \cdot K_{ст} = 0.0044463$ мг/м^3

Максимальное: $C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34+0.00042 \cdot q_v) / Exp(3.8 \cdot (\alpha_т''-1)) \cdot K_з \cdot K_р \cdot K_{ст} = 0.0044463$ мг/м^3

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 ($C_{бп}$):

Среднее: $C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_т'' / \alpha_О = 0.0031759$ мг/м^3

Максимальное: $C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_т'' / \alpha_О = 0.0031759$ мг/м^3

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{ст}$)

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0.355

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 42.62 МДж/кг (МДж/нм^3)

$V_{ст} = K \cdot Q_r = 15.1301$ м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($M_{бп}$, $M_{бп}'$)

$M_{бп} = C_{бп} \cdot V_{ст} \cdot B_р \cdot k_п$

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р'$)

$B_р = B \cdot (1-q_4/100) = 0.56$ т/год (тыс.м^3/год)

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100) \cdot 0.0036 = 0.45324$ т/ч (тыс.м^3/ч)

$C_{бп} = 0.0031759$ мг/м^3

Коэффициент пересчета ($k_п$)

$k_п = 0.000001$ (для валового)

$k_п = 0.000278$ (для максимально-разового)

$M_{бп} = 0.0031759 \cdot 15.13 \cdot 0.559552 \cdot 0.000001 = 0.00000002689$ т/год

$M_{бп}' = 0.0031759 \cdot 15.13 \cdot 0.4532371 \cdot 0.000278 = 0.00000605455$ г/с

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.

2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов

выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 ГКал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Отчет о научно-исследовательской работе по договору №35/1-17 «Методическое сопровождение воздухоохранной деятельности» от 15 августа 2017 г., НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2017 г.

где $b_э$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч.*

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (4):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, м^3/с \quad (4)$$

где $\gamma_{ОГ}$ - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (5):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), кг/м^3 \quad (5)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ = 1,31 *кг/м³*;

$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

ДЭУ-100.1Я

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 7,28 \cdot 100 = 0,2022222$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 30,4 \cdot 20,02 = 0,608608$ *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 1,183 \cdot 100 = 0,0328611$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 4,94 \cdot 20,02 = 0,0988988$ *т/год*.

Углерод (Сажа)

$M = (1 / 3600) \cdot 0,65 \cdot 100 = 0,0180556$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 2,5 \cdot 20,02 = 0,05005$ *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

$M = (1 / 3600) \cdot 1,3 \cdot 100 = 0,0361111$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 5,1 \cdot 20,02 = 0,102102$ *т/год*.

Углерод оксид

$M = (1 / 3600) \cdot 7,4 \cdot 100 = 0,2055556$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 31 \cdot 20,02 = 0,62062$ *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

$M = (1 / 3600) \cdot 0,000015 \cdot 100 = 0,0000004$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 0,000063 \cdot 20,02 = 0,0000013$ *т/год*.

Формальдегид

$M = (1 / 3600) \cdot 0,15 \cdot 100 = 0,0041667$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 0,6 \cdot 20,02 = 0,012012$ *т/год*.

Керосин

$M = (1 / 3600) \cdot 3,6 \cdot 100 = 0,1$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 15 \cdot 20,02 = 0,3003$ *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.

$G_{ОГ} = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot 278 \cdot 100 = 0,242416$ *кг/с*.

- на удалении (высоте) до 5 м, $T_{ОГ} = 723$ *К* (450 °С):

$\gamma_{ОГ} = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066$ *кг/м³*;

$Q_{ОГ} = 0,242416 / 0,359066 = 0,6751$ *м³/с*;

- на удалении (высоте) 5-10 м, $T_{ОГ} = 673$ *К* (400 °С):

$\gamma_{ОГ} = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444$ *кг/м³*;

$Q_{ОГ} = 0,242416 / 0,3780444 = 0,6412$ *м³/с*.

Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 1.76
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 10.175
Осень-зима ($Q^{оз}$): 10.175

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

где $b_э$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч.*

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (4):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, м^3/с \quad (4)$$

где $\gamma_{ОГ}$ - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (5):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), кг/м^3 \quad (5)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ = 1,31 *кг/м³*;

$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

WackerNeuson LTC 4L

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 3,296 \cdot 4 = 0,0036622$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 13,76 \cdot 0,33 = 0,0045408$ *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)

$M = (1 / 3600) \cdot 0,5356 \cdot 4 = 0,0005951$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 2,236 \cdot 0,33 = 0,0007379$ *т/год*.

Углерод (Сажа)

$M = (1 / 3600) \cdot 0,2 \cdot 4 = 0,0002222$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 0,857 \cdot 0,33 = 0,0002828$ *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

$M = (1 / 3600) \cdot 1,1 \cdot 4 = 0,0012222$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 4,5 \cdot 0,33 = 0,001485$ *т/год*.

Углерод оксид

$M = (1 / 3600) \cdot 3,6 \cdot 4 = 0,004$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 15 \cdot 0,33 = 0,00495$ *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

$M = (1 / 3600) \cdot 0,0000037 \cdot 4 = 4,1111 \cdot 10^{-9}$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 0,000016 \cdot 0,33 = 5,28 \cdot 10^{-9}$ *т/год*.

Формальдегид

$M = (1 / 3600) \cdot 0,043 \cdot 4 = 0,0000478$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 0,171 \cdot 0,33 = 0,0000564$ *т/год*.

Керосин

$M = (1 / 3600) \cdot 1,029 \cdot 4 = 0,0011433$ *г/с*;

$W_э = (1 / 1000) \cdot 4,286 \cdot 0,33 = 0,0014144$ *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.

$G_{ОГ} = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot 114,6 \cdot 4 = 0,0039972$ *кг/с*.

- на удалении (высоте) до 5 м, $T_{ОГ} = 723$ *К (450 °С)*:

$\gamma_{ОГ} = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066$ *кг/м³*;

$Q_{ОГ} = 0,0039972 / 0,359066 = 0,01113$ *м³/с*;

- на удалении (высоте) 5-10 м, $T_{ОГ} = 673$ *К (400 °С)*:

$\gamma_{ОГ} = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444$ *кг/м³*;

$Q_{ОГ} = 0,0039972 / 0,3780444 = 0,01057$ *м³/с*.

Источники выделения №01.01.600101-04 – Неплотности оборудования. отд. Обвязка н-пр. оборуд., Обвязка доб. сеном. воды, Обвязка реаг. хоз., Обвязка ППД (Апп. двор куста)

Загрязняющие вещества выделяются в результате утечек от запорно-регулирующей арматуры, фланцев и уплотнений насосов.

Расчет проведен в соответствии с РД.39.142-00. В соответствии с п.2.3 вышеуказанной методической литературы, расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и др. неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Формула расчета: $\gamma = n \times n_1 \times g \times x$, мг/сек,

где: n – количество неподвижных соединений фланцевого типа (уплотнений вала);

n_1 - количество уплотнений на ед. НКО;

g – величина утечки через одно уплотнение, мг/сек;

x – доля уплотнений, потерявших герметичность.

Величина утечки и доля уплотнений, потерявших герметичность для углеводородных газов, легких и тяжелых углеводородов приняты в соответствии с Приложением 1 к РД.39.142-00.

Для определения валового и максимально-разового выброса используются следующие формулы:

$G = \gamma \times 10^{-9} \times t \times 3600$, т/год, где: 3600 и 10^{-9} – коэффициенты перевода размерностей; t – время работы оборудования, часов/год.

$M = \gamma \times 10^{-3}$, г/сек, где: 10^{-3} – коэффициент перевода размерностей.

Расчет выбросов

Отделение	Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры				Суммарная утечка по потоку i		
				кол-во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля потерявших герметичность	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	валовая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	x	γ	M	G
обвязка н-пр. оборуд.	ЗРА	СН	8760	23	1	1,83	0,07	2,9463	0,00294630000	0,09291451680
	Фланцы	СН	8760	46	1	0,08	0,02	0,0736	0,00007360000	0,00232104960
	Насос (бессальн.)	СН	8760	24	1	5,56	0,226	30,1574	0,03015744000	0,95104502784
	Пред. клапан	СН	8760	2	1	30,8	0,35	21,5880	0,02158800000	0,68079916800
обвязка доб. сеном. воды	ЗРА	СВ	8760	23	1	3,61	0,365	30,3060	0,03030595000	0,95572843920
	Фланцы	СВ	8760	46	1	0,11	0,05	0,2530	0,00025300000	0,00797860800
	Насос (бессальн.)	СВ	8760	24	1	5,56	0,638	85,1347	0,08513472000	2,68480852992
	Пред. клапан	СВ	8760	2	1	24,5	0,25	12,2250	0,01222500000	0,38552760000
обвязка реаг. хоз.	ЗРА	метанол	8760	12	1	3,61	0,365	15,1530	0,01515297500	0,47786421960
	Фланцы	метанол	8760	23	1	0,11	0,05	0,1265	0,00012650000	0,00398930400
обвязка ППД	ЗРА	ПТВ (оч.)	8760	23	1	3,61	0,365	30,3060	0,03030595000	0,95572843920
	Фланцы	ПТВ (оч.)	8760	46	1	0,11	0,05	0,2530	0,00025300000	0,00797860800
	Насос (бессальн.)	ПТВ (оч.)	8760	24	1	5,56	0,638	85,1347	0,08513472000	2,68480852992
	Пред. клапан	ПТВ (оч.)	8760	2	1	24,5	0,25	12,2250	0,01222500000	0,38552760000

Максимально-разовые и валовые выбросы определены для веществ, идентифицированных в соответствии с компонентными составами потоков.

Итого по источникам (на все источники):

Отделение	Код	Наименование	M, г/сек	G, т/год
обвязка н-пр. оборуд.	410	Метан	0,00033280898	0,01049546371
	415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00080368136	0,02534489550
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00296795283	0,09359736063
	602	Бензол	0,00000503841	0,00015889134
	616	Диметилбензол	0,00008915797	0,00281168586
	621	Метилбензол	0,00002552066	0,00080481916
	627	Этилбензол	0,00004030730	0,00127113070
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00415510112	0,13103526864
обвязка доб. сеном. воды	410	Метан	0,00039910625	0,01258621471
	415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00001279187	0,00040340431
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00002010882	0,00063415159
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00000002559	0,00000080682

обвязка реаг. хоз.	1052	Метанол	0,01527947500	0,48185352360
обвязка ППД	410	Метан	0,00000038376	0,00001210214
	415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00000066518	0,00002097702
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00000281421	0,00008874896
	602	Бензол	0,00000000512	0,00000016136
	616	Диметилбензол	0,00000014072	0,00000443745
	621	Метилбензол	0,00000002559	0,00000080682
	627	Этилбензол	0,00000003838	0,00000121021
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00000409340	0,00012908938

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №3ВадМ
Исходные данные по источникам выбросов:

Название источника выбросов: №01.01.6002 Неорг. ТО
Название источника выделения: №01.01.600201 передв. свар. пост
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 0
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.00074866050	0,01518750000	0,00074866050
0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.00001301450	0,00022916667	0,00001301450
0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.00031200000	0,00650000000	0,00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.00005070000	0,00105625000	0,00005070000
0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.00049500000	0,01031250000	0,00049500000

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Сварка элек-тродами АНО	+	0123	диЖелезо триоксид	0.00013653125	0.0000196605	0.00013653125	0.0000196605
		0143	Марганец и его соединения	0.00001398958	0.0000020145	0.00001398958	0.0000020145
Газовая резка		0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.0007290000	0.01518750000	0.0007290000
		0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.0000110000	0.00022916667	0.0000110000
		0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.0003120000	0.00650000000	0.0003120000
		0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.0000507000	0.00105625000	0.0000507000
		0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.0004950000	0.01031250000	0.0004950000

Исходные данные по операциям:
Операция: №1 Сварка электродами АНО
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.00013653125	0.00001966050	0.00	0.00013653125	0.00001966050
0143	Марганец и его соединения	0.00001398958	0.00000201450	0.00	0.00001398958	0.00000201450

Расчетные формулы
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
$M_M=B_y \cdot K \cdot (1-\eta_1) \cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])
$M'_M=3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])
При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается
Исходные данные
Технологическая операция: Ручная дуговая сварка
Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Марка материала: АНО-3
Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид	15.4200000
0143	Марганец и его соединения	1.5800000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_s)

$B_s=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=0.1275$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.15

Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.00072900000	0.00	0.01518750000	0.00072900000
0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.00001100000	0.00	0.00022916667	0.00001100000
0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.00031200000	0.00	0.00650000000	0.00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.00005070000	0.00	0.00105625000	0.00005070000
0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.00049500000	0.00	0.01031250000	0.00049500000

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M=K\cdot(1-\eta_1)\cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.6, 2.6а [1])

$M^r_O=3.6\cdot M_M\cdot T\cdot10^{-3}$, т/год (2.13, 2.20 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 5 [мм]

Продолжительность производственного цикла (t_i): 15 мин. (900 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	диЖелезо триоксид	72.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.1000000
0301	Азота диоксид	31.2000000
0304	Азот (II) оксид	5.0700000
0337	Углерода оксид	49.5000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Результаты расчетов:

Код	Название	Выброс вещества
		т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.00074900000
0143	Марганец и его соединения	0.00001300000
0301	Азота диоксид	0.00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00005100000
0337	Углерода оксид	0.00049500000

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Источник выделения №01.01.600202 - Металлообр. отд. ТО НПР (аппаратный двор Куста)

При определении выбросов от оборудования механической обработки металлов используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей). СПб, 1997».

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице1.

Таблица 1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,2030000000	0,0147204000

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 2.

Таблица 2 - **Исходные данные для расчета**

Характеристика технологического процесса и оборудования	Количество, шт.		Время работы, ч/год	Одновременность
	всего	одновременно		
Отрезные круги. Обработка металлов. Отрезной станок. Детали из стали.	1	1	20	+
Расточка. Обработка резанием чугуна. Вертикально-расточной или наклонно-расточной станок.	1	1	10	-

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов без применения смазочно-охлаждающей жидкости (СОЖ) при отсутствии газоочистки от одного станка, определяется по формуле (1):

$$M^1_{выд.} = 3{,}6 \cdot K \cdot T \cdot 10^{-3},\ г/год \qquad (1)$$

где K - удельные выделения пыли технологическим оборудованием,*г/с*;

T - фактический годовой фонд времени работы оборудования,*ч*.

Применение СОЖ снижает выделение пыли до минимальных значений, однако в процессах шлифования изделий количество выделяющейся совместно с аэрозолями СОЖ металлоабразивной пыли остается значительным.

Когда технологические установки оборудованы местными отсосами, количество загрязняющих веществ, поступающих через них в атмосферу, будет равно количеству выделяющихся вредных веществ, умноженному на значение эффективности местных отсосов (η), выраженное в долях единицы.

В случае если на предприятии эксплуатируется несколько единиц однотипного оборудования, значение выброса принимается пропорционально количеству оборудования с учетом одновременности его функционирования.

В расчетах приземных концентраций загрязняющих веществ с применением нормативной методики расчета должны использоваться мощности выбросов ЗВ в атмосферу, отнесенные к 20-минутному интервалу времени. Коэффициент приведения (K_n) принимается равным единице в случае, если продолжительность производственного цикла (τ) превышает 20 минут. В случае если τ составляет менее 20-ти минут, то значение K_n определяется по формуле (2):

$$K_n = \tau / 1200 \qquad (2)$$

где τ - продолжительность производственного цикла,*с*.

Расчет годового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу выполняется по формуле (3):

$$M = M^1_{выд.} \cdot j \cdot \eta \cdot b,\ т/год \qquad (3)$$

где ***j*** - коэффициент выброса пыли в случае применения СОЖ,*в долях единицы*;
η - эффективность местных отсосов,*в долях единицы*;
b - количество единиц однотипного оборудования.

Расчет максимального разового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу выполняется по формуле (4):

$$G = K \cdot j \cdot \eta \cdot b' \cdot K_n, \text{ г/с} \quad (4)$$

где ***b'*** - количество одновременно работающих единиц однотипного оборудования.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов в случае применения СОЖ от одного станка, определяется по формуле (5):

$$M^{1x}_{выб.} = 3{,}6 \cdot K^x \cdot N \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (5)$$

где K^x - удельные выделения масла и эмульсола,*г/(с·кВт)*;
N - мощность установленного оборудования,*кВт*;
T - фактический годовой фонд времени работы оборудования,*ч*.

Расчет годового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу в случае применения СОЖ выполняется по формуле (6):

$$M^x = M^{1x}_{выб.} \cdot b, \text{ т/год} \quad (6)$$

где ***b*** - количество единиц однотипного оборудования.

Расчет максимального разового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу в случае применения СОЖ выполняется по формуле (7):

$$G^x = K^x \cdot N \cdot b' \cdot K_n, \text{ г/с} \quad (7)$$

где ***b'*** - количество одновременно работающих единиц однотипного оборудования;
K_n - коэффициент приведения к 20-ти минутному интервалу.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Отрезные круги.

Расчет выделения пыли

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$M^1_{выд.} = 3{,}6 \cdot 0{,}203 \cdot 20 \cdot 10^{-3} = 0{,}014616$ *т/год*;
$M = 0{,}014616 \cdot 1 = 0{,}014616$ *т/год*;
$G = 0{,}203 \cdot 1 = 0{,}203$ *г/с*.

Расточка.

Расчет выделения пыли

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$M^1_{выд.} = 3{,}6 \cdot 0{,}0029 \cdot 10 \cdot 10^{-3} = 0{,}0001044$ *т/год*;
$M = 0{,}0001044 \cdot 1 = 0{,}0001044$ *т/год*;
$G = 0{,}0029 \cdot 1 = 0{,}0029$ *г/с*.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.7 от 16.09.2021
© 1994-2021 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Предприятие №3, ВадМ
Источник выбросов №6003, цех №01, площадка №01
Пересыпка песка
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2907	Пыль неорганическая, содержащая	0,0074666667	0,0001728000

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2907 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0053333333	
1.0	0.0053333333	
1.5	0.0053333333	
2.0	0.0064000000	
2.5	0.0064000000	
3.0	0.0064000000	
3.2	0.0064000000	0.0001728000
3.5	0.0064000000	
4.0	0.0064000000	
4.5	0.0064000000	
5.0	0.0074666667	
6.0	0.0074666667	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песок
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T$ т/год (2)
Очистное оборудование: Отсутствует
K_1=0.05000 - весовая доля пылевой фракции в материале
K_2=0.03 - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{ср}$=3.20 м/с - средняя годовая скорость ветра
U*=6.00 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
0.5	1.00
1.0	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.2	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)
K_5=0.01 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: свыше 10 %)
K_7=0.80 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 3 - 1 мм)
K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)
K_9=0.20 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: до 10 т)
B=0.50 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,0 м)
$G_г$=120.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч$ г/с (1)

$G_ч=G_{тр} \cdot 60/t_р$=16.00 т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где
$G_{тр}$=8.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
$t_{р>-20}$=30 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022
Copyright© 1995-2022 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №3ВадМ

Площадка, цех, источник, вариант: 01, 01, 6004, 01

Результаты расчетов по источнику выброса: Проезд

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000088888900	0,000078838400
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000014444400	0,000012811200
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000011111100	0,000007451400
0330	Сера диоксид	0,000018611100	0,000017468300
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000230555600	0,000511706000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000041666700	0,000063840000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000033333300	0,000026870000

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Автономный источник	[1] Самосвал 10т		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000888889	0,0000153600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144444	0,0000024960
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111111	0,0000016880
0330	Сера диоксид	0,0000186111	0,0000029024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002055556	0,0000323280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333333	0,0000052640
Автономный источник	[2] Пикап (бенз.)		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000037778	0,0000068544
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000006139	0,0000011138
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000015139	0,0000024700
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002305556	0,0003766980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000416667	0,0000638400
Автономный источник	[3] ППУА на грузовом шасси		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000388889	0,0000005600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000063194	0,0000000910
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000048611	0,0000000600
0330	Сера диоксид	0,0000077778	0,0000001010
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000861111	0,0000011300
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000152778	0,0000002000
Автономный источник	[4] Вакуумная машина		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000444444	0,0000076800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000072222	0,0000012480
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000055556	0,0000008440
0330	Сера диоксид	0,0000093056	0,0000014512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001027778	0,0000161640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000166667	0,0000026320
Автономный источник	[5] Пикап (дизель)		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000266667	0,0000483840
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000043333	0,0000078624
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000031944	0,0000048594
0330	Сера диоксид	0,0000066806	0,0000105437
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000513889	0,0000853860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000111111	0,0000187740

Источник выделения: №1 Самосвал 10т

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000888889	0,0000153600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144444	0,0000024960
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111111	0,0000016880
0330	Сера диоксид	0,0000186111	0,0000029024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002055556	0,0000323280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333333	0,0000052640

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000064000	0,0000064000	0,0000025600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010400	0,0000010400	0,0000004160
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000008000	0,0000006000	0,0000002880
0330	Сера диоксид	0,0000013400	0,0000010800	0,0000004824
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000148000	0,0000122000	0,0000053280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000024000	0,0000020000	0,0000008640

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C (m_{np}, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C (m_{np}, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, $m_{хх}$)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kr}')
Январь	4	2	2
Февраль	4	2	2
Март	4	2	2
Апрель	4	2	2
Май	4	2	2
Июнь	4	2	2
Июль	4	2	2
Август	4	2	2
Сентябрь	4	2	2
Октябрь	4	2	2
Ноябрь	4	2	2
Декабрь	4	2	2

Источник выделения: №2 Пикап (бенз.)

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000037778	0,0000068544
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000006139	0,0000011138
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000015139	0,0000024700
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002305556	0,0003766980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000416667	0,0000638400

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000028560	0,0000028560	0,0000011424
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000004641	0,0000004641	0,0000001856
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000011445	0,0000009135	0,0000004120
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001743000	0,0001396500	0,0000627480
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000315000	0,0000210000	0,0000113400

Категория автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Тип двигателя: Инжектор

Топливо: Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	13,3	2	0,34	0	0,087	0,044
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	13,3	2	0,34	0	0,087	0,044

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	14,94	2,7	0,34	0	0,0981	0,0495
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	14,94	2,7	0,34	0	0,0981	0,0495

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	16,6	3	0,34	0	0,109	0,055
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	16,6	3	0,34	0	0,109	0,055

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр. пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр. пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	21	1
Февраль	2	21	1
Март	2	21	1
Апрель	2	21	1
Май	2	21	1
Июнь	2	21	1
Июль	2	21	1
Август	2	21	1
Сентябрь	2	21	1
Октябрь	2	21	1
Ноябрь	2	21	1
Декабрь	2	21	1

Источник выделения: №3 ППУА на грузовом шасси

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000388889	0,0000005600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000063194	0,0000000910
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000048611	0,0000000600
0330	Сера диоксид	0,0000077778	0,0000001010
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000861111	0,0000011300
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000152778	0,0000002000

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000002800	0,0000002800	0,0000000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000455	0,0000000455	0,0000000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000350	0,0000000250	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000000560	0,0000000450	0,0000000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000006200	0,0000005100	0,0000000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000001100	0,0000000900	0,0000000000

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 5-8 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,58	0,99	3,5	0,315	0,504	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,58	0,99	3,5	0,315	0,504	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, $m_{хх}$)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	0	0	0
Февраль	0	0	0
Март	0	0	0
Апрель	0	0	0
Май	0	0	0
Июнь	2	1	1
Июль	0	0	0
Август	0	0	0
Сентябрь	0	0	0
Октябрь	0	0	0
Ноябрь	0	0	0
Декабрь	2	1	1

Источник выделения: №4 Вакуумная машина

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000444444	0,0000076800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000072222	0,0000012480
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000055556	0,0000008440
0330	Сера диоксид	0,0000093056	0,0000014512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001027778	0,0000161640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000166667	0,0000026320

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (Х), т/год	Валовый выброс (Т), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000032000	0,0000032000	0,0000012800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000005200	0,0000005200	0,0000002080
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000004000	0,0000003000	0,0000001440
0330	Сера диоксид	0,0000006700	0,0000005400	0,0000002412
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000074000	0,0000061000	0,0000026640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000012000	0,0000010000	0,0000004320

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	2	1
Февраль	2	2	1
Март	2	2	1
Апрель	2	2	1
Май	2	2	1
Июнь	2	2	1
Июль	2	2	1
Август	2	2	1
Сентябрь	2	2	1
Октябрь	2	2	1
Ноябрь	2	2	1
Декабрь	2	2	1

Источник выделения: №5 Пикап (дизель)

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000266667	0,0000483840
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000043333	0,0000078624
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000031944	0,0000048594
0330	Сера диоксид	0,0000066806	0,0000105437
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000513889	0,0000853860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000111111	0,0000187740

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000201600	0,0000201600	0,0000080640
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000032760	0,0000032760	0,0000013104
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000024150	0,0000015750	0,0000008694
0330	Сера диоксид	0,0000050505	0,0000036750	0,0000018182
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000388500	0,0000325500	0,0000139860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000084000	0,0000073500	0,0000030240

Категория автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,33	0,72	2,4	0,207	0,4329	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,33	0,72	2,4	0,207	0,4329	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	21	1
Февраль	2	21	1
Март	2	21	1
Апрель	2	21	1
Май	2	21	1
Июнь	2	21	1
Июль	2	21	1
Август	2	21	1
Сентябрь	2	21	1
Октябрь	2	21	1
Ноябрь	2	21	1
Декабрь	2	21	1

Климатические исходные данные

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средняя температура, °С	-21,7 (X)	-19,4 (X)	-9,8 (X)	-1,3 (II)	6,4 (T)	13,1 (T)	17,8 (T)	13,3 (T)	8 (T)	-1,9 (II)	-10,7 (X)	-17,1 (X)
Средняя минимальная температура, °С	-26,1 (X)	-23,8 (X)	-14,9 (X)	-6 (X)	1,6 (II)	8,6 (T)	13,4 (T)	9,3 (T)	4,4 (II)	-4,9 (II)	-14,4 (X)	-21,5 (X)

Результаты расчетов по предприятию

Код	Наименование вещества	Выброс, т/год
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000078838400
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000012811200
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000007451400
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000017468300
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000511706000
0330	Сера диоксид	0,000063840000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,000026870000

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г., с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1999 г.
2. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г.
3. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», Москва, 1998 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО «СПД»
_____ Д.В. Парамошин
«02» октября 2023 г.
М.П.

Исходные данные
инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия

1. Сведения о хозяйствующем субъекте и объекте ОНВ

Официальное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Сокращенное наименование	ООО «СПД»
Юридический адрес	628327, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, с. п. Салым, п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Почтовый адрес	123242, РФ, г. Москва, Новинский бульвар, д.31, 6 этаж.
Адрес расположения нормируемого объекта	Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Ваделыпское месторождение.
ОГРН	1228600007525
ИНН/КПП	8619017847/861901001
ОКПО	71833212
ОКТМО	71818405101
ОКВЭД	06.10
ОКОГУ	4210014
ОКАТО	71118000005
ОКОПФ	12300
ОКФС	16
Контактный тел.	8(495) 518-97-20, 8(3463) 22-44-55
E-mail	info@spd.ru
Генеральный директор	Парамошин Денис Васильевич

Должностное лицо, ответственное за проведение инвентаризации выбросов: Руководитель службы ООС - Герасимович Е.А.

Основной деятельностью ООО «СПД» является добыча, подготовка и транспортирование углеводородного сырья.

Виды и объем производимой продукции (товара) на Валелыпском месторождении:

№ п/п	Наименование производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Объем производимой продукции (товара)						
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Нефтегазо-водяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	млн.м^3	3,810	4,195	5,320	5,348	4,852	6,038	5,785
	в т.ч.:									
2	Нефть	06.10	млн. м^3	0,566	0,562	0,854	0,663	0,644	1,023	0,760
3	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.10.120	тыс.м^3	26,765	26,564	40,346	30,287	28,940	46,619	34,113

Код объекта негативного воздействия на окружающую среду: 71-0186-000267-П
Категория негативного воздействия: 1
Дата постановки на учет: 21.12.2016

Карта-схема ОНВ с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведена в Приложении 1.

2. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

В административном отношении ОНВ «Валелыпское месторождение» расположен в Ханты-Мансийском автономном округе Нефтеюганском районе, территориально – в 12,5 км юго-восточнее поселка Салым.

Основными видами деятельности ООО «СПД» в границах Валелыпского месторождения, согласно ОКВЭД, является Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Объект негативного воздействия предназначен для работы по основному виду деятельности.

На объекте располагаются структурные подразделения - цеха:

1. Нефтепромысловая деятельность на Валелыпском месторождении (нефтепромысел) – кусты скважин.
2. Деятельность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС) – система нефте-газосборных сетей Валелыпского месторождения.
3. Поддержание пластового давления (ППД) – система водоводов высокого давления для закачки пластовой воды в горизонт.

Нефтепромысловая деятельность на Валелыпском месторождении (нефтепромысел) – кусты скважин.

В процессе эксплуатации куста скважин осуществляются следующие основные технологические операции:

- добыча (подъем) нефтегазоводосодержащего флюида из скважин электрическими насосами;
- нагнетание в часть скважин куста подтоварной и сеноманской воды для поддержания пластового давления;
- подача химических реагентов на основе метанола в технологические трубопроводы в качестве ингибитора коррозии, деэмульгатора и ингибитора солеотложения;
- количественный замер добываемого сырья;

- дренирование систем технологического оборудования с последующей периодической откачкой дренажной емкости;

- периодическая пропарка технологического оборудования и трубопроводов передвижной пропарочной установкой на автомобильном шасси (ППУА).

Куст добывающих скважин представляет собой обособленную площадку, на которой в линию размещаются до 24 добывающих скважин, оснащенных электрическими насосами. Скважины объединены трубопроводной обвязкой в общий коллектор, проходящий по наземной эстакаде. Коллектор соединен с замерной установкой (ЗУ), в которой осуществляется сепарация входящего потока на жидкую и газовую фазу, осуществляется их раздельный замер и далее добытый флюид объединенным потоком выводится с куста в систему нефтегазосборных сетей месторождения, относящуюся к линейно-эксплуатационной службе (ЛЭС). Для защиты трубопроводов от коррозии, солеотложения и деэмульгирования добываемого сырья предусмотрена блочная установка дозирования химреагента (Блок УДХ), из которой реагенты на основе метанола по трубопроводной обвязке подаются в основной сборный коллектор в направлении скважин и направлении вывода с куста. ЗУ и Блок УДХ представляют собой типовые мобильные здания, оснащенные электрообогревом и системой вытяжной вентиляции для отвода выделений от неплотностей оборудования. В Блоке УДХ расположен бак химреагентов, оснащенный дыхательным клапаном, выходящим наружу.

Для защиты нефтегазосборного коллектора куста от превышения давления на обвязке установлены предохранительные клапаны со сбросом в дренажную емкость. Также в нее поступают сбросы при превышении давления в сепарационной емкости ЗУ, дренажные стоки и протечки (периодические, при ремонтных работах) от блока ЗУ, дренажные стоки от блока УДХ. По мере заполнения емкости жидкость откачивается с применением спецтехники.

Нагнетательные скважины в начальный период эксплуатации отрабатываются на нефть механизированным способом (ЭЦН). На период отработки нагнетательные скважины обвязываются как добывающие, после отработки данная обвязка демонтируется и скважины обвязываются под нагнетание воды. В процессе эксплуатации скважины в течение года может неоднократно меняться режим «добыча нефти» / «нагнетание подтоварной и сеноманской воды». Нагнетание воды осуществляется по принципу«от скважины к скважине в пределах одного куста». «от куста к кусту» или «от ближайшей БКНС к кусту», возможен вариант. Таким образом на каждом кусте всегда присутствуют потоки добываемой сырой нефти, напорной подтоварной и сеноманской воды и реагентов на основе метанола.

Для вывода оборудования куста в ТО и ТР согласно требованиям промышленной безопасности необходимо вытеснение пожаро- и газоопасных сред из емкостного оборудования и трубопроводов с помощью инертной безопасной среды, в данном случае – пара. Процесс называется «пропаркой оборудования». Источником пара является ППУА, представляющая собой автомобильное шасси, на котором установлено мобильное здание с вмонтированным дизельным паровым котлом. Паровая установка подключается к специальному штуцеру в дренажной емкости, вырабатываемый пар вытесняет остатки сред в коллектор.

Нефтепромысел сопровождается вспомогательной деятельностью:

- электроснабжение скважинных насосов, освещения площадки, систем связи, АСУ ТП и др. электрооборудования;

- техническое обслуживание и текущий ремонт (ТО и ТР) технологического оборудования и трубопроводов, включая сварочные работы, работу металлорежущего и др. инструмента;

- укрепление песчаного основания площадки путем периодической подсыпки привозными материалами.

К каждому эксплуатируемому кусту подводится линия электропередач.

До момента подключения к основной сети ЛЭП, электроснабжение вновь вводимых в эксплуатацию площадок может осуществляться при помощи дизельных электростанций (ДЭС) мощностью до 100 кВт, при этом для освещения площадки куста вночное время используются дизельные электроосветители – маломощные быстроходные дизель-генераторные установки (ДГУ) со встроенными осветительными мачтами. Дозаправка ДЭС и ДГУ осуществляется автотопливозаправщиком. Указанные источники являются временными и ликвидируются по мере подключения к основной сети ЛЭП.

ТО и ТР включает в себя работы по демонтажу оборудования, требующего ремонта и обслуживания, монтажу и подгонке отремонтированных и новых частей. Основные работы включают в себя операции по газоэлектросварке, резке и расточке металла.

Укрепление песчаного основания площадки осуществляется при помощи средств малой механизации шанцевым инструментом. Материал доставляется на площадку самосвалом.

Капитальный ремонт скважин, трубопроводов и другого оборудования,переизоляция осуществляются специализированными подрядными организациями по мере возникновения необходимости.

На 2023 год на месторождении имеется 17 действующих идентичных по своим параметрам и оборудованию кустовых площадок: К47, К49, К50, К51, К52, К54, К56, К58, К61, К62, К63, К65, К66, К67, К68, К69, К151, соединенных сетью нефтегазосбрных трубопроводов, оборудованных типовыми крановыми узлами (КУ) и узлами камер приема-запуска очистных устройств (КПЗОУ), а также сетью водоводов системы поддержания пластового давления (ППД).

Деятельность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС) – система нефтегазосборных сетей Ваделыпского месторождения.

Сбор и транспорт продукции от кустов скважин Ваделыпского месторождения осуществляется по системе герметизированных напорных трубопроводов. Продукция добывающих скважин с добывающих кустов через систему нефтегазосборных трубопроводов направляется за пределы рассматриваемого ОНВ– наустановку подготовки нефти (УПН), расположенную на Западно-Салымском месторождении.

Общая протяженность нефтегазосборных трубопроводов Ваделыпского месторождения составляет 80,18 км. Нефтепроводы представляют собой разветвленную сеть, охватывающую все кустовые площадки месторождения, сводящуюся в общий трубопровод, который выводит сырую нефть за пределы ОНВ.

Для проведения очистки полости трубопроводов, а также предупреждения отказов и продления их срока службы, на нефтегазосборных трубопроводах предусмотрены узлы пуска и приема средств очистки и диагностики (СОД) с устройствами запуска и приема.

Узел представляет собой Камеру приема-запуска очистительного устройства (КПЗОУ) и заглубленную горизонтальную дренажную емкость. Камеры поставляются в блочном исполнении в комплекте с устройствами запасовки и подъемно-тяговыми механизмами.

На нефтегазосборных трубопроводах, включая КПЗОУ установлена линейная запорная арматура, обеспечивающая возможность локализации поврежденных или неисправных участков трубопроводов без нарушения работы всей системы нефтегазосбора. Арматура установлена на крановых узлах (КУ), расположенных над земной поверхностью.

В состав каждой кустовой площадки входят 4 участка:

- аппаратный двор (АД) включает наружное нефтепромысловое насосное оборудование, трубопроводы, арматурные узлы, дренажную емкость, передвижной сварочный пост, операции по обработке металла, место выгрузки песка;
- блок УДХ включает насосное оборудование, неплотности оборудования бак реагентов;
- блок ЗУ, в составе которой неплотности оборудования;

- проезд автотранспортной техники.

Аппаратный двор представляет собой всю площадку куста и включает в себя неорганизованные источники:

- неорганизованный источник – обвязка куста, через который в атмосферный воздух от неплотностей нефтепромыслового оборудования и трубопроводов, поступают аэрозольные выбросы сырой нефти, реагента и подтоварной и сеноманской воды;
- неорганизованный источник – ТО, через который в атмосферу поступают выбросы от передвижного сварочного поста и металлообработки;
- неорганизованный источник – пересыпка, через который от разгрузки самосвала в атмосферный воздух поступают пылевые выбросы;
- воздушник дрен. емкости – организованный источник, через который в атмосферный воздух поступают выбросы испарения технологических сред;
- дымовая труба ППУА – организованный источник, через который от передвижного парового котла на дизельном топливе в атмосферный воздух поступают продукты сгорания;
- неорганизованный источник – проезд, через который в атмосферный воздух от движения специализированного автотранспорта поступают выхлопные газы.

Кроме того, для вновь вводимых кустов на участке Аппаратный двор располагаются источники:

- труба ДЭС – временный организованный источник, через который от работы дизельной электростанции в атмосферный воздух поступают продукты сгорания;
- заливная горловина ДЭС – временный организованный источник, через который от автотопливозаправщика в атмосферный воздух поступают пары дизельного топлива.
- выхлопная труба ДГУ – временный организованный источник, от которого, при работе дизель-генераторной установки мобильной осветительной мачты, в атмосферный воздух поступают продукты сгорания.

Блок УДХ оборудован системой вытяжной вентиляции – организованный источник, через который от неплотностей оборудования в атмосферный воздух поступают аэрозольные выбросы реагента – метанола, так же в Блоке УДХ имеется бак реагентов, оснащенный дыхательной трубкой – точечный источник, через который в атмосферный воздух поступает реагент – Метанол.

Блок ЗУ оборудован системой вытяжной вентиляции – организованный источник, через который от неплотностей оборудования в атмосферный воздух поступает аэрозольный выброс технологических сред.

3. Система поддержания пластового давления (ППД)

Исходные данные для разработки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов

Конфигурация, оборудование и назначение всех крановых узлов и оборудования камер приема-запуска очистных устройств для всего месторождения идентичны. Исходные данные представлены для оборудования соответствующего участка одной кустовой площадки, для других площадок кустов скважин данные идентичны.

Время работы в год – 8760 ч;

Режим работы – круглосуточный круглогодичный;

1. Участок - Аппаратный двор кранового узла (КУ) ППД

1.1. Информация о работе подвижных и неподвижных соединениях технологического оборудования, неплотности которых являются источниками выделения веществ (для одной площадки):

Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры		
			кол- во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	Классификация технологического потока
j	*i*	*τ*	*n*	n_1	*g*
Отд. обвязка оборуд. КУ ППД					
ЗРА	ПТВ (оч.)	8760	18	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	ПТВ (оч.)	8760	36	1	Жидк./2-х фази. поток

2. Участок - Аппаратный двор узла камеры приема-запуска очистного устройства (КПЗОУ) ППД

2.1. Информация о работе подвижных и неподвижных соединениях технологического оборудования, неплотности которых являются источниками выделения веществ (для одной площадки):

Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры		
			кол- во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	Классификация технологического потока
j	*i*	*τ*	*n*	n_1	*g*
Отд. обвязка оборуд. КПЗОУ ППД					
ЗРА	ПТВ (оч.)	8760	4	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	ПТВ (оч.)	8760	8	1	Жидк./2-х фазн. поток

3. Составы и свойства технологических сред:

3.1 Составы технологических сред:

Код	Наименование компонентов	Молярная масса, кг/кмоль	Содержание компонентов в технологической среде, %		
			ПТВ (насыщ.)	ПТВ (оч.)	СГ
333	H2S	34,08	-	-	-
410	C1	16,04	0,0214	0,0003	36,2359
415	C2	30,07	0,002	0,00002	3,3153
	C3	44,1	0,0111	0,0001	17,1924
	∑C4	58,12	0,0189	0,0002	21,3263
	∑C5	72,15	0,0197	0,0002	11,5932
416	∑C6	84	0,0256	0,0003	5,5582
	∑C7	96	0,0256	0,0003	1,2204
	∑C8	107	0,0314	0,0004	0,2529
	∑C9	147	0,0343	0,0004	0,056
	∑C10	161	0,0367	0,0004	0,025
	∑C11	175	0,0369	0,0004	-
602	Бензол	78,11	0,0003	0,000004	0,027
616	м-, п- Ксилол	121	0,0046	0,0001	0,016
	о- Ксилол	134	0,0012	0,00001	0,013
621	Толуол	92,14	0,0016	0,00002	0,026
627	Этилбензол	106,17	0,0026	0,00003	0,012
1716	Одорант СПМ		-	-	-
2754	∑C12	190	0,0364	0,0004	-
	∑C13	206	0,035	0,0004	-
	∑C14	222	0,0365	0,0004	-
	∑C15	237	0,0376	0,0005	-
	∑C16	251	0,0346	0,0004	-
	∑C17	263	0,0232	0,0003	-
	∑C18	275	0,0314	0,0004	-
	∑C19	291	0,0321	0,0004	-
Неиспаряемый остаток	∑C20+	300	0,7077	0,0085	0
380	CO2	44,01	0,001	0,00001	1,7481
-	N2	28,01	0,0008	0,00001	1,3323
-	O2	32	-	-	-
-	H2O	18	98,75	99,985	0,05
Плотность потока, кг/м³			*998*	*995*	*1000*

где: ПТВ (насыщ.) – подтоварная воданасыщенная углеводородами (дренаж); ПТВ (оч.) – подтоварная вода очищенная; СГ – сбросной газ.

3.2. Параметры технологических сред:

Поток	Сокр. наимен.	Мол. масса, кг/кмоль	Плотность, кг/м3	ДНП при 38°С, мм рт. ст.	Тнк, °С	Содержание воды, %
Основные технологические среды						
Подтоварная вода насыщенная УВ	ПТВ (насыщ.)	18,21	998	98,6	98	98,75
Подтоварная вода очищенная	ПТВ (оч.)	18	1000	50,3	100,04	99,985
Сбросной газ	СГ	42,8	1,911	151703,1	-70,58	0,05

Сбросной газ (СГ) – парогазовая фаза резервуаров нефти, подтоварной воды, технологических аппаратов и дренажных емкостей.

3. Составы и свойства технологических сред:

3.1 Составы технологических сред:

Код	Наименование компонентов	Молярная масса, кг/кмоль	Содержание компонентов в технологической среде, %	
			СН	СГ
333	H2S	34,08	-	-
410	C1	16,04	0,6077	36,2359
415	C2	30,07	0,0562	3,3153
	C3	44,1	0,3147	17,1924
	∑C4	58,12	0,5362	21,3263
	∑C5	72,15	0,5604	11,5932
416	∑C6	84	0,7283	5,5582
	∑C7	96	0,729	1,2204
	∑C8	107	0,8929	0,2529
	∑C9	147	0,9765	0,056
	∑C10	161	1,0444	0,025
	∑C11	175	1,0483	-
602	Бензол	78,11	0,0092	0,027
616	м-, п- Ксилол	121	0,1301	0,016
	о- Ксилол	134	0,0327	0,013
621	Толуол	92,14	0,0466	0,026
627	Этилбензол	106,17	0,0736	0,012
1716	Одорант СПМ		-	-
2754	∑C12	190	1,0348	-
	∑C13	206	0,995	-
	∑C14	222	1,0369	-
	∑C15	237	1,0707	-
	∑C16	251	0,9839	-
	∑C17	263	0,66	-
	∑C18	275	0,8926	-
	∑C19	291	0,9132	-
Неиспаряемый остаток	∑C20+	300	20,133	0
380	CO2	44,01	0,0292	1,7481
-	N2	28,01	0,0224	1,3323
-	O2	32	-	-
-	H2O	18	64,44	0,05
Плотность потока, кг/м³			*939*	*1000*

где: СН – нефть сырая; СГ – сбросной газ.

3.2. Параметры технологических сред:

Поток	Сокр. наимен.	Мол. масса, кг/кмоль	Плотность, кг/м3	ДНП при 38°С, мм рт. ст.	Тнк, °С	Содержание воды, %
Основные технологические среды						
Нефть сырая	СН	139,18	939	2398,4	81	64,44
Сбросной газ	СГ	42,8	1,911	151703,1	-70,58	0,05

Сбросной газ (СГ) – парогазовая фаза резервуаров нефти, подтоварной воды, технологических аппаратов и дренажных емкостей.

1. Нефтепромысел (внутренние проезды)

Исходные данные для разработки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов

Конфигурация, оборудование и назначение всех кустовых площадок месторождения идентичны. Исходные данные представлены для оборудования соответствующего участка одной кустовой площадки, для других площадок кустов скважин данные идентичны.

Время работы в год – 12 ч;

Режим работы – краткосрочный периодический;

1. Сведения о работе автотранспорта

Характеристика участка выбросов				Характеристика участка движения					Характеристика транспортного средства											
Участок выбросов		Режим работы		Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)		Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)		среднее время выезда (мин.)	Марка	Категория	Место пр-ва	Шифр"ОБТЖ" / Мощность двигателя, т/ объем двигателя, л	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтроль/ ЭС	Нейтрализатор	Маршрутный	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср	Скорость движения, км/ч
код	наименование	час/день	час/год	от ближайшего к въезду места стоянки	от наиболее удаленного от выезда места стоянки	до ближайшего к въезду места стоянки	до наиболее удаленного от въезда места стоянки													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
001	Кустовая площадка - Проезд	1	12	0,05	0,05	0,05	0,05	-	Самосвал 10т	Колесная	ТС	8-16 т	диз.	ДТ	нет	нет	нет	2	1	5
									Пикап (бенз.)	Колесная	Зар.	свыше 3.5 л	инж.	Б	нет	нет	нет	2	1	5
									ППУА на грузовом шасси	Колесная	ТС	5-8 т	диз.	ДТ	нет	нет	нет	2	1	5
									Вакуумная машина	Колесная	ТС	8-16 т	диз.	ДТ	нет	нет	нет	2	1	5
									Пикап (дизель)	Колесная	Зар.	свыше 3.5 л	диз.	ДТ	нет	нет	нет	2	1	5

269

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

1. Нефтепромысел

Исходные данные для разработки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов

Конфигурация, оборудование и назначение всех кустовых площадок месторождения идентичны. Исходные данные представлены для оборудования соответствующего участка одной кустовой площадки, для других площадок кустов скважин данные идентичны.

Время работы в год – 8760 ч;

Режим работы – круглосуточный круглогодичный;

1. Участок - Блок УДХ кустовой площадки

1.1. Информация о работе подвижных и неподвижных соединениях технологического оборудования, неплотности которых являются источниками выделения веществ (для одной площадки):

Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры		
			кол- во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	Классификация технологического потока
j	*i*	τ	*n*	n_1	*g*
обвязка реаг. хоз.					
ЗРА	метанол	8760	14	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	метанол	8760	44	1	Жидк./2-х фазн. поток
Насос (бессальн.)	метанол	8760	2	1	Жидк./2-х фазн. поток
Пред. клапан	метанол	8760	1	1	Жидк./2-х фазн. поток

1.2. Сведения о резервуарах в составе участка (для одной площадки):

Показатель	Обозначение	Ед. изм.	Значение
Наименование резервуара	-	-	Бак УДХ
Наименование продукта	-	-	Метанол
Максимальная температура жидкости	$t_ж^{max}$	°С	20
Минимальная температура жидкости	$t_ж^{min}$	°С	5
Максимальный объем смеси, вытесняемой из резервуара во время заполнения	$V_ч^{max}$	м^3/час	4
Расход в течение года	B	т/год	24
Плотность жидкости	$\rho_ж$	т/м^3	0,792
Конструкция резервуара	-	-	Наземный горизонтальный
Режим эксплуатации	-	-	Мерник
Наличие системы снижения выбросов (ССВ)	-	-	Отсутствует
Объем резервуара с учетом коэффициента наполнения, м^3	$V_р$	м^3	2
Количество резервуаров, шт.	$N_р$	шт.	1
Время работы оборудования в течение года с учетом хранения	τ	час/год	8 760
Давление насыщенных паров при 38 град.	P_{38}	мм рт. ст.	при t_{min} – 55, 7 при t_{max} – 97,4
Температура начала кипения жидкости	$t_{нк}$	°С	64,7

1.3. Сведения о системах вентиляции производственных помещений:

Строение	Вентиляция	Побуждение	Производительность, м3/с	Связь с источниками выделения вредных веществ (ИВ)	Связь с источником выбросов (ИЗАВ)	Параметры ИЗАВ		
						высота, м	диаметр, м	количество под одним номером
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Блок УДХ	общеобменная	механи-ческое	0,0875	непл. Блок УДХ		5	0,2	1
Блок УДХ	дых. трубка	произв. насоса	0,002222	баки реаг. Блок УДХ		5	0,05	1

2. Участок - Блок ЗУ кустовой площадки

2.1. Информация о работе подвижных и неподвижных соединениях технологического оборудования, неплотности которых являются источниками выделения веществ (для одной площадки):

Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры		
			кол- во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	Классификация технологического потока
j	*i*	*τ*	*n*	n_1	*g*
обвязка реаг. хоз.					
ЗРА	СН	8760	15	1	Тяж. углеводороды
Фланцы	СН	8760	30	1	Тяж. углеводороды
Насос (бессальн.)	СН	8760	2	1	Тяж. углеводороды
Пред. клапан	СН	8760	1	1	Тяж. углеводороды

2.2. Сведения о системах вентиляции производственных помещений:

Строение	Вентиляция	Побуждение	Производи-тельность, м/с	Связь с источниками выделения вредных веществ (ИВ)	Связь с источником выбросов (ИЗАВ)	Параметры ИЗАВ		
						высота, м	диаметр, м	количест во под одним номером
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Блок ЗУ	общеобмен ная	механи -ческое	0,0875	непл. Блок ЗУ		5	0,2	1

3. Участок - Аппаратный двор кустовой площадки

3.1. Информация о работе подвижных и неподвижных соединениях технологического оборудования, неплотности которых являются источниками выделения веществ (для одной площадки):

Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры		
			кол- во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	Классификация технологического потока
j	*i*	*τ*	*n*	n_1	*g*
Отд. обвязка н-пр. оборуд.					
ЗРА	СН	8760	23	1	Тяж. углеводороды
Фланцы	СН	8760	46	1	Тяж. углеводороды
Насос (бессальн.)	СН	8760	24	1	Тяж. углеводороды
Пред. клапан	СН	8760	2	1	Тяж. углеводороды
Отд. обвязка доб. сеном. воды					
ЗРА	СВ	8760	23	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	СВ	8760	46	1	Жидк./2-х фазн. поток
Насос (бессальн.)	СВ	8760	24	1	Жидк./2-х фазн. поток
Пред. клапан	СВ	8760	2	1	Жидк./2-х фазн. поток
Отд. обвязка ПТВ					
ЗРА	ПТВ	8760	23	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	ПТВ	8760	46	1	Жидк./2-х фазн. поток
Насос (бессальн.)	ПТВ	8760	24	1	Жидк./2-х фазн. поток
Пред. клапан	ПТВ	8760	2	1	Жидк./2-х фазн. поток
Отд. обвязка реаг. хоз.					
ЗРА	метанол	8760	12	1	Жидк./2-х фазн. поток
Фланцы	метанол	8760	23	1	Жидк./2-х фазн. поток

3.2. Сведения о резервуарах в составе участка (для одной площадки):

Показатель	Обозна-чение	Ед. изм.	Значение	
Наименование резервуара	-	-	Дреп. емк	
Наименование продукта	-	-	Нефть сырая (СН)	Метанол

Максимальная температура жидкости	$t_ж^{max}$	°С	20	20
Минимальная температура жидкости	$t_ж^{min}$	°С	5	5
Максимальный объем смеси, вытесняемой из резервуара во время заполнения	$V_ч^{max}$	м³/час	8	2,4
Расход в течение года	B	т/год	96	2,4
Плотность жидкости	$\rho_ж$	т/м³	0,98	0,98
Конструкция резервуара	-	-	заглубленный	заглубленный
Режим эксплуатации	-	-	Мерник	Мерник
Наличие системы снижения выбросов (ССВ)	-	-	Отсутствует	Отсутствует
Объем резервуара с учетом коэффициента наполнения, м³	$V_р$	м³	8	8
Количество резервуаров, шт.	$N_р$	шт.	1	1
Время работы оборудования в течение года с учетом хранения	τ	час/год	8 760	8 760
Давление насыщенных паров при 38 град.	P_{38}	мм рт. ст.	2398,4	при t_{min} – 55, 7 при t_{max} – 97,4
Температура начала кипения жидкости	$t_{нк}$	°С	81	64,7

3.3. Сведения о работе передвижной пропарочной установки – ППУА (для одной площадки):

Комплектация парогенераторной установки ППУА 1600/100 на шасси Урал NEXT 4320-6952-74Е5Г38	
Водяной насос	1,1ПТ-25Д1М2
Вентилятор	ВР12-26-4 правого вращения, 90°
Топливный насос	НШ-10Д правого вращения
Номинальная подача топл., г/с	126
Котел паровой	1600 кг/ч, 100 кгс/см2, материал змеевиков – труба бесшовная холоднодеформированная 28х3,5 мм, ст20
Устройство горелочное	Двухфорсуночное, форсунки Danfoss OD 60х7,50 Usgal//h B; OD 60х10.0 USgal//h B
Бак запаса питательной воды	5,2 м3, эллиптическое сечения
Бак запаса топлива	2 шт. по 0,3 м3, трапецеидального сечения
Внутренняя обшивка фургона	Лист оцинкованный 1,0 мм
Объем топочн. камеры (по габаритам)	1,347
Мощность горелки	
Q, МДж/кг	42,62
Мощн., кВт*час	13181,147
-//-, кВт	3,7
Теплонапряжение камеры	
Объем камеры	1,34
-//-, кВт	3,7
Теплонапр., кВт/м3	2,761

Годовой расход топлива – 0,56 т/год

3.4. Сведения о работе станочного парка:

Название источника выбросов	Операция	Технологическая операция	Вид оборудования	Тип охлаждения	Количество станков (n)	Время работы станка за год (T)	Мощность станка (N)	Продолжительность производственного цикла (ti)	Син.
неорг. ТО – металлобр.	№1 Отрезные круги.	Обработка металлов.	Отрезной станок. Детали из стали.	Охлаждение отсутствует	1 шт.	20 ч		20 мин. (1200 с)	+
	№2 Расточка.	Обработка	Вертикально-расточной	Охлаждение	1 шт.	10 ч		20 мин.	-

		резанием чугуна.	или наклонно-расточной станок.	отсутствует				(1200 с)	

3.5. Сведения о работе сварочных постов:

Название источника выбросов	Операция	Технологическая операция	Технологический процесс (операция)	Продолжительность производственного цикла (ti)	Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T)	Масса расходуемых электродов за час (G), кг	Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %	Син.
неорг. ТО – сварка	№1 Сварка электродами АНО	Ручная дуговая сварка	Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала АНО-3	5 мин. (300 с)	10 час 0 мин	0.15	15	+
	№2 Газовая резка	Газовая резка	Сталь углеродистая Толщина листов: 5 [мм]	15 мин. (900 с)	10 час 0 мин	-	-	-

3.6. Сведения об операциях с сыпучими материалами:

3.6.1. Разгрузка самосвала:

Показатель	Обозначение	Величина
- пересыпаемый материал	-	Песок
- характер укрытия от внешних условий	-	открыт с 4-х сторон
- пересыпка с использованием загрузочного рукава	-	нет
- влажность пылевой фракции материала, %	W	Выше 10%
- размер куска, мм	-	3-1
- грузоподъемность самосвала, т	-	сброс самосвала до 10 тонн
- высота пересыпки, м	H	1
Суммарное количество материала, перегружаемого за час, тонн/час (с учетом 20 мин. осреднения)	G(т/час)	39
- суммарное количество материала, перегружаемого за час, тонн/час	$G_ч$	16
- продолжительность операции, мин/час	$t_р$	30
Суммарное количество материала, перегружаемого в год, тонн/год	$G_{год}$	120
- характеристика пылеподавления	-	нет
- наиболее характерная для данного региона скорость ветра, м/с	w_*	3,2
- максимальная скорость 95%-й обеспеченности, м/с	u^*	6

4. Составы и свойства технологических сред:

4.1 Составы технологических сред:

Код	Наименование компонентов	Молярная масса, кг/кмоль	Содержание компонентов в технологической среде, %			
			СН	ПТВ (оч.)	СВ	СГ
333	H2S	34,08	-	-	-	-
410	C1	16,04	0,6077	0,0003	0,312	36,2359
415	C2	30,07	0,0562	0,00002	0,0041	3,3153
	C3	44,1	0,3147	0,0001	0,0024	17,1924
	∑C4	58,12	0,5362	0,0002	0,0021	21,3263
	∑C5	72,15	0,5604	0,0002	0,0014	11,5932
416	∑C6	84	0,7283	0,0003	0,009	5,5582
	∑C7	96	0,729	0,0003	0,0047	1,2204
	∑C8	107	0,8929	0,0004	0,0015	0,2529
	∑C9	147	0,9765	0,0004	0,0004	0,056
	∑C10	161	1,0444	0,0004	0,0001	0,025
	∑C11	175	1,0483	0,0004	0,00002	-
602	Бензол	78,11	0,0092	0,000004	-	0,027
616	м-, п- Ксилол	121	0,1301	0,0001	-	0,016
	о- Ксилол	134	0,0327	0,00001	-	0,013
621	Толуол	92,14	0,0466	0,00002	-	0,026
627	Этилбензол	106,17	0,0736	0,00003	-	0,012
1716	Одорант СПМ		-	-	-	-
2754	∑C12	190	1,0348	0,0004	0,00002	-
	∑C13	206	0,995	0,0004	-	-
	∑C14	222	1,0369	0,0004	-	-
	∑C15	237	1,0707	0,0005	-	-
	∑C16	251	0,9839	0,0004	-	-
	∑C17	263	0,66	0,0003	-	-
	∑C18	275	0,8926	0,0004	-	-
	∑C19	291	0,9132	0,0004	-	-
Неиспаряемый остаток	∑C20+	300	20,133	0,0085	0	0
380	CO2	44,01	0,0292	0,00001	0,0862	1,7481
-	N2	28,01	0,0224	0,00001	0,0702	1,3323

-	O2	32	-	-	0,0059	-
-	H2O	18	64,44	99,985	99,5	0,05
Плотность потока, кг/м³			*939*	*1000*	*995*	*1,292*

где: СН – нефть сырая; ПТВ (оч.) – подтоварная вода очищенная; СВ – сеноманская вода; СГ – сбросной газ.

4.2. Параметры технологических сред:

Поток	Сокр. наимен.	Мол. масса, кг/кмоль	Плотность, кг/м3	ДНП при 38°С, мм рт. ст.	Тнк, °С	Содержание воды, %
Основные технологические среды						
Нефть сырая	СН	139,18	939	2398,4	81	64,44
Подтоварная вода очищенная	ПТВ (оч.)	18	1000	50,3	98	99,985
Сеноманская вода	СВ	18,04	995	1156,1	98,72	99,5
Сбросной газ	СГ	42,8	1,911	151703,1	-70,58	0,05

Сбросной газ (СГ) – парогазовая фаза резервуаров нефти, подтоварной воды, технологических аппаратов и дренажных емкостей.

Г.3 АВАРИЯ

Расчет выбросов загрязняющих веществ при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Период строительства

Расчёт выделений(выбросов) загрязняющих веществ выполнен в соответствии с "Методика расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов (утверждена приказом Госкомэкологии России от 05.03.1997 № 90)

Расчет выбросов производится по формуле 5.5:

$$П_j = 0,6 \cdot K_i \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r / t_r, \text{ кг/час}$$

где:

$П_j$ - количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, $кг_i$/час;

K_i - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, $кг_i/кг_j$ (табл. 5.1 методики);

$K_н$ - нефтеемкость грунта, м3/м3;

p - плотность разлитого вещества, кг/$м^3$;

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

S_r - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, $м^2$;

t - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час.

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт:	Дизтопливо	
Грунт:	Супесь, суглинок	
Влажность грунта:	40	%
Поверхность горения:	190	$м^2$
Толщина слоя нефтепродукта:	0,36	м
Плотность разлитого вещества:	840	кг/$м^3$
Время существования зеркала горения над жидкостью:	1	час

☑ Использовать 20-ти минутное определение

Результаты расчета:

Нефтеемкость грунта: 0,14 $м^3/м^3$.

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу от источника

Название вещества	*Код*	*Выброс, кг/час*	*Выброс, г/с*	*Выброс, т/г*
Азота диоксид	301	100,773	27,992500	0,100773
Азота оксид	304	16,3760	4,548889	0,01637

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ
2	-	Все	288-24		11.24	
1	-	Все	202.1-24		07.24	

				6
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	4,8260	1,340556	0,004826
Углерод (Сажа)	328	62,2590	17,294167	0,062259
Сера диоксид	330	22,6840	6,301111	0,022684
Дигидросульфид (Сероводород)	333	4,8260	1,340556	0,004826
Углерода оксид	337	34,2670	9,518611	0,034267
Формальдегид	1325	5,3090	1,474722	0,005309
Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	17,3750	4,826389	0,017375

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO: 0,13

NO2 0,8

Ход расчета:

Азота диоксид:

П= 0,6 · 0,0261 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 · 0,8 / 1 = 100,773 кг/час

G = 100,773 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 27,9925 г/с

M = 100,773 · 1 / 1000 = 0,100773 т/год

Азота оксид:

П= 0,6 · 0,0261 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 · 0,13 / 1 = 16,376 кг/час

G = 16,376 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 4,548889 г/с

M = 16,376 · 1 / 1000 = 0,016376 т/год

Гидроцианид:

П= 0,6 · 0,001 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 4,826 кг/час

G = 4,826 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 1,340556 г/с

M = 4,826 · 1 / 1000 = 0,004826 т/год

Углерод (Сажа):

П= 0,6 · 0,0129 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 62,259 кг/час

G = 62,259 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 17,294167 г/с

M = 62,259 · 1 / 1000 = 0,062259 т/год

Сера диоксид:

П= 0,6 · 0,0047 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 22,684 кг/час

G = 22,684 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 6,301111 г/с

M = 22,684 · 1 / 1000 = 0,022684 т/год

Дигидросульфид (Сероводород):

П=	0,6 · 0,001 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 4,826 кг/час
G =	4,826 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 1,340556 г/с
M =	4,826 · 1 / 1000 = 0,004826 т/год

Углерода оксид:

П=	0,6 · 0,0071 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 34,267 кг/час
G =	34,267 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 9,518611 г/с
M =	34,267 · 1 / 1000 = 0,034267 т/год

Формальдегид:

П=	0,6 · 0,0011 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 5,309 кг/час
G =	5,309 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 1,474722 г/с
M =	5,309 · 1 / 1000 = 0,005309 т/год

Этановая кислота (Уксусная к-та):

П=	0,6 · 0,0036 · 0,14 · 840 · 0,36 · 190 / 1 = 17,375 кг/час
G =	17,375 · 1000/3600 · 1200 / 1200 = 4,826389 г/с
M =	17,375 · 1 / 1000 = 0,017375 т/год

Расчет выбросов загрязняющих веществ при свободном горении нефти и нефтепродуктов (период эксплуатации)

Расчёт выделений(выбросов) загрязняющих веществ выполнен в соответствии с "Методика расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов (утверждена приказом Госкомэкологии России от 05.03.1997 № 90)

Расчет выбросов производится по формуле 5.5:

$$П_j = 0,6 \cdot K_i \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r / t_r,$$ кг/час

где:

$П_j$ - количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, $кг_i$/час;

K_i - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, $кг_i/кг_j$ (табл. 5.1 методики);

$K_н$ - нефтеемкость грунта, м3/м3;

p - плотность разлитого вещества, кг/$м^3$;

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

S_r - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, $м^2$;

t - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час.

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт:	Нефть	
Грунт:	Супесь, суглинок	
Влажность грунта:	40	%
Поверхность горения:	50,55	$м^2$
Толщина слоя нефтепродукта:	1,43	м
Плотность разлитого вещества:	890	$кг/м^3$
Время существования зеркала горения над жидкостью:	1	час

☑ Использовать 20-ти минутное осреднение

Результаты расчета:

Нефтеемкость грунта: 0,14 $м^3/м^3$.

Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/время аварии
0301	Азота диоксид	8,518056	0,030665
0304	Азот (II) оксид	1,384167	0,004983
0317	Гидроцианид	1,543056	0,005555
0328	Углерод (Сажа)	262,333889	0,944402
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	42,899167	0,154437
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1,543056	0,005555
0337	Углерод оксид	129,623611	0,466645
1325	Формальдегид	1,543056	0,005555
1555	Этановая кислота (уксусная кислота)	23,147222	0,083330

Приложение Д Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере

Д.1 Период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ИД: 4, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 29 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	5501	[5501] ДГУ 2	1	1	1,28	0,10	0,12	14,68	1,29	400,00	0,00	-	-	1	860272,60	3440127,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0203556	0,4128000	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0081828	0,0670800	1	0,16	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0042778	0,0360000	3	0,66	15,07	1,81	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0067222	0,0540000	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0440000	0,3600000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000007	3	0,00	15,07	1,81	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0009167	0,0072000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0220000	0,1800000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00

+	5502	[5502] ДГУ 2	1	1	1,28	0,10	0,12	14,68	1,29	400,00	0,00	-	-	1	860274,10	3440106,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0203556	0,3784000	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0081828	0,0614900	1	0,16		30,14		1,81		0,00		0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0042778	0,0330000	1	0,22		30,14		1,81		0,00		0,00	
0330	Сера диоксид					0,0067222	0,0495000	1	0,10		30,14		1,81		0,00		0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)					0,0440000	0,3300000	1	0,07		30,14		1,81		0,00		0,00	
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,0000006	1	0,00		30,14		1,81		0,00		0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0009167	0,0066000	1	0,14		30,14		1,81		0,00		0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0220000	0,1650000	1	0,14		30,14		1,81		0,00		0,00	
+	6501	[6501] Неорг (сварочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	860206,77	3440142,63	860206,77	3440144,05

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0607721	0,0697041	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0026990	0,0049813	3	3,41	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0134097	0,0129182	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0021791	0,0020992	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0429546	0,0645687	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0020421	0,0041515	1	0,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0021958	0,0044640	3	0,14	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0021958	0,0044640	3	0,09	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6502	[6502] Неорг (покрасочные работы)	1	3	2	0,00			1,29	-	14,00	-	-	1	860232,35	3440141,35	860232,35	3440142,76

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0408330	0,0367500	1	7,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0312500	0,0112500	1	1,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0433334	0,0156000	3	9,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6503	[6503] Неорг (пескоструйный аппарат)	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	860229,80	3440146,90	860230,80	3440147,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2902	Взвешенные вещества	0,0320160	1,3010662	3	6,86	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0213440	0,8673775	3	7,62	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6504	[6504] Неорг (заправка техники)	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	860244,77	3440079,73	860244,77	3440080,73

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000167	0,0000369	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0059516	0,0131499	1	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6505	[6505] Неорг (работа спецтехники)	1	3	5	0,00			1,29	-	20,00	-	-	1	860139,17	3440156,73	860139,17	3440157,73

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0232396	1,6585180	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0066514	0,2695090	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,2692570	3	0,93	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,1793750	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0516026	1,4565680	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,4169720	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6506	[6506] Неорг (автотранспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	3,50	-	-	1	860066,72	3440036,63	860066,72	3440136,63

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0266222	0,0043790	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0043261	0,0007120	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0029900	0,0004330	3	0,25	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0050140	0,0007650	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0553800	0,0085880	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0089900	0,0014000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6507	[6507] Неорг (пыление)	1	3	2	0,00			1,29	-	100,00	-	-	1	860138,06	3440223,84	860131,06	3440223,84

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0001926	0,0000630	3	0,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6508	[6508] Неорг (утилизация буров отх)	1	3	2	0,00			1,29	-	90,00	-	-	1	860189,61	3440218,59	860099,61	3440218,59

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0060928	0,0028210	3	2,18	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
3123	Кальций хлорид	0,0038850	0,0008230	3	13,88	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6509	[6509] Неорг (места накопл буров отходов)	1	3	2	0,00			1,29	-	90,00	-	-	1	860190,83	3440217,17	860100,83	3440217,17

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	1,3398060	3,3747390	1	0,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,8373790	2,1092150	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,1723310	2,9529000	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6510	[6510] Топливозаправщик	1	3	5	0,00			1,29	-	3,50	-	-	1	860067,49	3440072,06	860067,49	3440122,06

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013000	0,0003930	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002112	0,0000640	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001875	0,0000470	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0003583	0,0000960	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0030000	0,0008140	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004167	0,0001110	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0026990	3	3,41	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0026990**		**3,41**			**0,00**		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0203556	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0203556	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0134097	1	0,28	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0232396	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0266222	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0013000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1052827**		**2,93**			**0,00**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0081828	1	0,16	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0081828	1	0,16	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0021791	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0086514	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0043261	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0002112	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0317334**		**0,48**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0042778	3	0,66	15,07	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0042778	1	0,22	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0110350	3	0,93	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0029900	3	0,25	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0001875	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0227681		2,07			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0065456	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0050140	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0003583	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0253623		0,31			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000167	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000167		0,07			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0440000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0440000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0429546	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0518028	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0553800	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0030000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2411374		0,26			0,00		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0020421	1	0,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0020421**		**0,43**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0021958	3	0,14	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0021958**		**0,14**			**0,00**		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6509	3	1,3398060	1	0,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,3398060**		**0,96**			**0,00**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6509	3	0,8373790	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,8373790**		**0,15**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6509	3	1,1723310	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,1723310**		**0,84**			**0,00**		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0408330	1	7,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0408330		7,29		0,00	

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0009167	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0009167	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0018334		0,28			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0220000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0220000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0150083	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0089900	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0,0004167	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0684150		0,37			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0312500	1	1,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0312500		1,12			0,00		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0059516	1	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0059516		0,21			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0433334	3	9,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0320160	3	6,86	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0753494		16,15			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0021958	3	0,09	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0213440	3	7,62	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0060928	3	2,18	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0296326**		**9,89**			**0,00**		

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6507	3	0,0001920	3	0,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001920**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 3123
Кальций хлорид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6508	3	0,0038850	3	13,88	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0038850**		**13,88**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000167	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0009167	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	1325	0,0009167	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0018501**		**0,36**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0050140	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0330	0,0003583	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0333	0,0000167	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0253790**		**0,38**			**0,00**		

Группа суммации: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0337	0,0440000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0337	0,0440000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0337	0,0429546	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0337	0,0518028	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0337	0,0553800	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0	0	6510	3	0337	0,0030000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	2909	0,0001920	3	0,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,2413294**		**0,31**			**0,00**		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0342	0,0020421	1	0,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0021958	3	0,14	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0042379**		**0,57**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0203556	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0301	0,0203556	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0134097	1	0,28	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0301	0,0232396	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0301	0,0266222	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0301	0,0013000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0050140	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0330	0,0003583	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,1306450**		**2,02**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0067222	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0050140	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6510	3	0330	0,0003583	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0342	0,0020421	1	0,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0274044		0,41		0,00	

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Да	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	-	-	Нет	Нет
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,03	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
2	Полное описание	663552,00	3478056,00	1082931,00	3478056,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	860134,50	3440322,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	860354,10	3440102,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	860176,60	3439960,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	859930,10	3440113,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	882255,90	3433963,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
6	872110,40	3502382,60	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,56E-05	7,561E-07	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,19E-04	1,190E-06	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,83E-04	1,834E-06	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,98E-04	2,975E-06	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,70E-04	8,702E-06	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,13	0,025	344	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025
853552,00	3448056,00	0,13	0,025	140	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025
863552,00	3448056,00	0,13	0,025	203	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025
853552,00	3438056,00	0,13	0,025	73	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025
863552,00	3438056,00	0,13	0,026	302	3,40	0,13	0,025	0,13	0,025

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,04	0,016	344	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016
853552,00	3448056,00	0,04	0,016	140	0,50	0,04	0,016	0,04	0,016
863552,00	3448056,00	0,04	0,016	203	0,50	0,04	0,016	0,04	0,016
853552,00	3438056,00	0,04	0,016	73	0,50	0,04	0,016	0,04	0,016
863552,00	3438056,00	0,04	0,016	302	3,40	0,04	0,016	0,04	0,016

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	8,76E-05	1,314E-05	345	0,50	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,34E-04	2,017E-05	140	0,50	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,09E-04	3,141E-05	202	0,50	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,02E-04	4,536E-05	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,65E-04	1,297E-04	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,01	0,005	344	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005
853552,00	3448056,00	0,01	0,005	140	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005
863552,00	3448056,00	0,01	0,005	203	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005
853552,00	3438056,00	0,01	0,005	73	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005
863552,00	3438056,00	0,01	0,005	302	3,40	0,01	0,005	0,01	0,005

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,81E-06	3,047E-08	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	5,82E-06	4,652E-08	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,97E-06	7,176E-08	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,47E-05	1,177E-07	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,26E-05	3,410E-07	301	4,30	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,08	0,400	344	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400
853552,00	3448056,00	0,08	0,401	140	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400
863552,00	3448056,00	0,08	0,401	203	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400
853552,00	3438056,00	0,08	0,401	73	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400
863552,00	3438056,00	0,08	0,403	302	3,40	0,08	0,400	0,08	0,400

Вещество: 0342
Фториды газообразные

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,78E-04	3,560E-06	345	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,27E-04	4,541E-06	140	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,89E-04	5,771E-06	203	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,84E-04	7,672E-06	73	2,80	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	9,31E-04	1,862E-05	302	1,10	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,08E-06	6,152E-07	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,84E-06	9,685E-07	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	7,46E-06	1,492E-06	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,21E-05	2,421E-06	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,54E-05	7,080E-06	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	4,75E-05	0,002	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	7,75E-05	0,004	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,18E-04	0,006	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,92E-04	0,010	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,20E-04	0,026	302	4,50	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,42E-06	0,001	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,21E-05	0,002	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,84E-05	0,004	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,00E-05	0,006	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,13E-05	0,016	302	4,50	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	4,15E-05	0,002	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	6,78E-05	0,003	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,03E-04	0,005	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,68E-04	0,008	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,55E-04	0,023	302	4,50	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,68E-04	7,365E-05	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	5,76E-04	1,151E-04	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,92E-04	1,784E-04	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,43E-03	2,869E-04	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,12E-03	8,235E-04	302	4,30	-	-	-	-

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	9,01E-05	4,504E-06	345	0,50	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,38E-04	6,912E-06	140	0,50	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,16E-04	1,080E-05	202	0,50	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,91E-04	1,457E-05	73	0,50	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	6,86E-04	3,430E-05	302	3,40	-	-	-	-

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	9,84E-05	1,181E-04	345	0,50	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,52E-04	1,819E-04	140	0,50	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,36E-04	2,833E-04	203	0,50	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,25E-04	3,905E-04	73	0,50	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,24E-04	9,885E-04	302	3,40	-	-	-	-

Вещество: 2752
Уайт-спирит

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	5,64E-05	5,636E-05	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	8,81E-05	8,811E-05	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,37E-04	1,365E-04	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,20E-04	2,196E-04	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	6,30E-04	6,302E-04	302	4,30	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,09E-05	1,086E-05	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,66E-05	1,658E-05	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,56E-05	2,557E-05	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	4,20E-05	4,196E-05	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,22E-04	1,215E-04	301	4,30	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,24	0,120	345	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120
853552,00	3448056,00	0,24	0,120	140	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120
863552,00	3448056,00	0,24	0,120	203	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120
853552,00	3438056,00	0,24	0,120	73	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120
863552,00	3438056,00	0,24	0,120	302	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	2,76E-05	8,279E-06	345	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,37E-05	1,310E-05	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	6,74E-05	2,021E-05	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,08E-04	3,250E-05	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,04E-04	1,213E-04	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3438056,00	1,50E-06	7,523E-07	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 3123
Кальций хлорид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,57E-05	1,072E-06	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	5,84E-05	1,752E-06	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,87E-05	2,662E-06	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,45E-04	4,342E-06	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,11E-04	1,533E-05	302	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м

863552,00	3428056,00	9,09E-05	-	345	0,50	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,40E-04	-	140	0,50	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,18E-04	-	202	0,50	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,95E-04	-	73	0,50	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	7,22E-04	-	302	3,40	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	8,60E-05	-	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,20E-04	-	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,84E-04	-	203	0,50	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,57E-04	-	73	0,50	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	7,00E-04	-	302	3,40	-	-	-	-

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	8,01E-05	-	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,08E-04	-	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,46E-04	-	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,09E-04	-	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,39E-04	-	302	3,40	-	-	-	-

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,81E-04	-	345	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,31E-04	-	140	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,93E-04	-	203	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,90E-04	-	73	2,80	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	9,47E-04	-	302	1,10	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,08	-	344	6,00	0,08	-	0,08	-
853552,00	3448056,00	0,09	-	140	6,00	0,08	-	0,08	-
863552,00	3448056,00	0,09	-	203	6,00	0,08	-	0,08	-
853552,00	3438056,00	0,09	-	73	6,00	0,08	-	0,08	-
863552,00	3438056,00	0,09	-	302	3,40	0,08	-	0,08	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,44E-04	-	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,87E-04	-	140	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,42E-04	-	203	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,28E-04	-	73	2,80	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,05E-04	-	302	1,10	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,73E-06	1,731E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,86E-05	1,859E-07	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,15	0,001	84	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,23	0,002	158	4,80	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,24	0,002	9	4,40	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,32	0,003	286	2,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,13	0,025	191	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,13	0,025	286	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,42	0,084	153	0,50	0,13	0,025	0,13	0,025	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,47	0,093	32	3,10	0,13	0,025	0,13	0,025	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,47	0,095	90	0,50	0,13	0,025	0,13	0,025	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,95	0,190	281	1,60	0,13	0,025	0,13	0,025	2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,04	0,016	191	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,04	0,016	286	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,09	0,037	88	0,50	0,04	0,016	0,04	0,016	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,09	0,037	152	0,50	0,04	0,016	0,04	0,016	2

3	860176,60	3439960,80	2,00	0,11	0,043	32	3,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,19	0,078	280	1,70	0,04	0,016	0,04	0,016	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,98E-06	2,971E-07	191	0,50	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,14E-05	3,217E-06	286	0,50	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,011	88	0,50	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,08	0,012	154	0,50	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,10	0,015	31	0,50	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,25	0,038	282	2,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,01	0,005	191	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,01	0,005	286	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,04	0,021	151	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	0,023	90	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,028	32	3,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,11	0,054	280	1,70	0,01	0,005	0,01	0,005	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	8,58E-08	6,860E-10	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	9,27E-07	7,412E-09	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	1,85E-03	1,478E-05	96	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	2,43E-03	1,943E-05	156	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	5,89E-03	4,715E-05	30	3,80	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	7,95E-03	6,359E-05	259	2,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,08	0,400	191	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,08	0,400	286	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,11	0,538	154	0,50	0,08	0,400	0,08	0,400	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,11	0,548	28	0,50	0,08	0,400	0,08	0,400	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,11	0,555	90	0,50	0,08	0,400	0,08	0,400	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,15	0,771	281	1,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	4,20E-06	8,408E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	4,51E-05	9,028E-07	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	9,197E-04	84	1,90	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,08	0,002	158	1,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,09	0,002	9	1,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,12	0,002	286	0,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	7,04E-08	1,408E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	7,56E-07	1,512E-07	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	5,92E-03	0,001	84	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	9,44E-03	0,002	158	4,80	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	9,96E-03	0,002	9	4,40	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,01	0,003	286	2,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

6	872110,40	3502382,60	2,00	1,11E-06	5,530E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,18E-05	5,882E-04	286	6,00	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,02	1,088	353	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	1,206	65	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,02	1,222	298	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,07	3,730	175	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,73E-07	3,457E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,84E-06	3,676E-04	286	6,00	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	3,40E-03	0,680	353	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	3,77E-03	0,754	65	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	3,82E-03	0,764	298	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,01	2,331	175	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	9,68E-07	4,839E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,03E-05	5,147E-04	286	6,00	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,02	0,952	353	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	1,055	65	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,02	1,070	298	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,07	3,264	175	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	8,41E-06	1,681E-06	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	9,05E-05	1,810E-05	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,19	0,039	85	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,34	0,068	152	6,00	-	-	-	-	2

3	860176,60	3439960,80	2,00	0,38	0,076	17	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,64	0,127	288	3,20	-	-	-	-	2

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	2,04E-06	1,019E-07	191	0,50	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,21E-05	1,104E-06	286	0,50	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	0,001	89	0,50	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,04	0,002	146	0,50	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,003	32	3,20	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,12	0,006	280	1,70	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	2,23E-06	2,676E-06	191	0,50	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,41E-05	2,895E-05	286	0,50	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	0,048	89	0,50	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,04	0,052	149	0,50	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,074	32	3,20	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,13	0,156	280	1,70	-	-	-	-	2

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,29E-06	1,287E-06	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,39E-05	1,385E-05	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	0,030	85	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,05	0,052	152	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,058	17	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,10	0,097	288	3,20	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	2,44E-07	2,445E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,64E-06	2,642E-06	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	5,27E-03	0,005	96	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	6,92E-03	0,007	156	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,02	0,017	30	3,80	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,02	0,023	259	2,00	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,24	0,120	191	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,24	0,120	286	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,32	0,162	84	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,50	0,248	151	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,52	0,262	17	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,78	0,391	289	6,00	0,24	0,120	0,24	0,120	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	6,34E-07	1,902E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	6,80E-06	2,041E-06	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	0,013	83	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,14	0,041	16	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,15	0,044	152	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,27	0,081	290	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

6	872110,40	3502382,60	2,00	2,47E-09	1,235E-09	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,62E-08	1,311E-08	286	6,00	-	-	-	-	4
2	860354,10	3440102,10	2,00	2,26E-04	1,132E-04	298	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	2,75E-04	1,374E-04	64	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	3,01E-04	1,506E-04	350	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	2,21E-03	0,001	181	5,30	-	-	-	-	2

Вещество: 3123
Кальций хлорид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	8,33E-07	2,498E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	8,85E-06	2,656E-07	286	6,00	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,07	0,002	353	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,09	0,003	65	6,00	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,09	0,003	298	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,21	0,006	176	1,30	-	-	-	-	2

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	2,06E-06	-	191	0,50	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,23E-05	-	286	0,50	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	-	90	0,50	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,04	-	146	0,50	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,07	-	32	3,20	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,12	-	279	1,70	-	-	-	-	2

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,99E-06	-	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,14E-05	-	286	6,00	-	-	-	-	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,03	-	151	0,50	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	-	90	0,50	-	-	-	-	2

3	860176,60	3439960,80	2,00	0,05	-	32	3,20	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,10	-	280	1,70	-	-	-	-	-	2

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,87E-06	-	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,00E-05	-	286	6,00	-	-	-	-	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,03	-	155	0,50	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,03	-	28	0,50	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	-	90	0,50	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,07	-	281	1,60	-	-	-	-	2

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	4,27E-06	-	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	4,59E-05	-	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	-	84	2,80	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,09	-	158	1,10	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,09	-	9	1,10	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,13	-	286	1,00	-	-	-	-	2

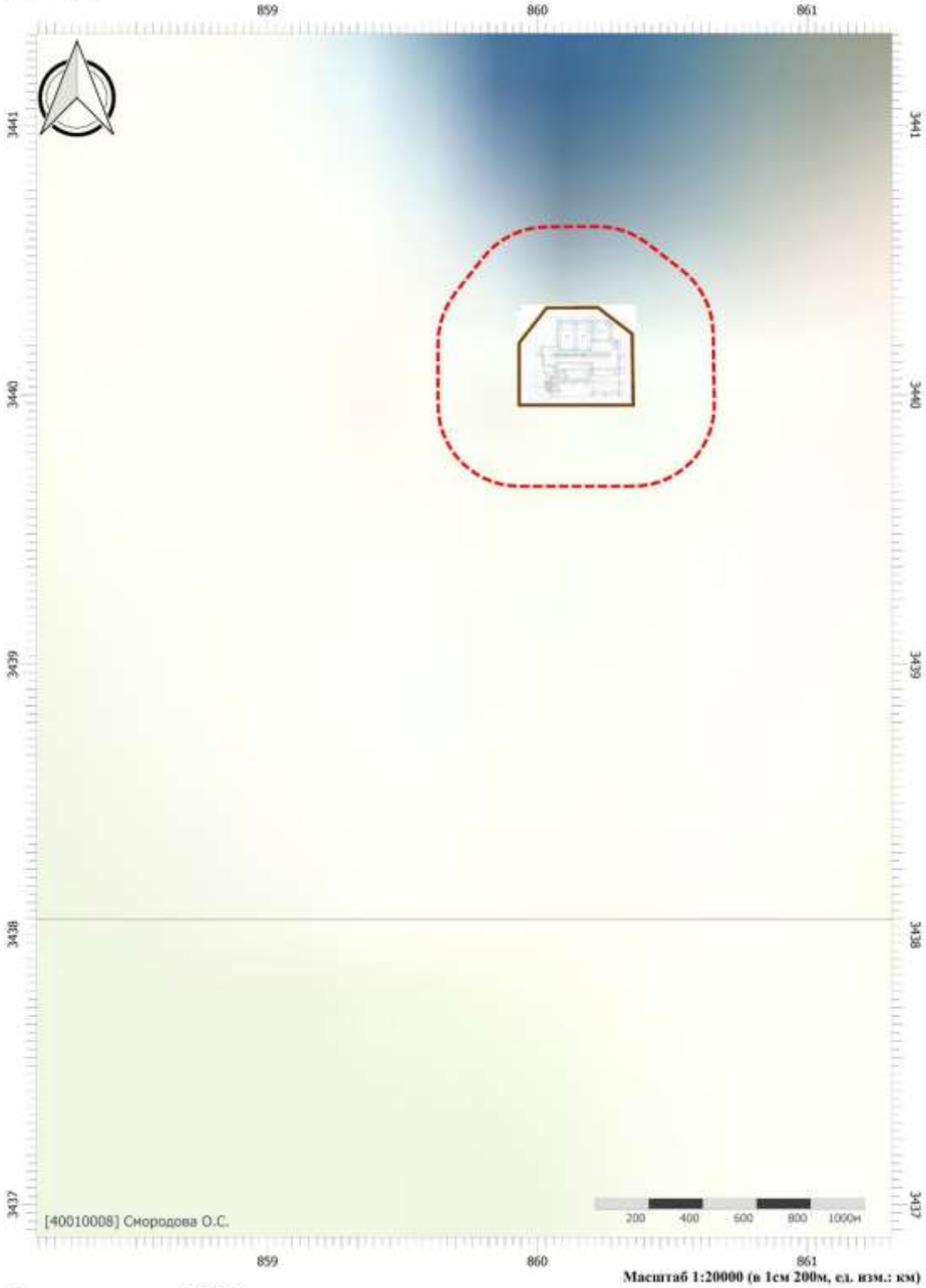
Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,08	-	191	6,00	0,08	-	0,08	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,08	-	286	6,00	0,08	-	0,08	-	4
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,29	-	153	0,50	0,08	-	0,08	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,32	-	90	0,50	0,08	-	0,08	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,33	-	32	3,10	0,08	-	0,08	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,66	-	280	1,60	0,08	-	0,08	-	2

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	3,40E-06	-	191	6,00	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	3,64E-05	-	286	6,00	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	-	86	0,60	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,06	-	157	0,60	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	-	14	0,60	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,11	-	284	1,40	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



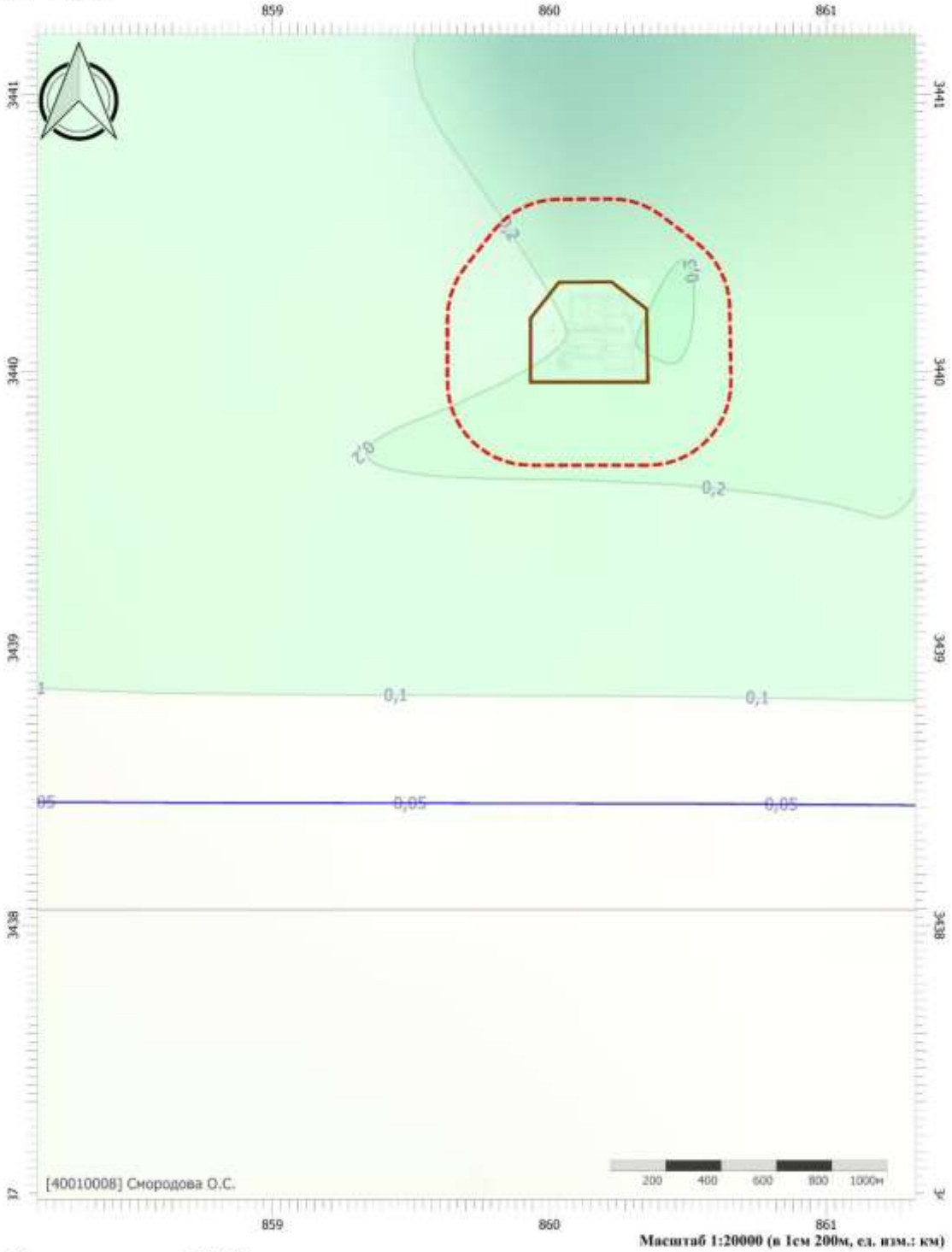
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

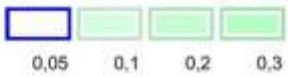
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

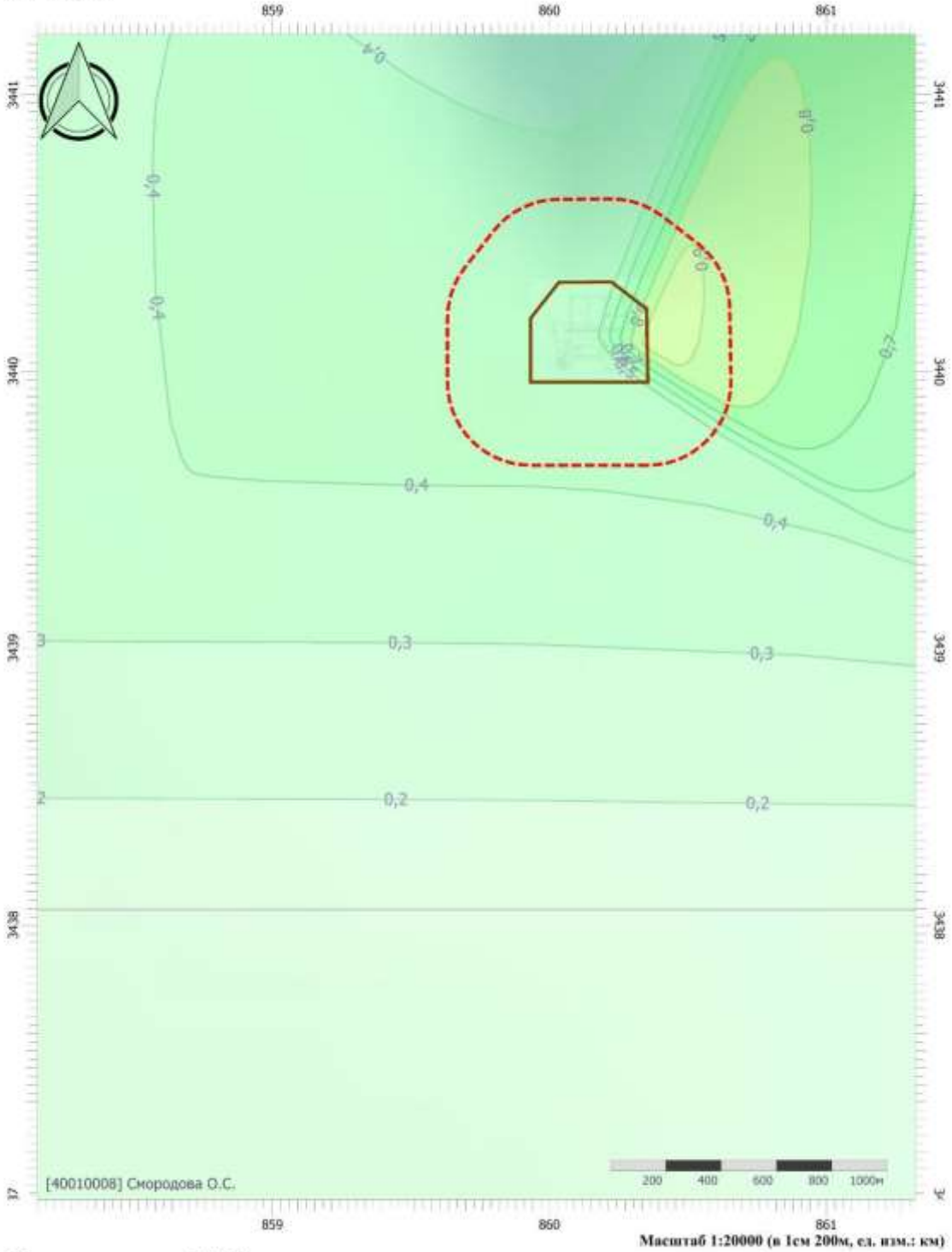
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

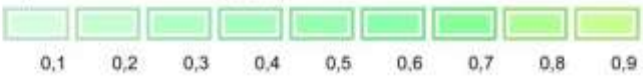
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

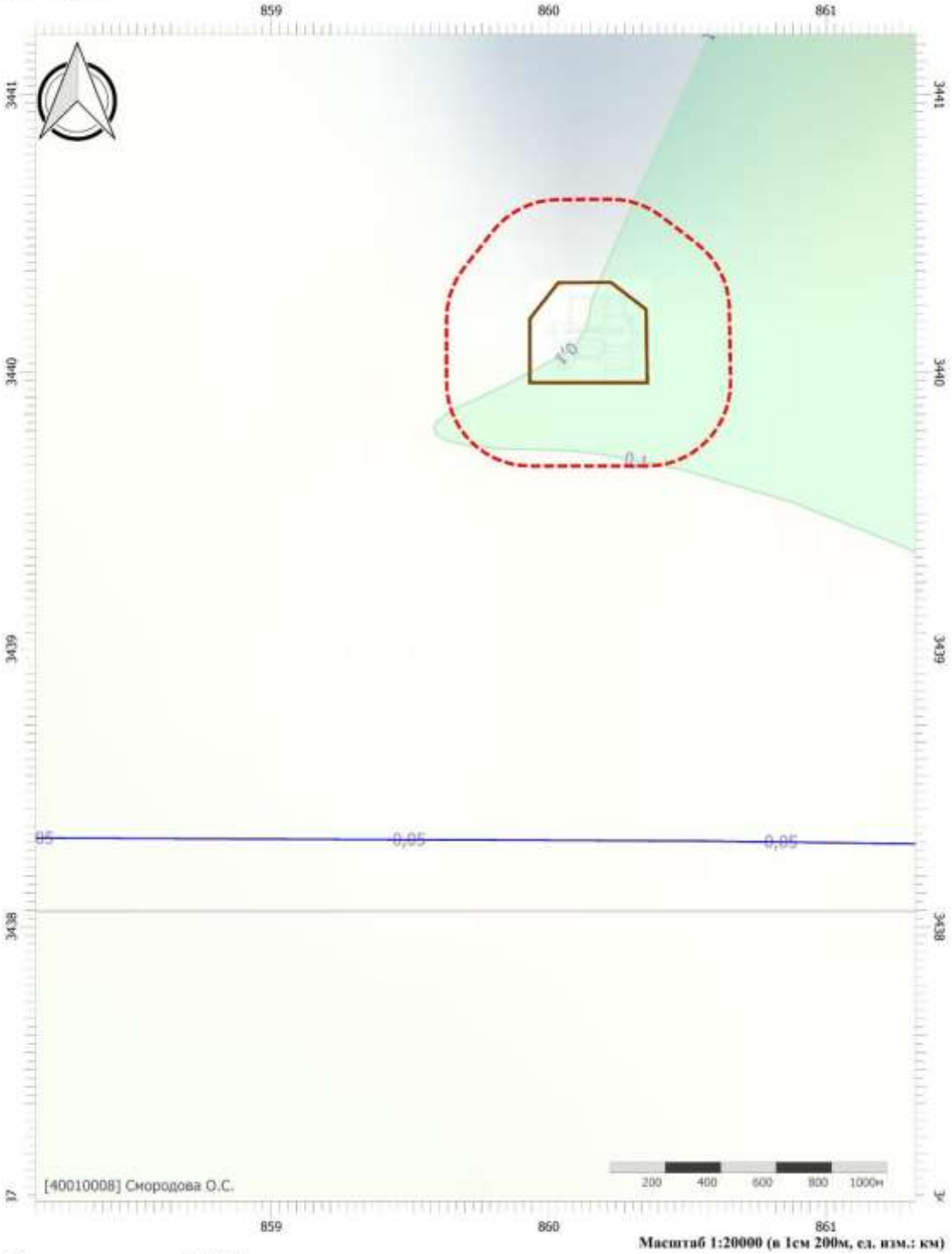
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

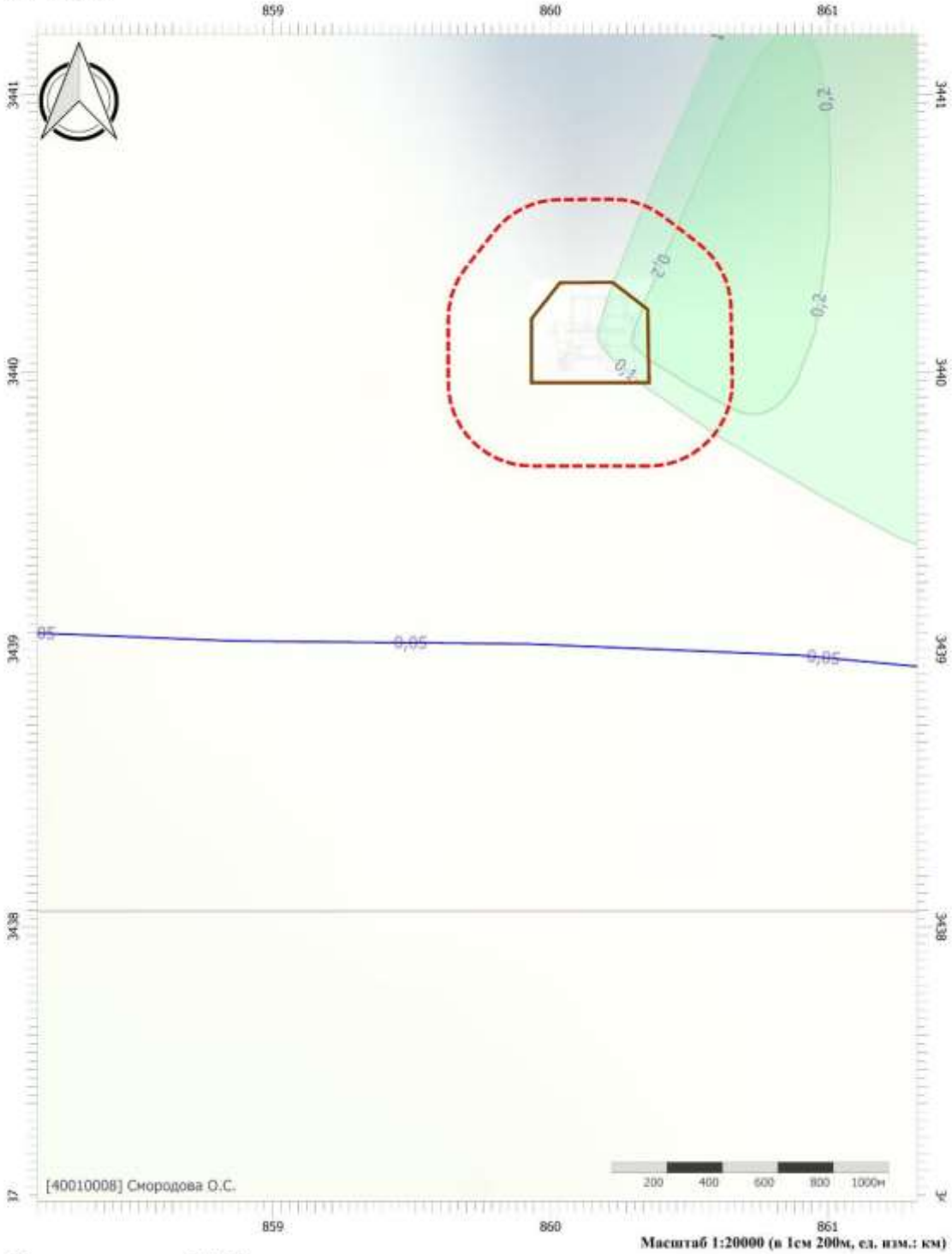
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



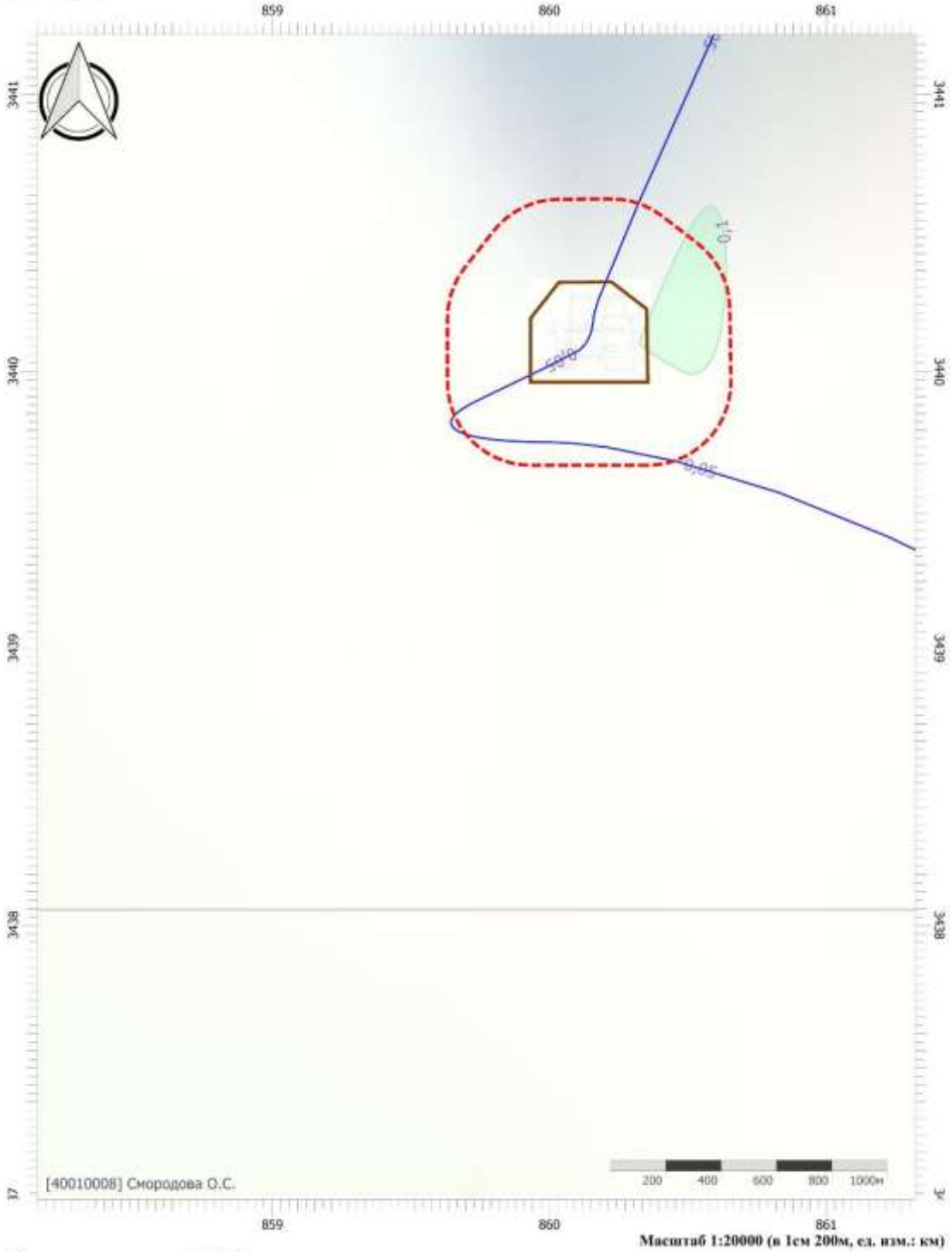
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

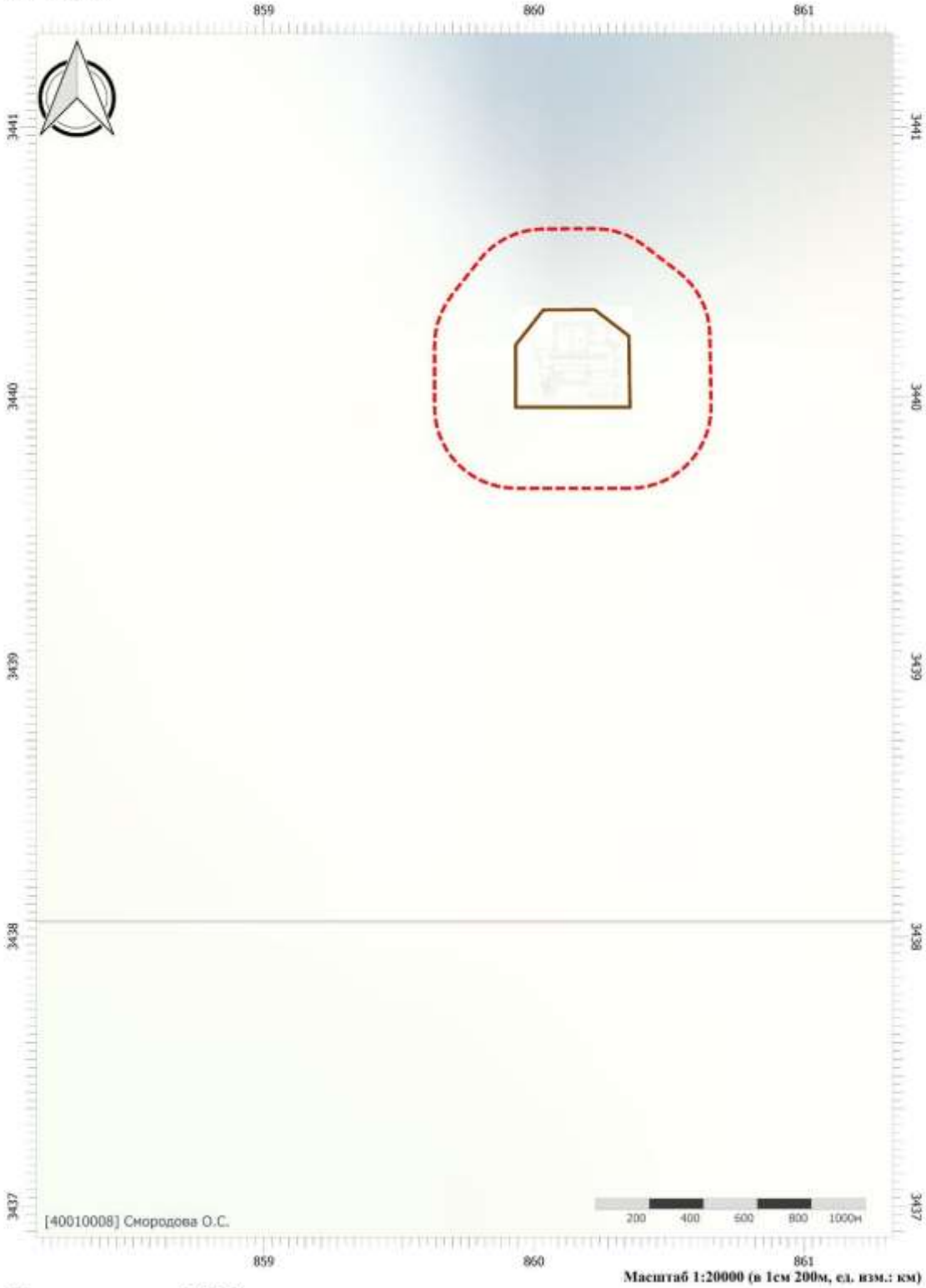


2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



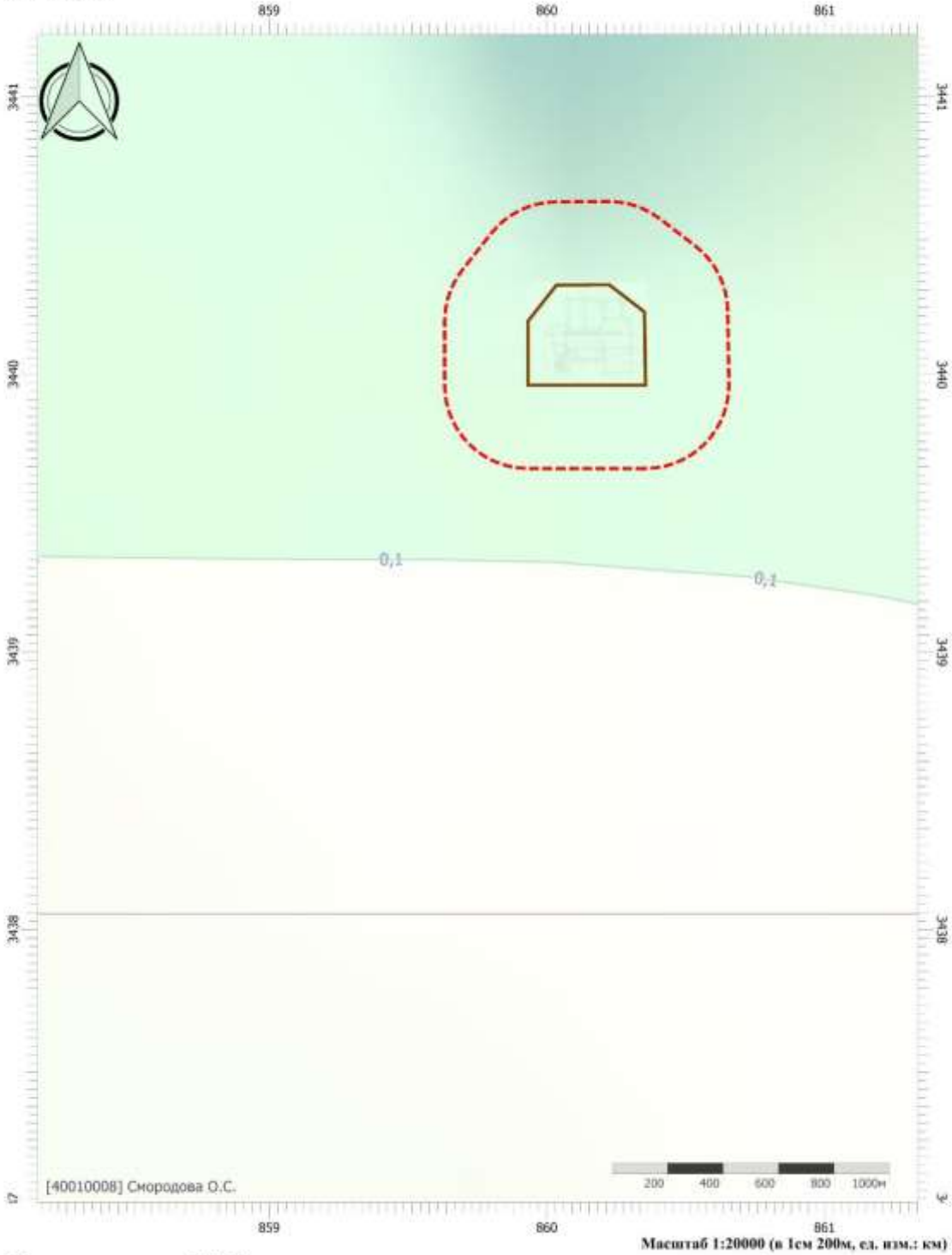
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

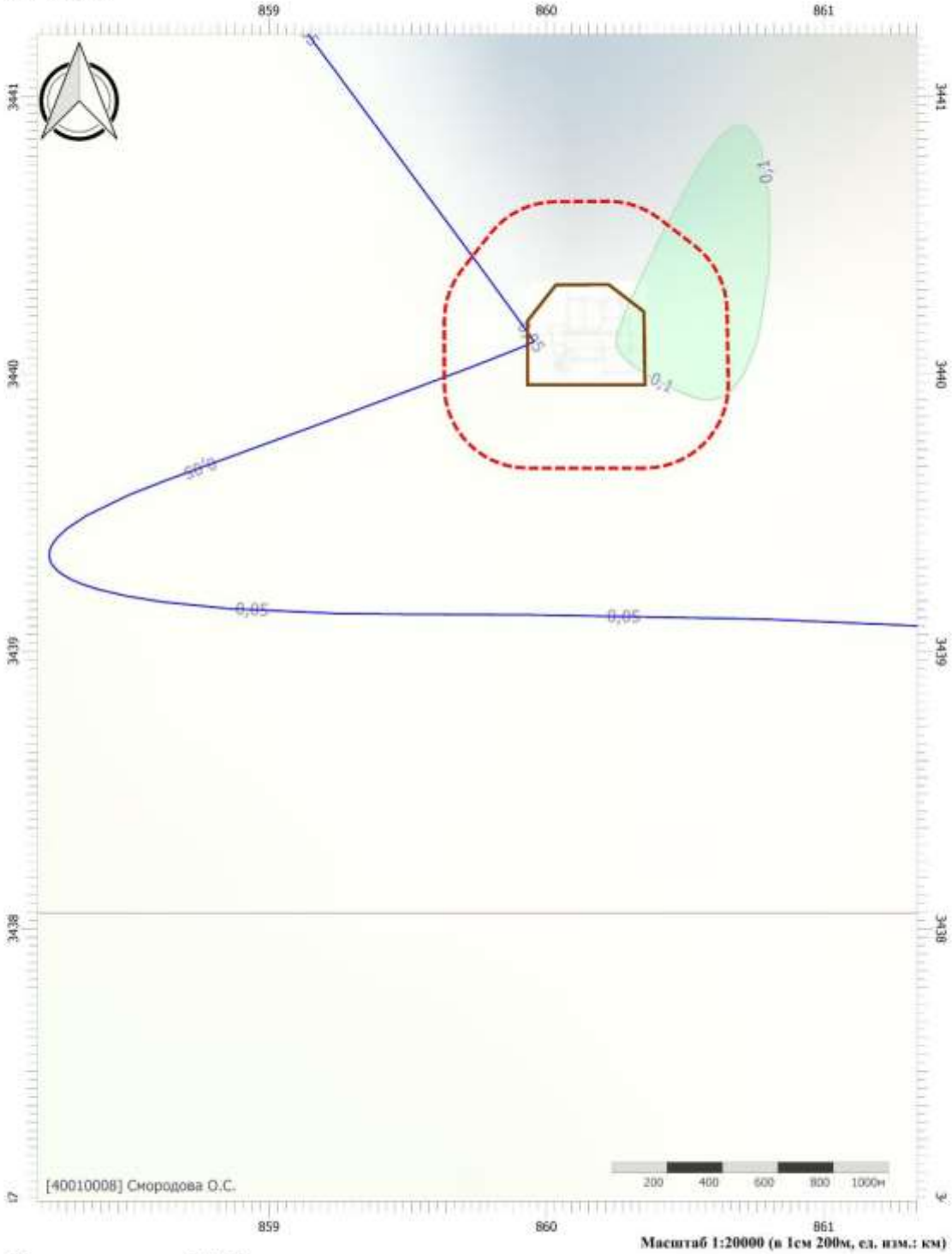
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

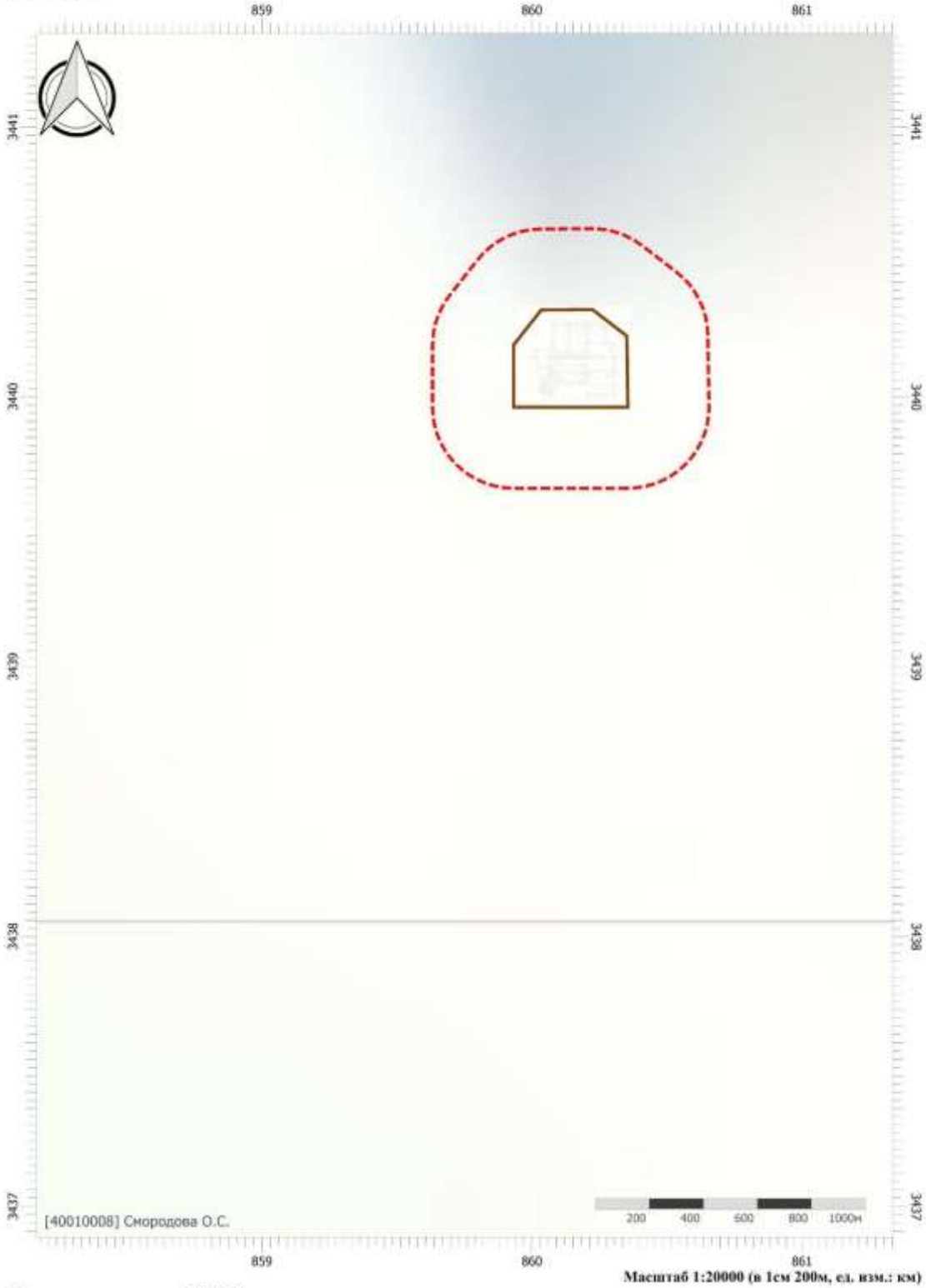
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

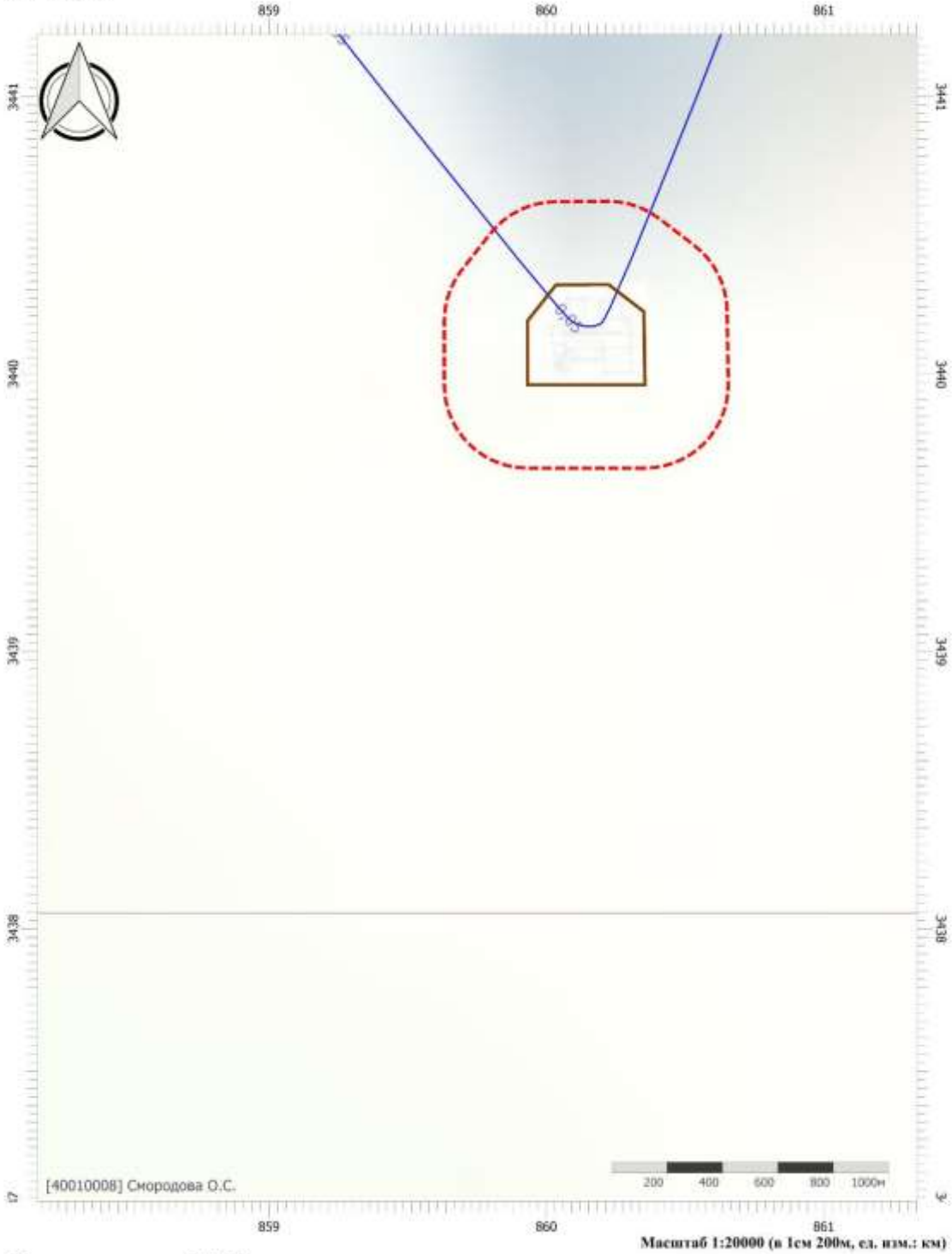


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

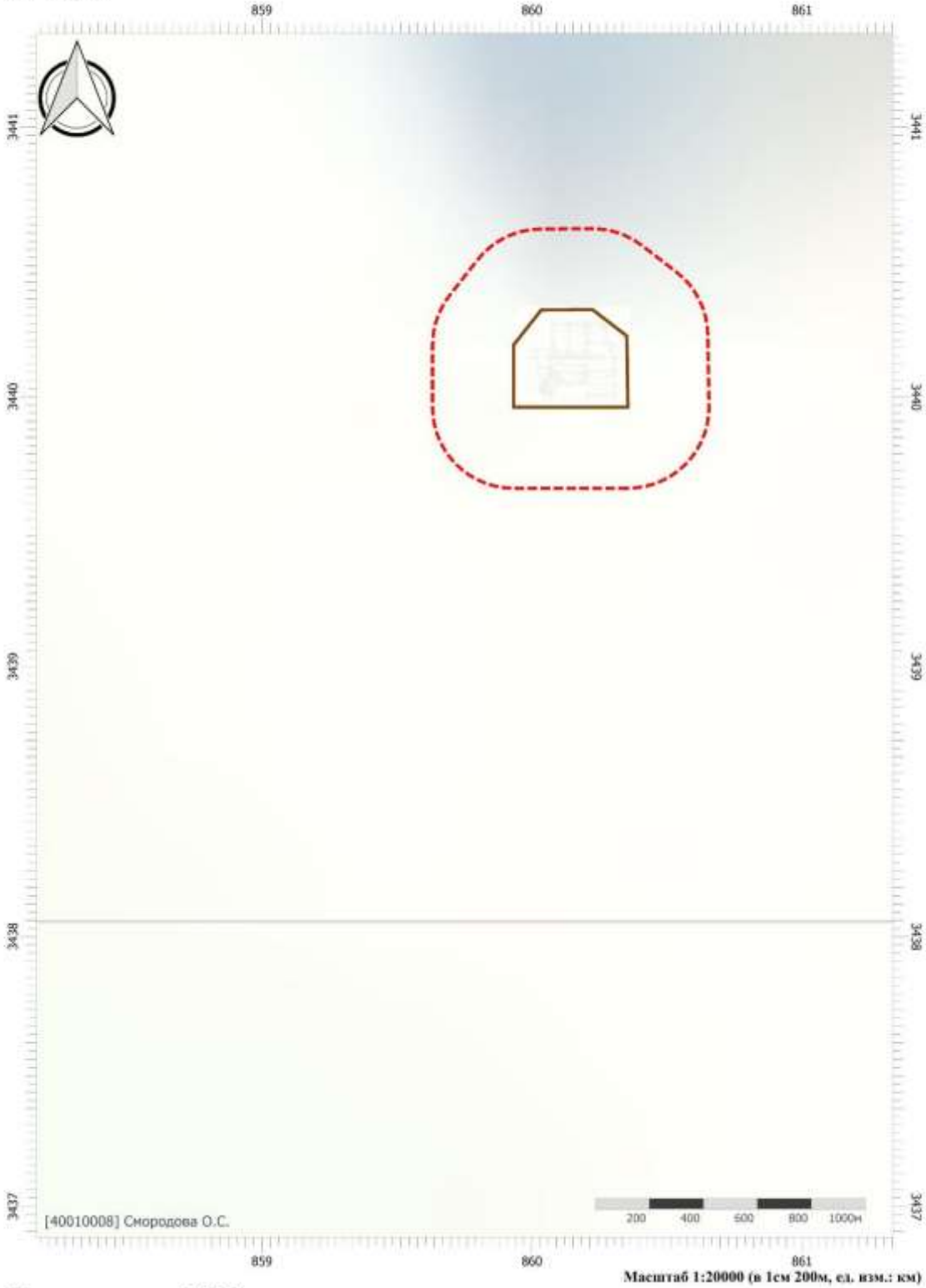
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
		2	-	Все	288-24	11.24
		1	-	Все	202.1-24	07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп. Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

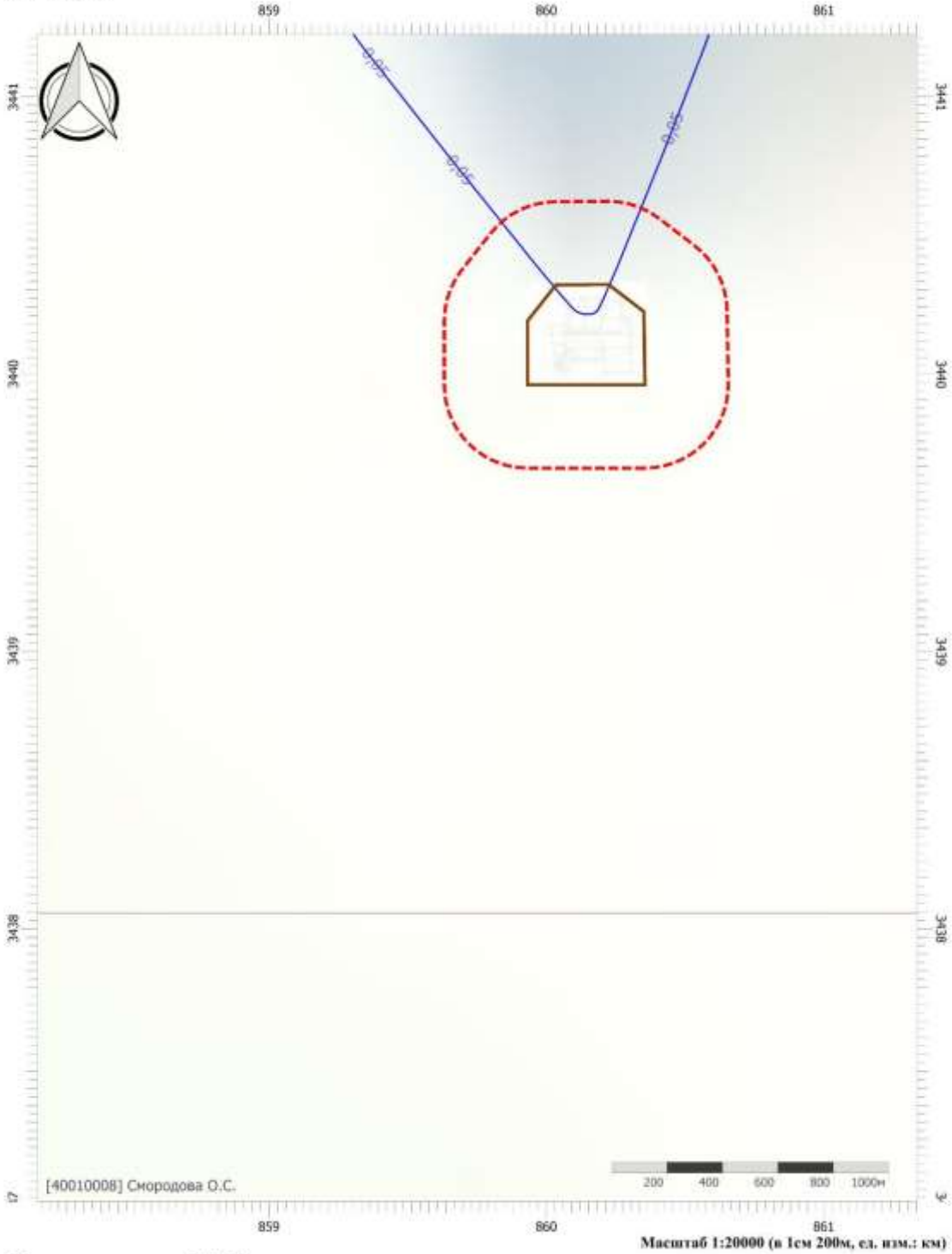


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

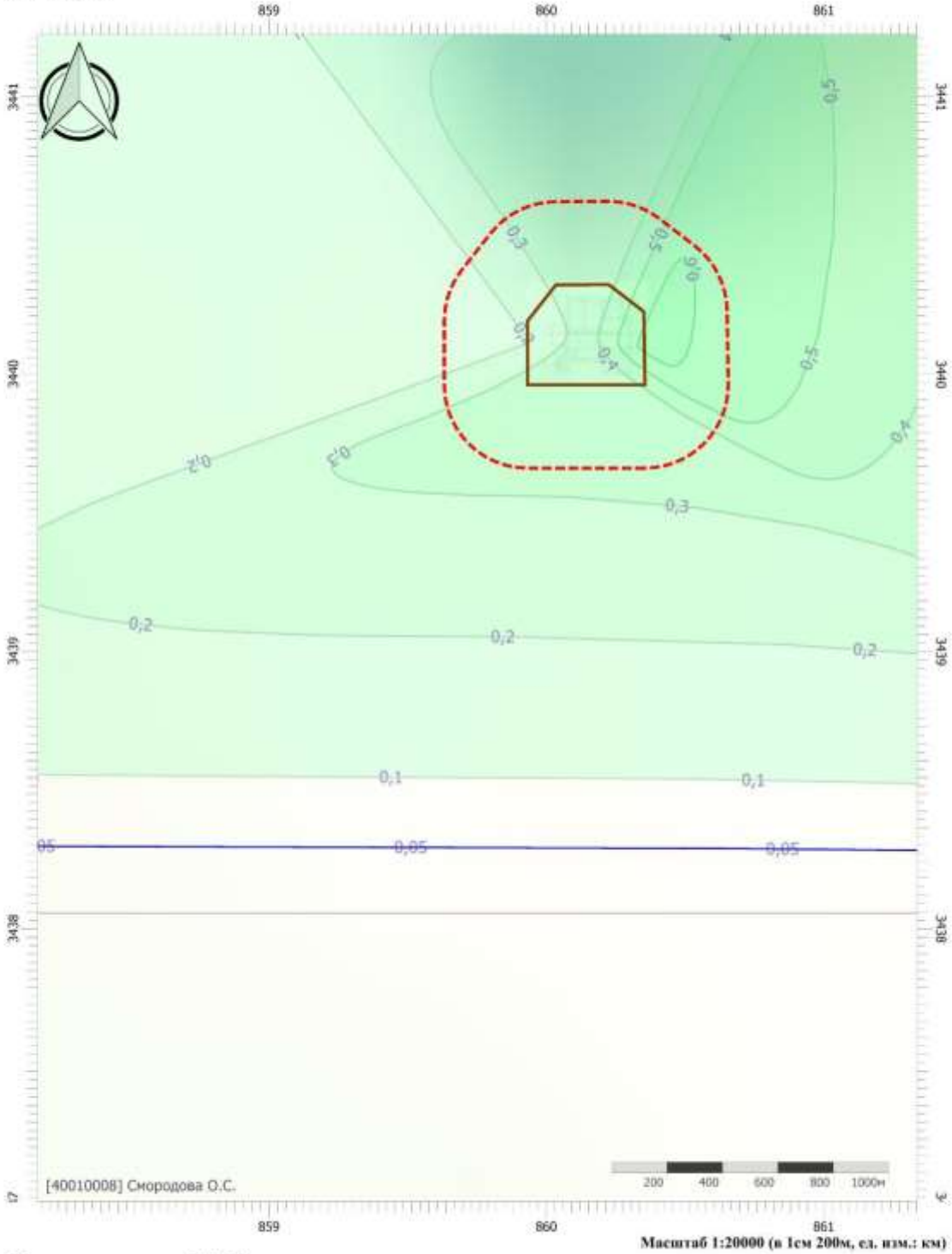
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

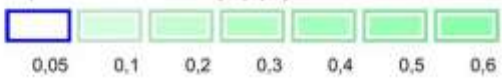
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

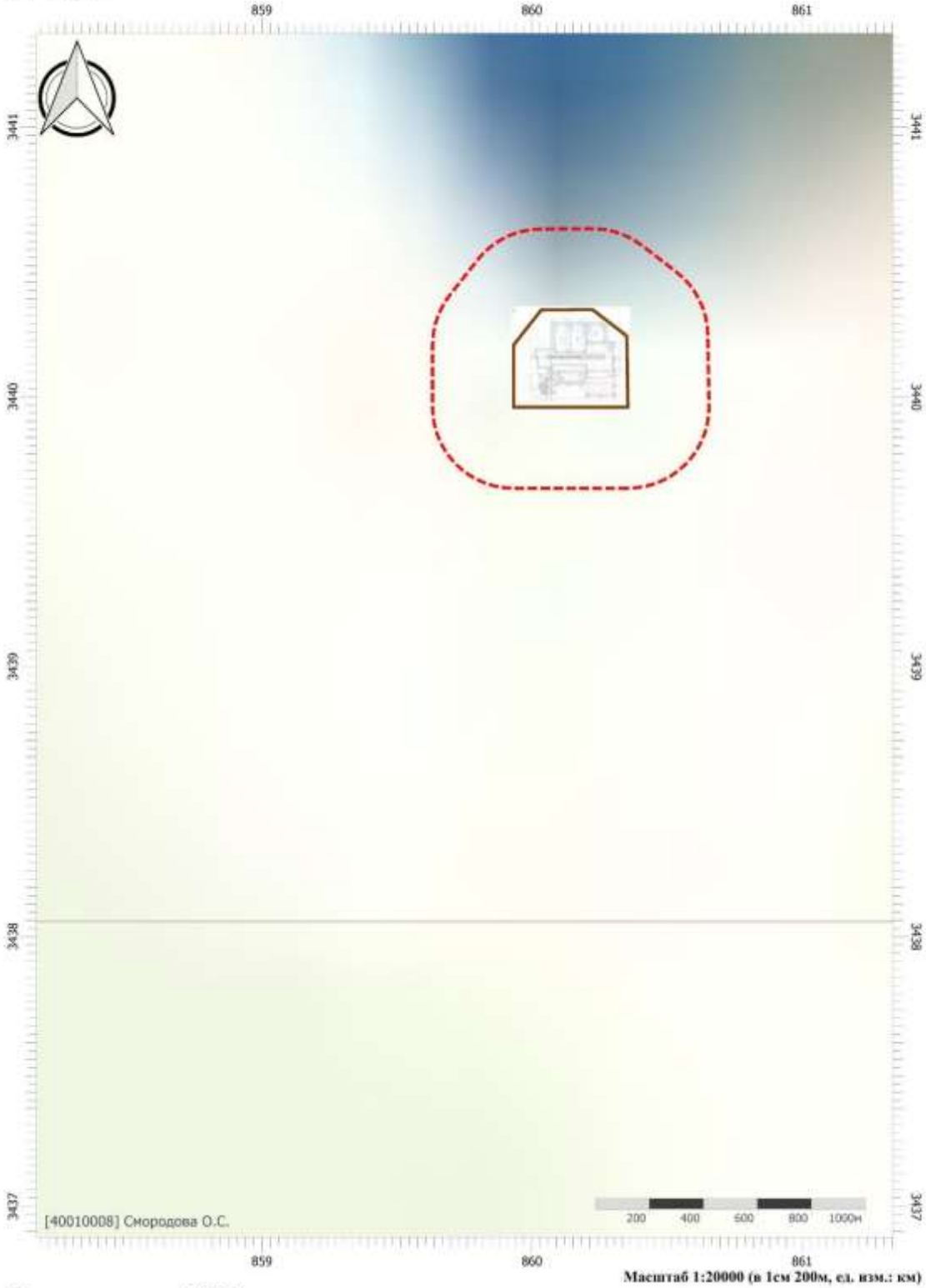
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



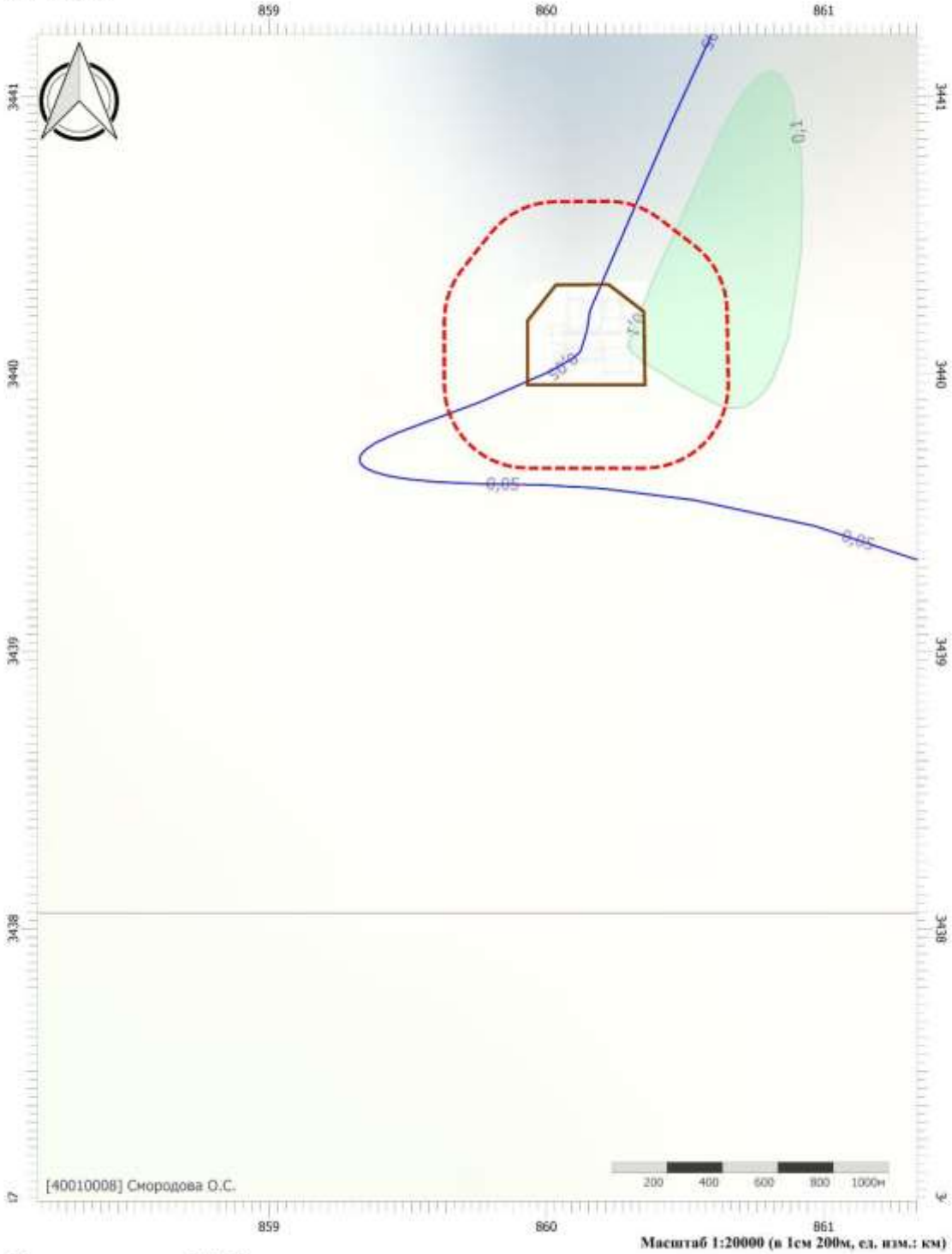
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

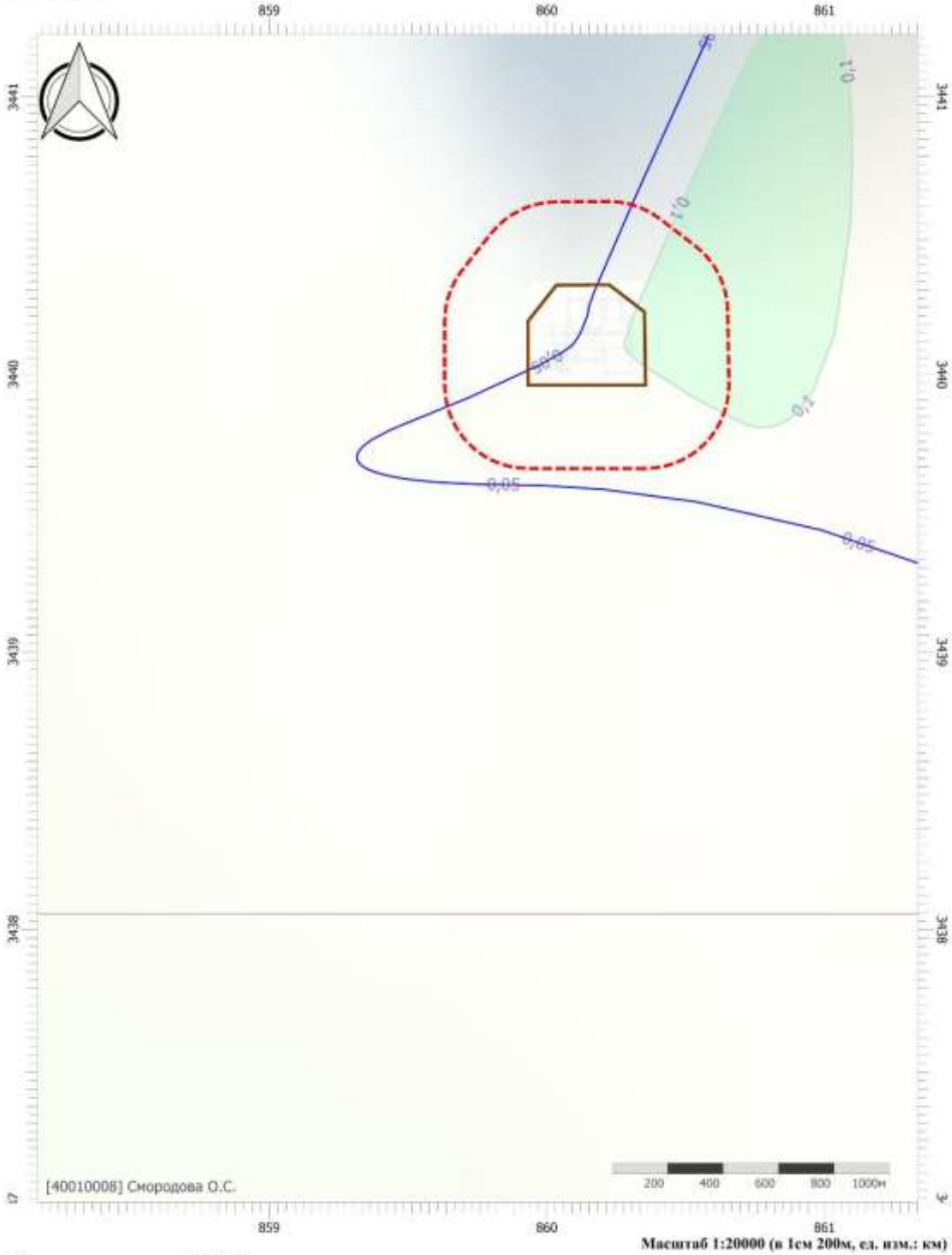
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

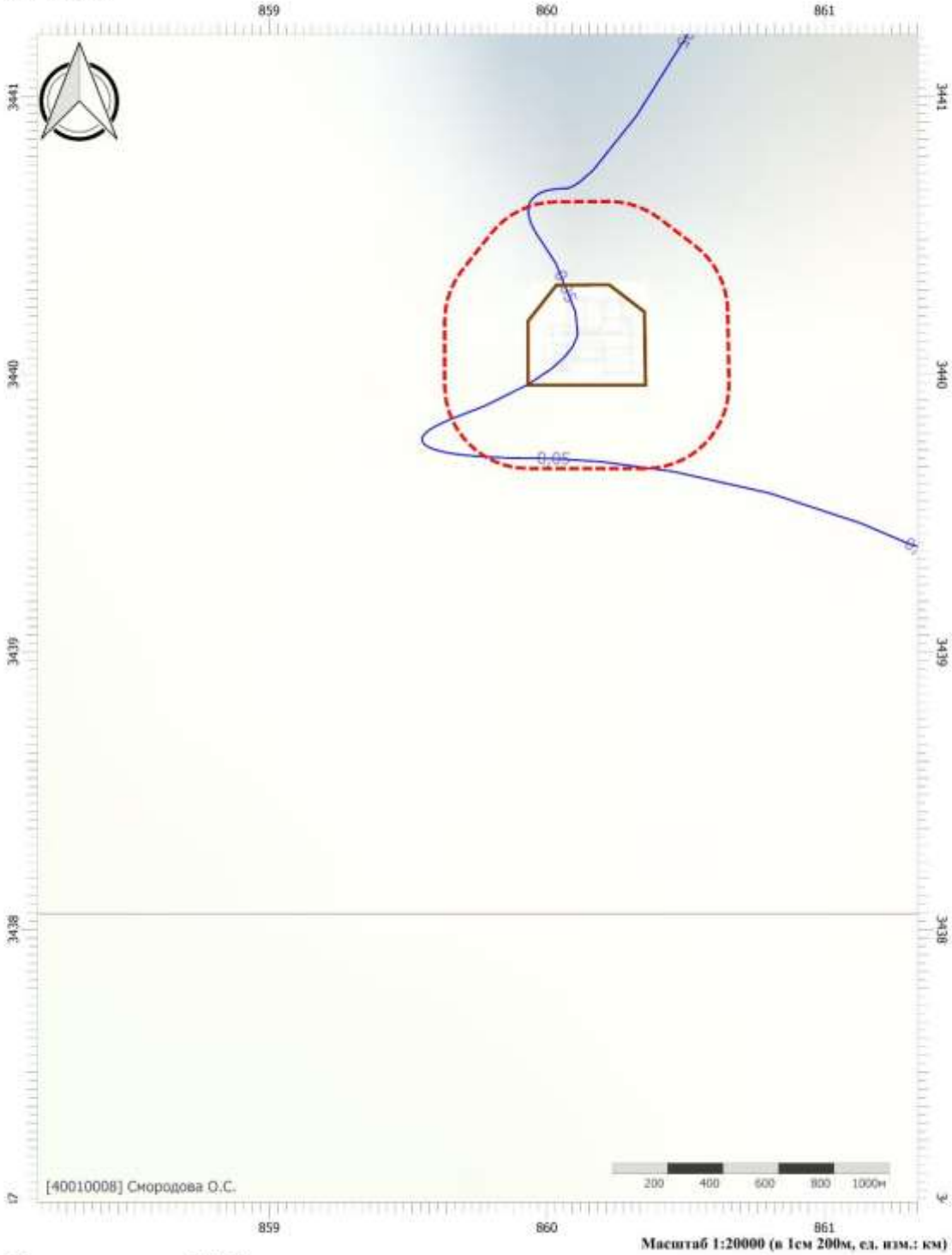
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

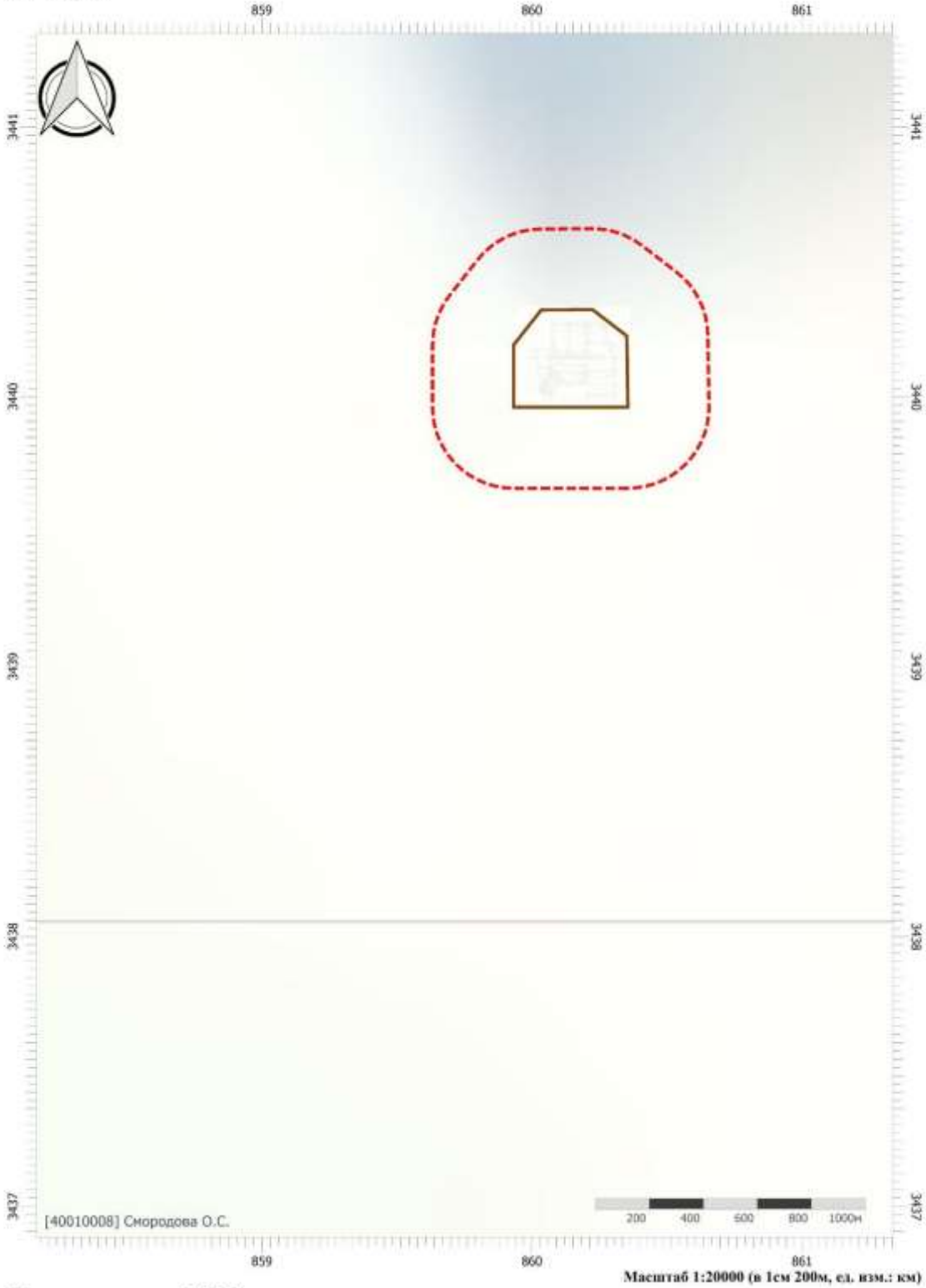
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
		2	-	Все	288-24	11.24
		1	-	Все	202.1-24	07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп. Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

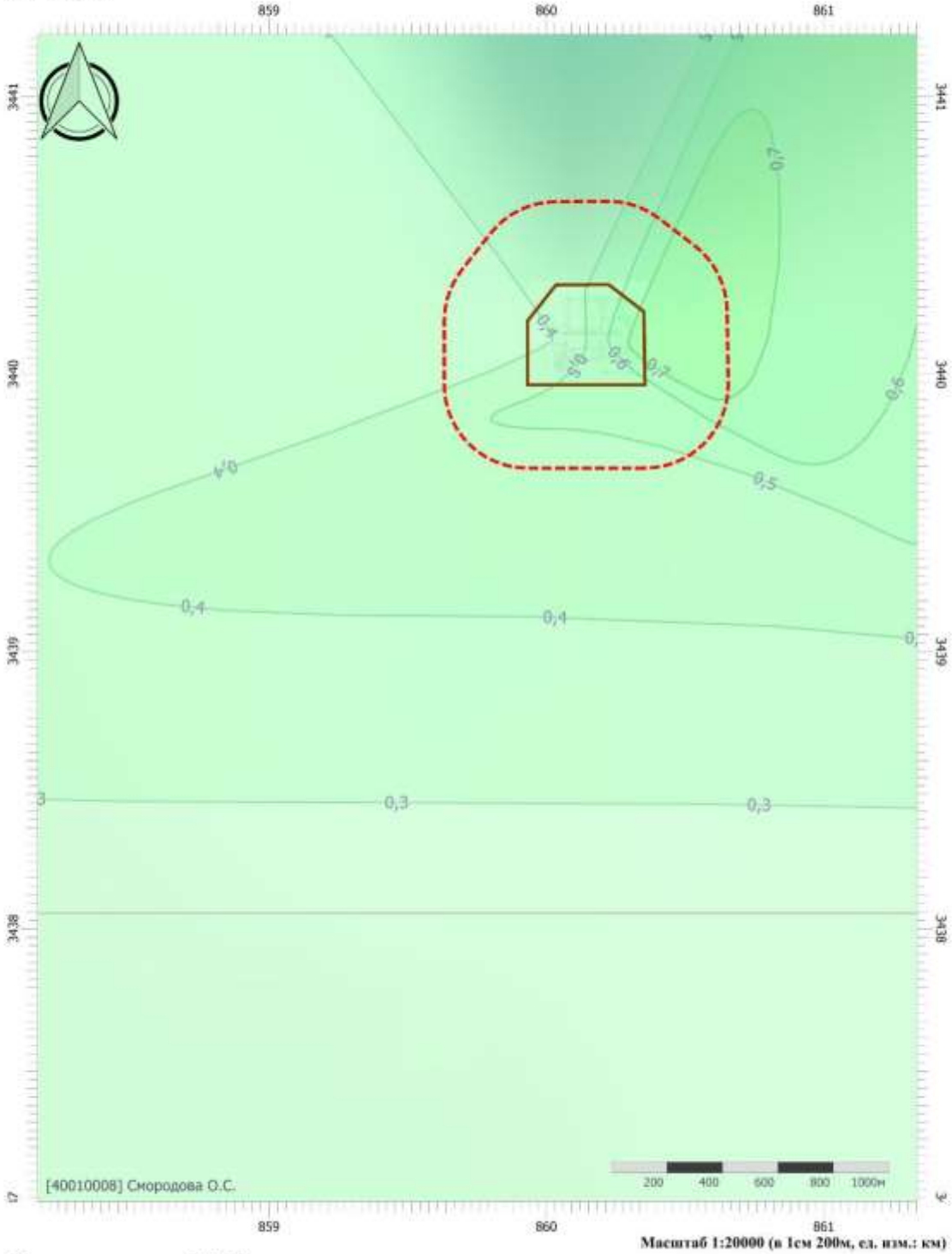


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

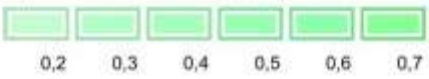
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

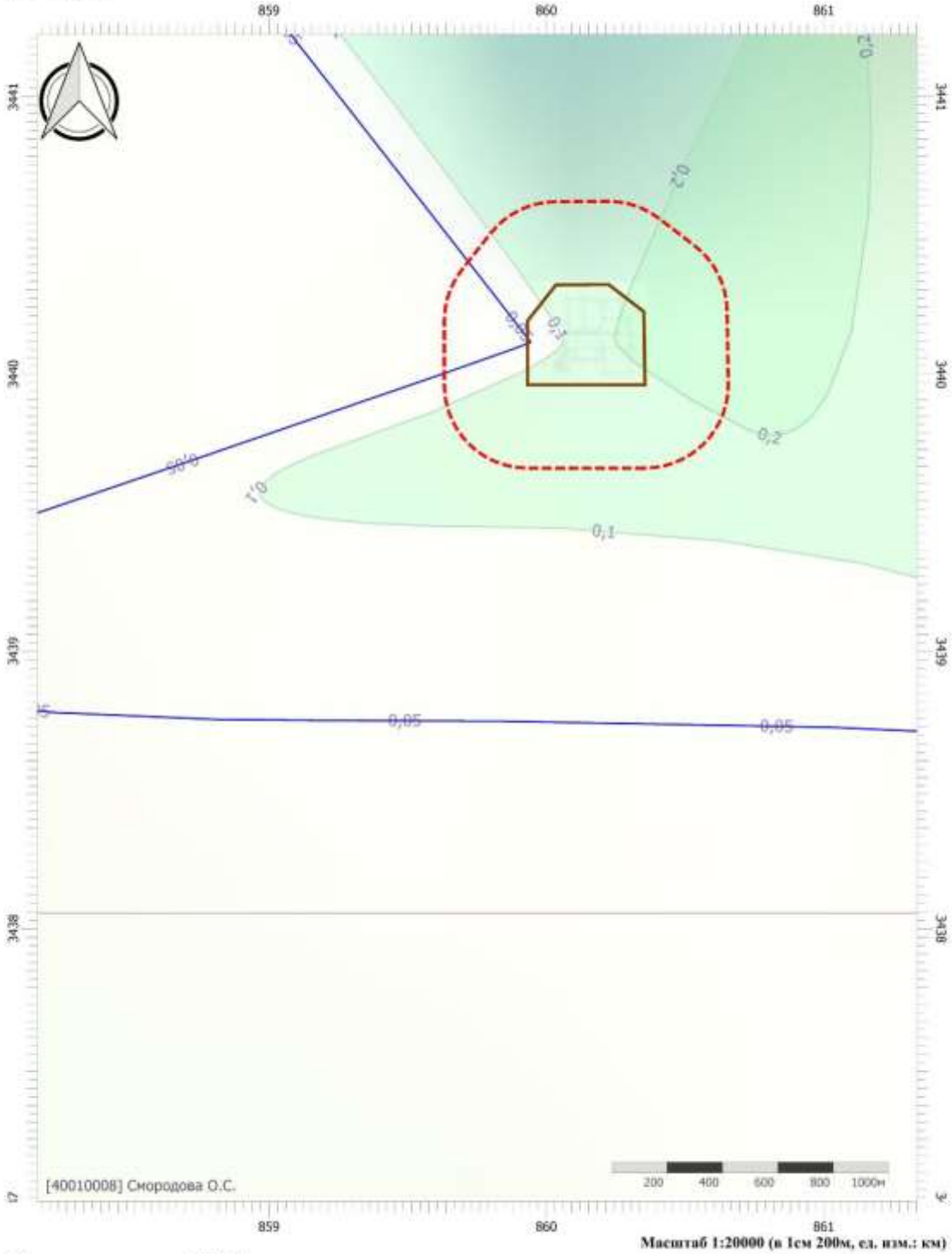
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

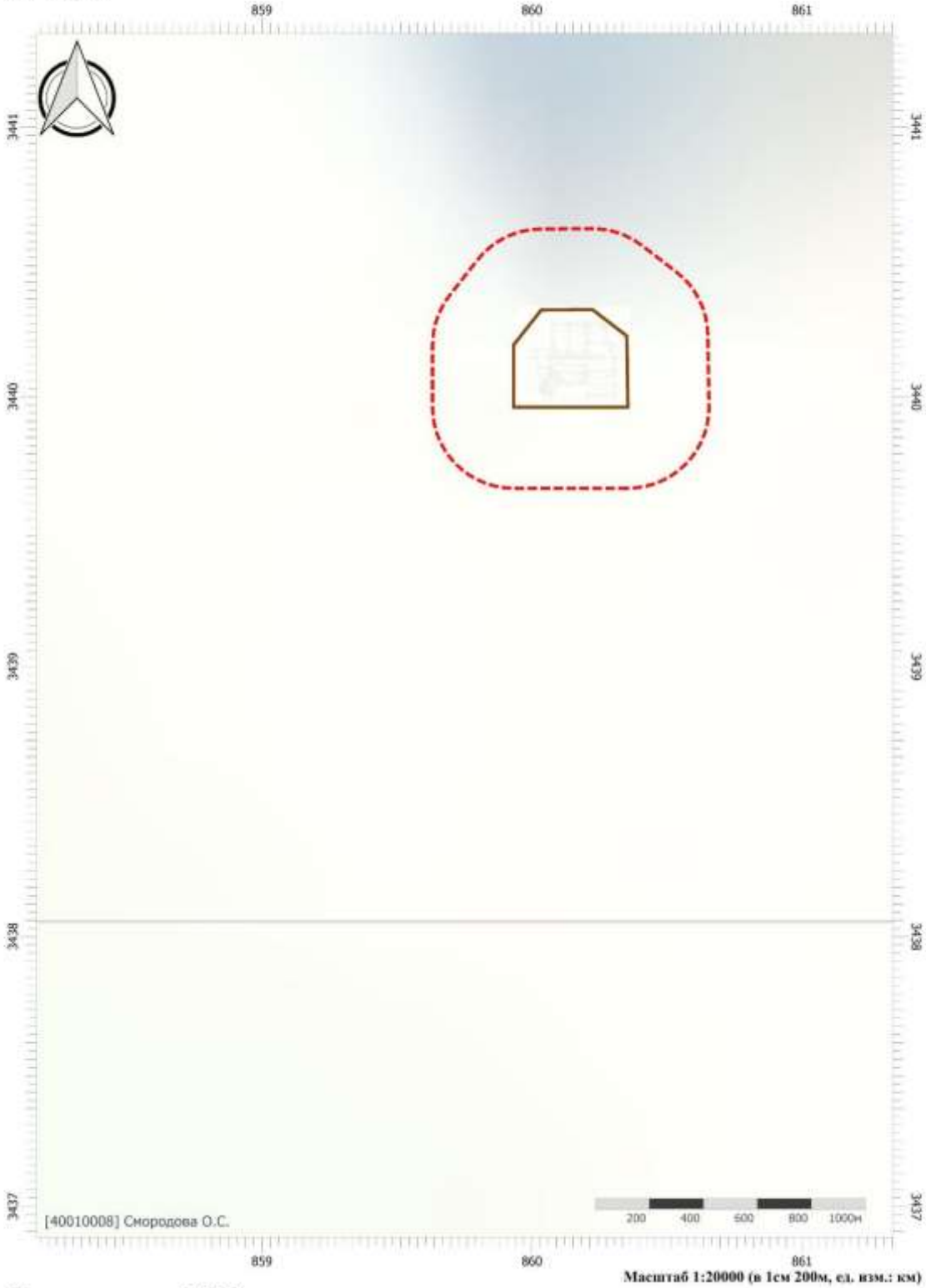
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

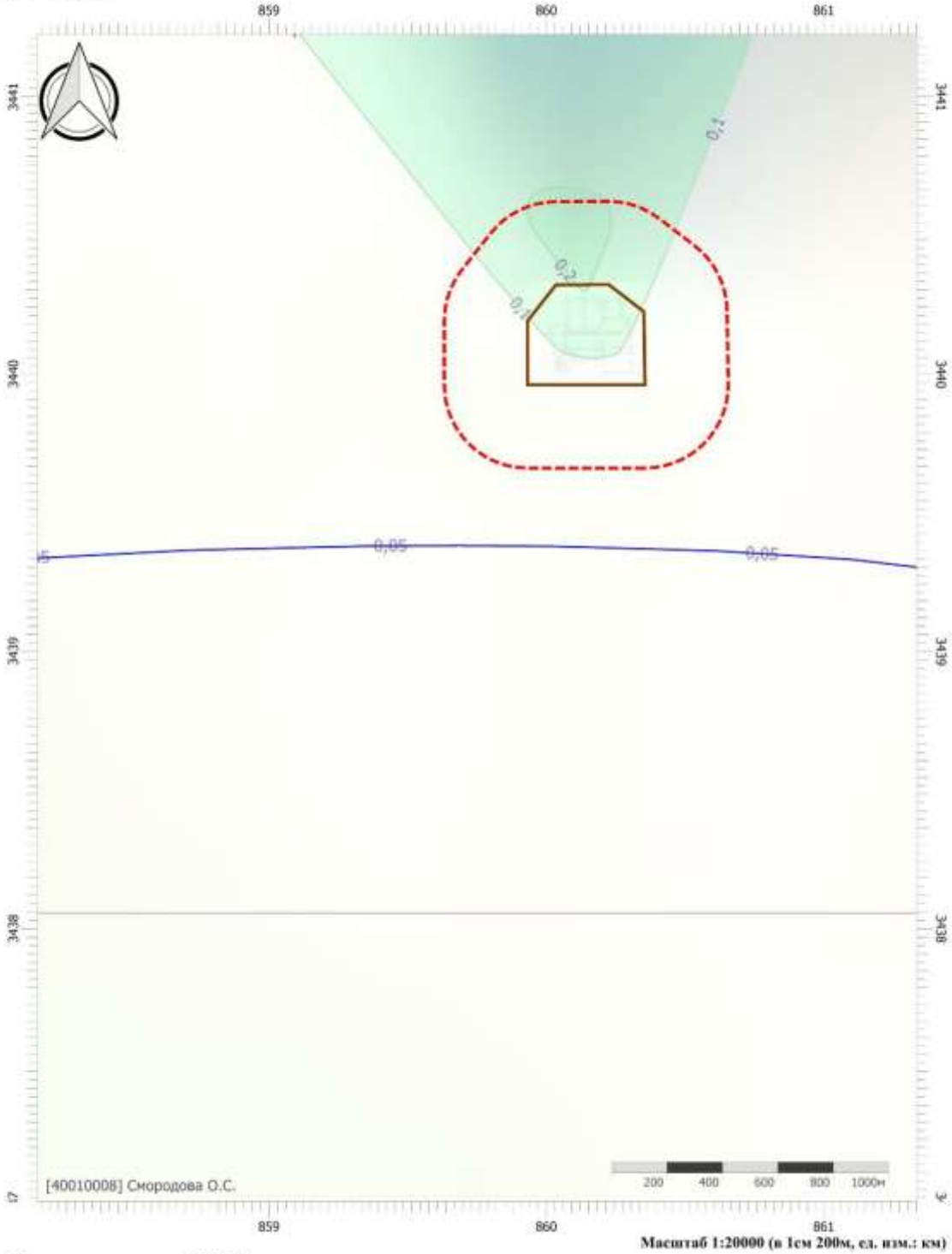


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 3123 (Кальций хлорид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

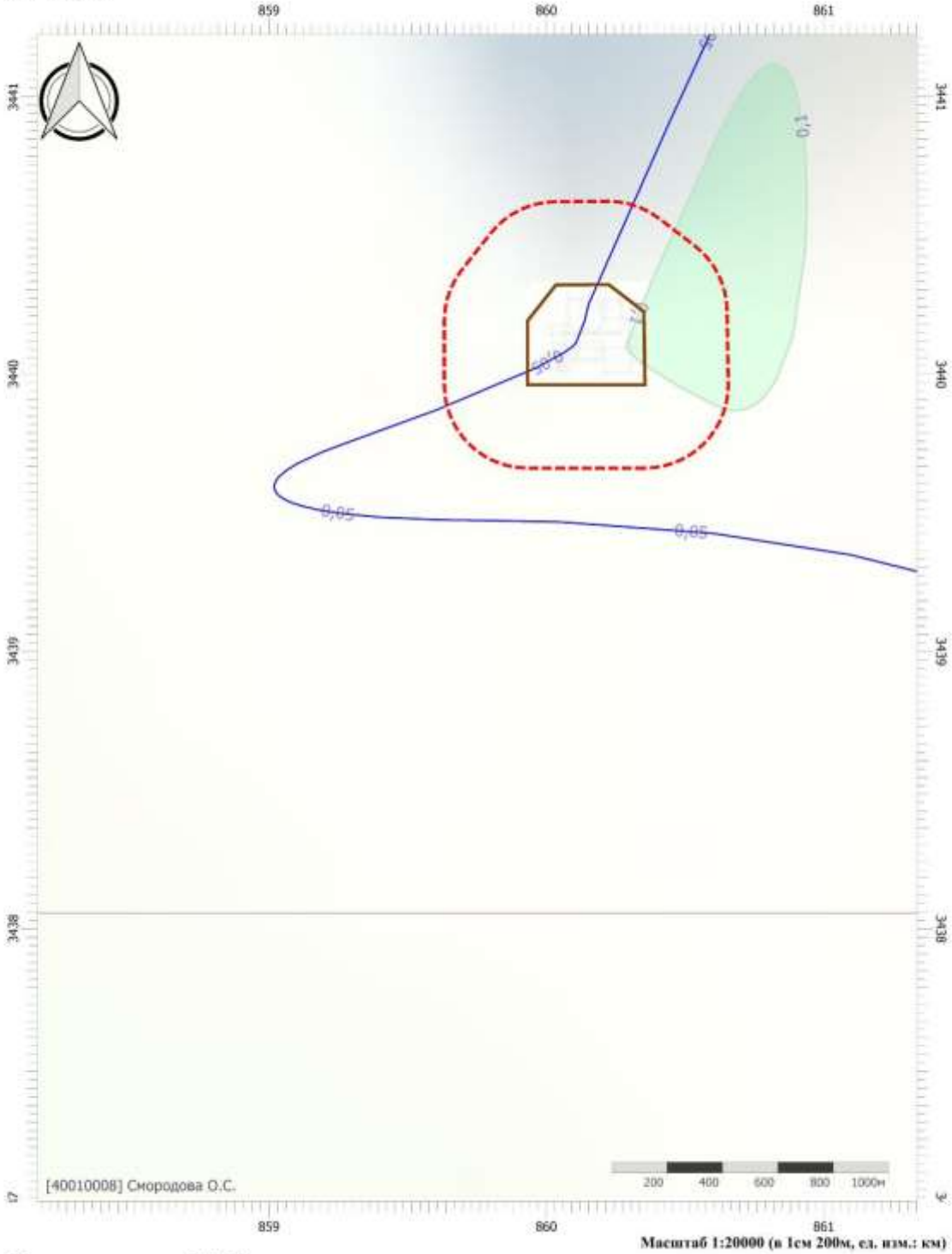
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

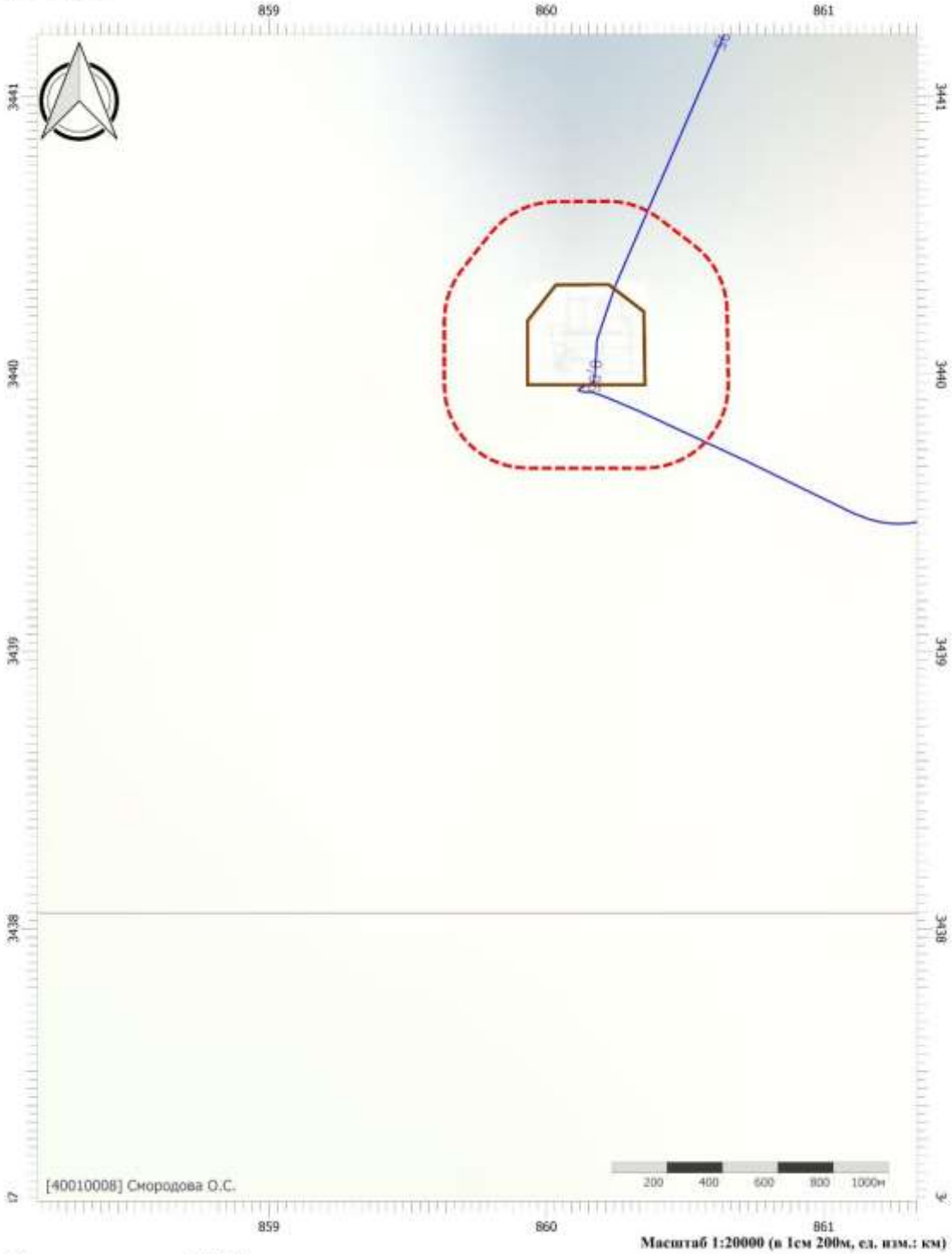
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

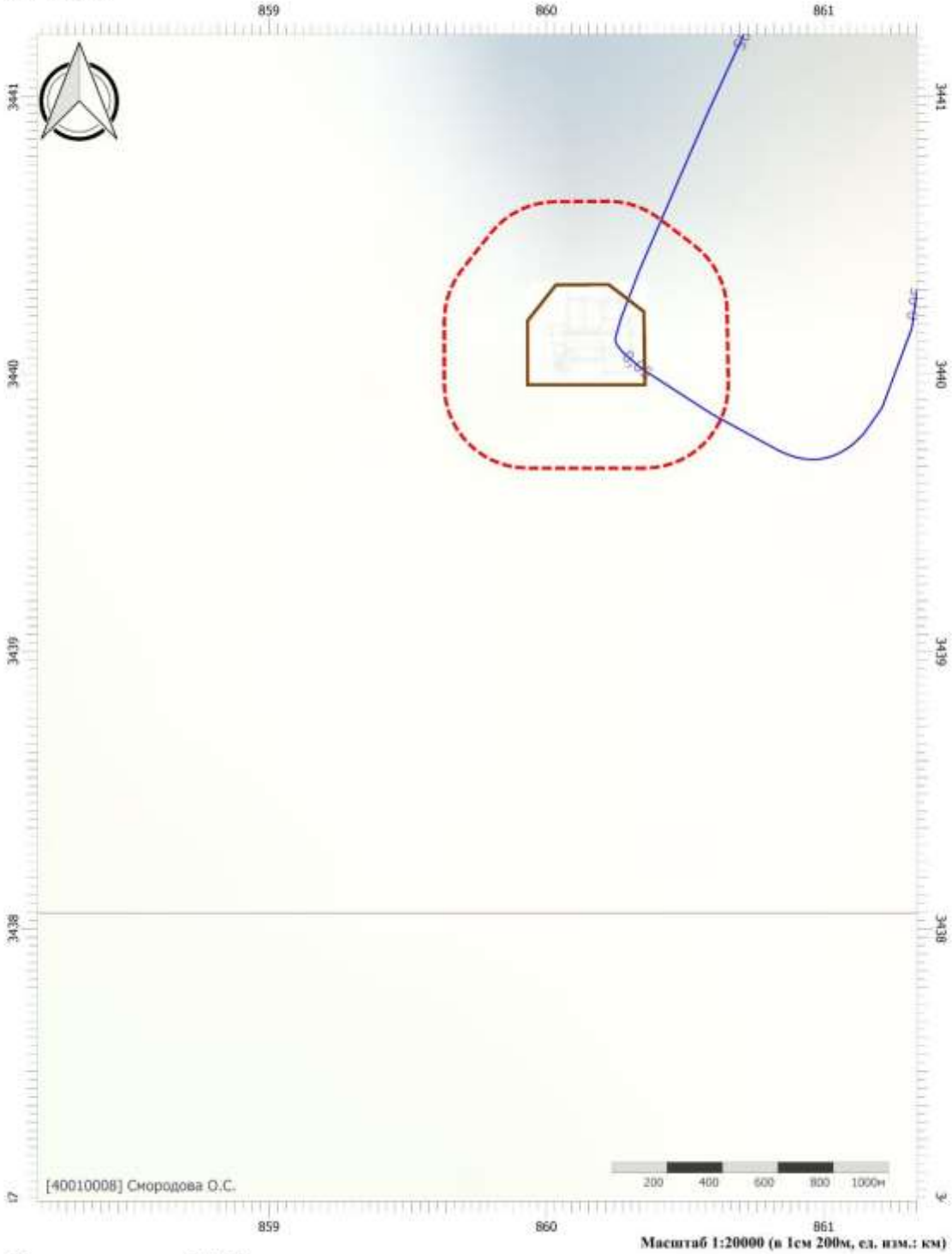
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

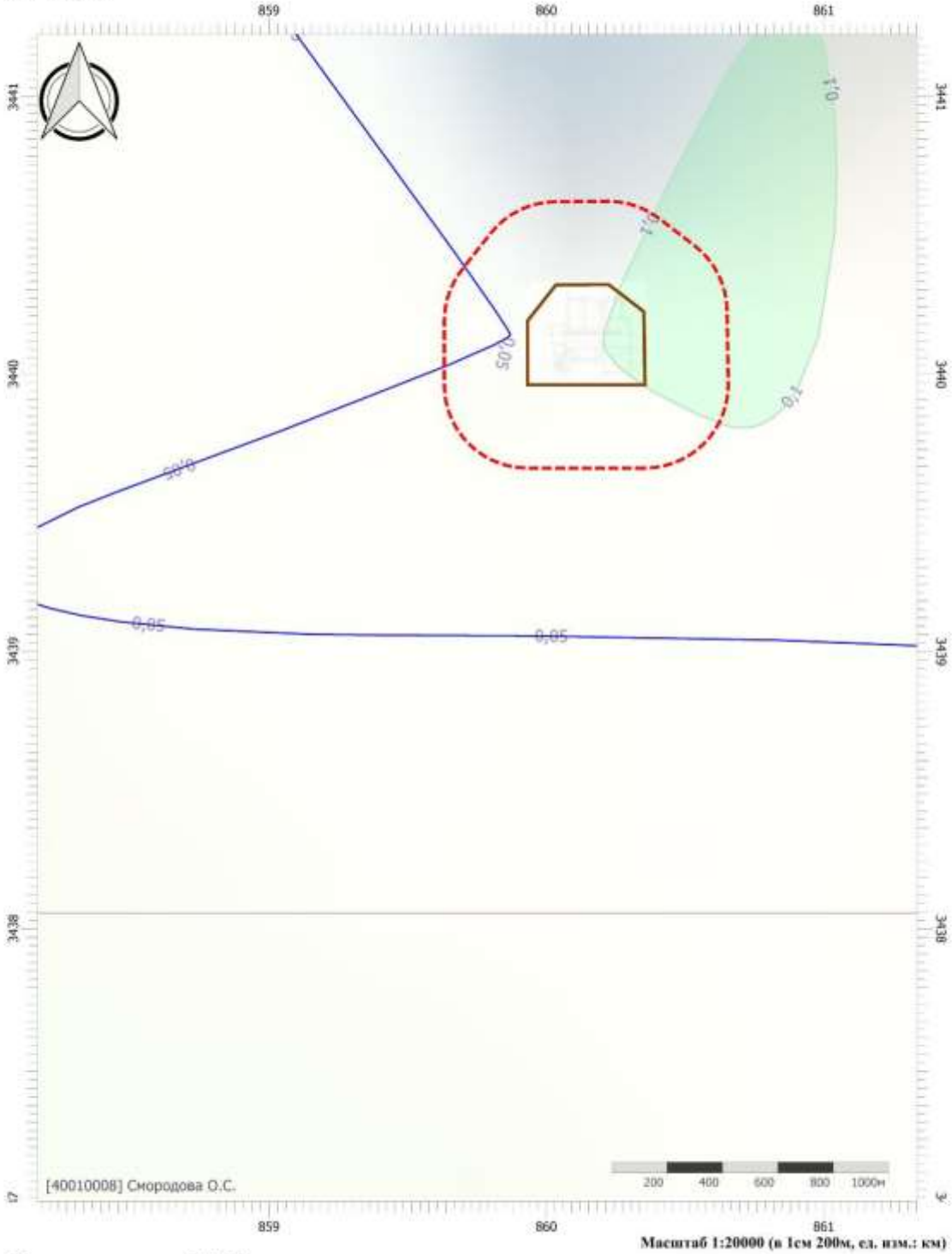
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

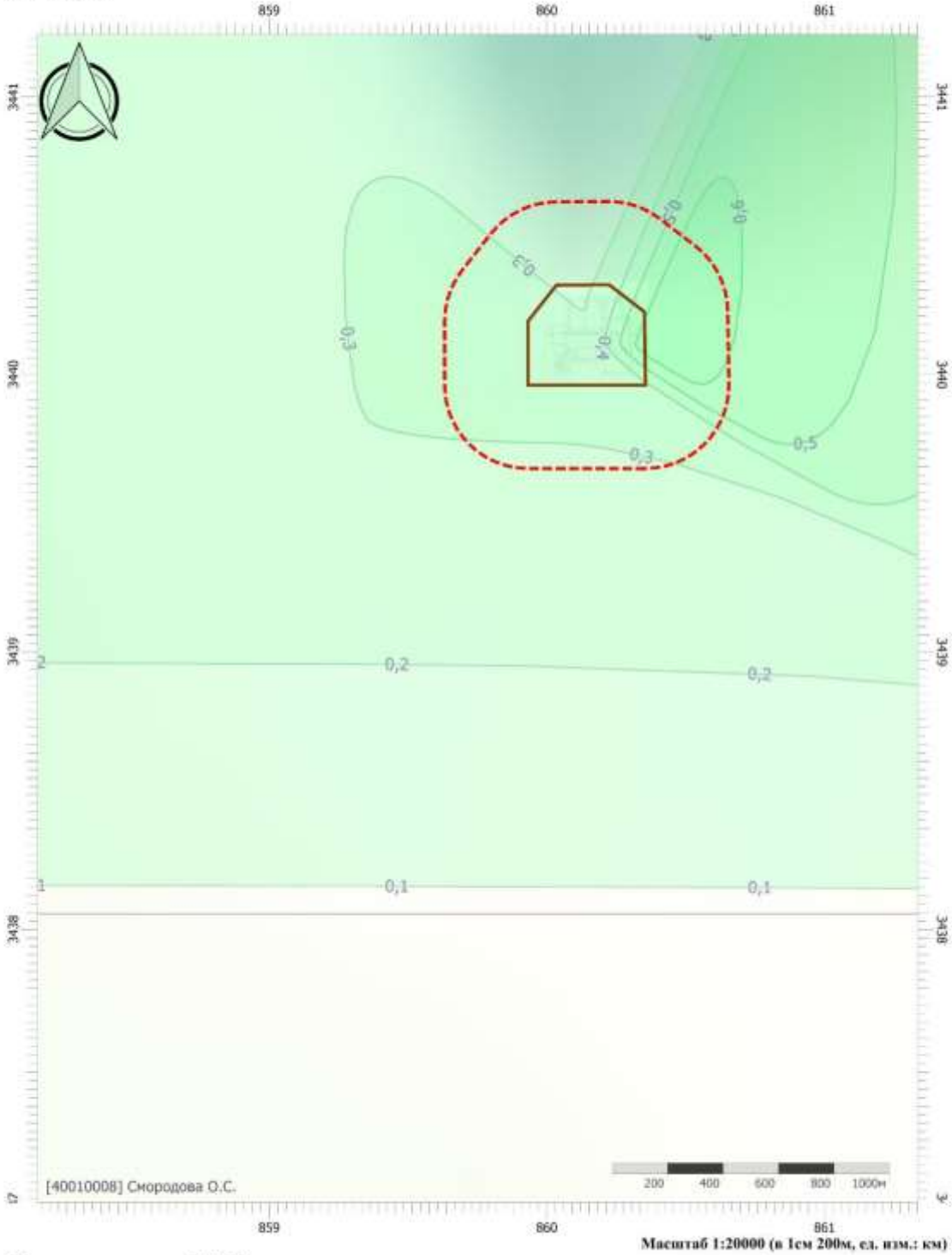
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

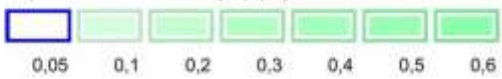
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

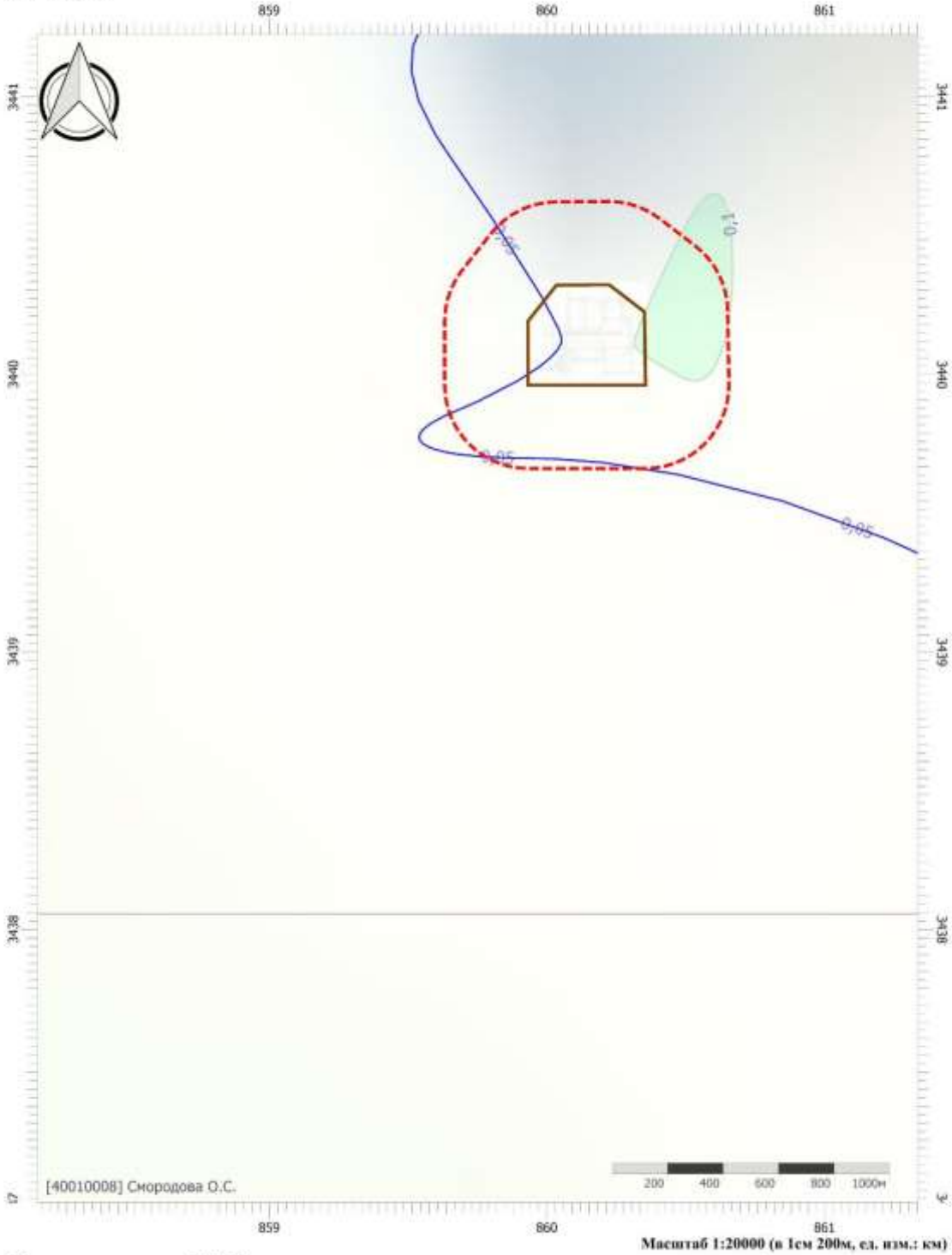
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

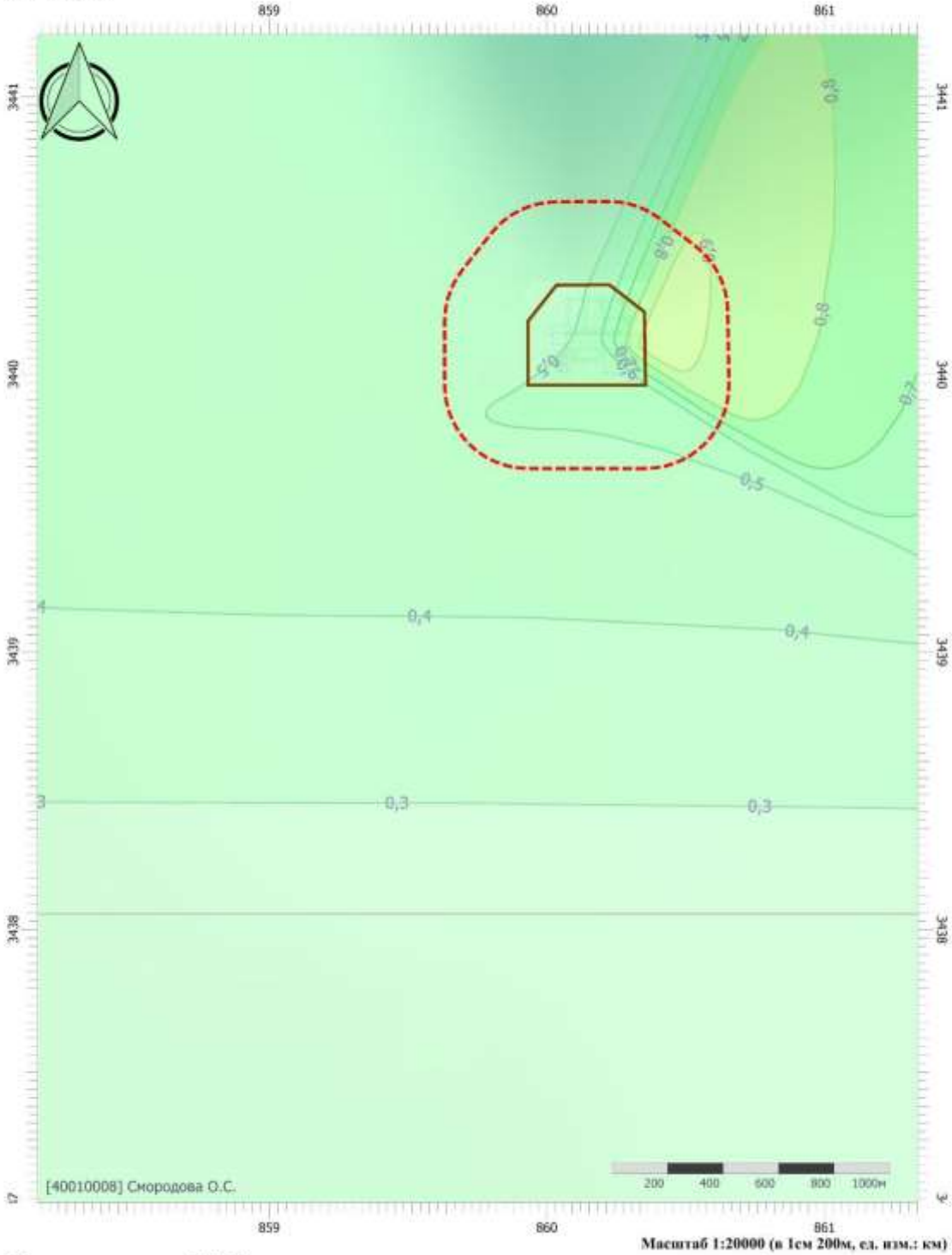
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [06.11.2024 10:47 - 06.11.2024 10:48] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 4, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 23 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!
4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
11,70	4,40	9,60	11,00	22,80	14,80	14,10	11,60

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	5501	[5501] ДГУ 2	1	1	1,28	0,10	0,12	14,68	1,29	400,00	0,00	-	-	1	860272,60	3440127,90	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0203556	0,4128000	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0081828	0,0670800	1	0,16	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0042778	0,0360000	3	0,66	15,07	1,81	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0067222	0,0540000	1	0,10	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0440000	0,3600000	1	0,07	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000007	3	0,00	15,07	1,81	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0009167	0,0072000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0220000	0,1800000	1	0,14	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00

+	5502	[5502] ДГУ 2	1	1	1,28	0,10	0,12	14,68	1,29	400,00	0,00	-	-	1	860274,10	3440106,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0203556	0,3784000	1	0,79	30,14	1,81	0,00	0,00	0,00

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0081828	0,0614900	1	0,16		30,14		1,81	0,00		0,00		
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0042778	0,0330000	1	0,22		30,14		1,81	0,00		0,00		
0330	Сера диоксид					0,0067222	0,0495000	1	0,10		30,14		1,81	0,00		0,00		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)					0,0440000	0,3300000	1	0,07		30,14		1,81	0,00		0,00		
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,0000006	1	0,00		30,14		1,81	0,00		0,00		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0009167	0,0066000	1	0,14		30,14		1,81	0,00		0,00		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0220000	0,1650000	1	0,14		30,14		1,81	0,00		0,00		
*	6501	[6501] Неорг (сварочные работы)	1	3	5	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	860206,77	3440142,63	860206,77	3440144,05

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0607721	0,0697041	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002698	0,0049813	3	0,34	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0134097	0,0129182	1	0,28	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0021791	0,0020992	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0429546	0,0645687	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0020421	0,0041515	1	0,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0021958	0,0044640	3	0,14	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0021958	0,0044640	3	0,09	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
*	6502	[6502] Неорг (покрасочные работы)	1	3	2	0,00			1,29	-	14,00	-	-	1	860232,35	3440141,35	860232,35	3440142,76

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0408330	0,0367500	1	7,29	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0312500	0,0112500	1	1,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0433334	0,0156000	3	9,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
*	6503	[6503] Неорг (пескоструйный аппарат)	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	860229,80	3440146,90	860230,80	3440147,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2902	Взвешенные вещества	0,0320160	1,3010662	3	6,86	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0213440	0,8673775	3	7,62	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6504	[6504] Неорг (заправка техники)	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	860244,77	3440079,73	860244,77	3440080,73

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000167	0,0000369	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0059516	0,0131499	1	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6505	[6505] Неорг (работа спецтехники)	1	3	5	0,00			1,29	-	20,00	-	-	1	860139,17	3440156,73	860139,17	3440157,73

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0232396	1,6585180	1	0,49	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0066514	0,2695090	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,2692570	3	0,93	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,1793750	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,4565680	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,4169720	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6506	[6506] Неорг (автотранспорт)	1	3	5	0,00			1,29	-	3,50	-	-	1	860066,72	3440036,63	860066,72	3440136,63

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0266222	0,0043790	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0043261	0,0007120	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0029900	0,0004330	3	0,25	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0050140	0,0007650	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0553800	0,0085880	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0089900	0,0014000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6507	[6507] Неорг (пыление)	1	3	2	0,00			1,29	-	100,00	-	-	1	860138,06	3440223,84	860131,06	3440223,84

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0001920	0,0000530	3	0,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6508	[6508] Неорг (утилизация буров отх)	1	3	2	0,00			1,29	-	90,00	-	-	1	860189,61	3440218,59	860099,61	3440218,59

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0060928	0,0026210	3	2,18	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
3123	Кальций хлорид	0,0038850	0,0008230	3	13,88	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6509	[6509] Неорг (места накопл буров отходов)	1	3	2	0,00			1,29	-	90,00	-	-	1	860190,83	3440217,17	860100,83	3440217,17

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	1,3398060	3,3747390	1	0,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,8373790	2,1092150	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,1723310	2,9529000	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6510	(6510) Топливозаправщик	1	3	5	0,00			1,29	-	3,50	-	-	1	860067,49	3440072,06	860067,49	3440122,06

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013000	0,0003930	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002112	0,0000640	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001875	0,0000470	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0003583	0,0000980	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0030000	0,0008140	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004167	0,0001110	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6501	3	3	0,0507721	0,0697041	0,0000000
Итого:					**0,0507721**	**0,0697041**	**0**

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6501	3	3	0,0002699	0,0049813	0,0000000
Итого:					**0,0002699**	**0,0049813**	**0**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0203556	0,4128000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0203556	0,3784000	0,0000000
0	0	6501	3	1	0,0134097	0,0129182	0,0000000
0	0	6505	3	1	0,0232396	1,6585180	0,0000000
0	0	6506	3	1	0,0266222	0,0043790	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0013000	0,0003930	0,0000000
Итого:					**0,1052827**	**2,4674082**	**0**

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0081828	0,0670800	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0081828	0,0614900	0,0000000
0	0	6501	3	1	0,0021791	0,0020992	0,0000000
0	0	6505	3	1	0,0086514	0,2695090	0,0000000
0	0	6506	3	1	0,0043261	0,0007120	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0002112	0,0000640	0,0000000

Итого:	0,0317334	0,4009542	0

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0042778	0,0360000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0042778	0,0330000	0,0000000
0	0	6505	3	3	0,0110350	0,2692570	0,0000000
0	0	6506	3	3	0,0029900	0,0004330	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0001875	0,0000470	0,0000000
Итого:					0,0227681	0,338737	0

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0067222	0,0540000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0067222	0,0495000	0,0000000
0	0	6505	3	1	0,0065456	0,1793750	0,0000000
0	0	6506	3	1	0,0050140	0,0007650	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0003583	0,0000960	0,0000000
Итого:					0,0253623	0,283736	0

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6504	3	1	0,0000167	0,0000369	0,0000000
Итого:					1,67E-005	3,69E-005	0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0440000	0,3600000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0440000	0,3300000	0,0000000
0	0	6501	3	1	0,0429546	0,0645687	0,0000000
0	0	6505	3	1	0,0518028	1,4565680	0,0000000
0	0	6506	3	1	0,0553800	0,0085880	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0030000	0,0008140	0,0000000
Итого:					0,2411374	2,2205387	0

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)

0	0	6501	3	1	0,0020421	0,0041515	0,0000000
Итого:					**0,0020421**	**0,0041515**	**0**

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6501	3	3	0,0021958	0,0044640	0,0000000
Итого:					**0,0021958**	**0,004464**	**0**

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6509	3	1	1,3398060	3,3747390	0,0000000
Итого:					**1,339806**	**3,374739**	**0**

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6509	3	1	0,8373790	2,1092150	0,0000000
Итого:					**0,837379**	**2,109215**	**0**

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6509	3	1	1,1723310	2,9529000	0,0000000
Итого:					**1,172331**	**2,9529**	**0**

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0408330	0,0367500	0,0000000
Итого:					**0,040833**	**0,03675**	**0**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0000001	0,0000007	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0000001	0,0000006	0,0000000
Итого:					**2E-007**	**1,3E-006**	**0**

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0009167	0,0072000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0009167	0,0066000	0,0000000
Итого:					**0,0018334**	**0,0138**	**0**

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0220000	0,1800000	0,0000000
0	0	5502	1	1	0,0220000	0,1650000	0,0000000
0	0	6505	3	1	0,0150083	0,4169720	0,0000000
0	0	6506	3	1	0,0089900	0,0014000	0,0000000
0	0	6510	3	1	0,0004167	0,0001110	0,0000000
Итого:					**0,068415**	**0,763483**	**0**

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0312500	0,0112500	0,0000000
Итого:					**0,03125**	**0,01125**	**0**

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6504	3	1	0,0059516	0,0131499	0,0000000
Итого:					**0,0059516**	**0,0131499**	**0**

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6502	3	3	0,0433334	0,0156000	0,0000000
0	0	6503	3	3	0,0320160	1,3010662	0,0000000
Итого:					**0,0753494**	**1,3166662**	**0**

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)

0	0	6501	3	3	0,0021958	0,0044640	0,0000000
0	0	6503	3	3	0,0213440	0,8673775	0,0000000
0	0	6508	3	3	0,0060928	0,0028210	0,0000000
Итого:					**0,0296326**	**0,8746625**	**0**

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6507	3	3	0,0001920	0,0000530	0,0000000
Итого:					**0,000192**	**5,3E-005**	**0**

Вещество: 3123
Кальций хлорид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6508	3	3	0,0038850	0,0008230	0,0000000
Итого:					**0,003885**	**0,000823**	**0**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Да	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	-	-	Нет	Нет
3123	Кальций хлорид	ПДК м/р	0,03	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	663552,00	3478056,00	1082931,00	3478056,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	860134,50	3440322,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	860354,10	3440102,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	860176,60	3439960,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	859930,10	3440113,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	882255,90	3433963,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
6	872110,40	3502382,60	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
Железа оксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,73E-05	1,490E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	5,60E-05	2,240E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,39E-04	5,576E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,40E-04	5,612E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,09E-04	1,637E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,58E-04	7,922E-09	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,38E-04	1,191E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,93E-04	2,964E-08	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,97E-04	2,983E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,74E-03	8,703E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
853552,00	3448056,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
853552,00	3438056,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
863552,00	3448056,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
863552,00	3438056,00	0,07	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
853552,00	3448056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
853552,00	3438056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
863552,00	3448056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
863552,00	3438056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	5,89E-05	1,472E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	8,67E-05	2,168E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,92E-04	4,809E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,20E-04	5,489E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,65E-04	1,412E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,01	5,045E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
853552,00	3448056,00	0,01	5,066E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
853552,00	3438056,00	0,01	5,146E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
863552,00	3448056,00	0,01	5,166E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
863552,00	3438056,00	0,01	5,340E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,59E-06	3,190E-09	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,33E-06	4,652E-09	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,87E-06	1,173E-08	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,89E-06	1,178E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,71E-05	3,420E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
853552,00	3448056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
853552,00	3438056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
863552,00	3448056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
863552,00	3438056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040

Вещество: 0342
Фториды газообразные

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,46E-05	3,730E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	9,08E-05	4,541E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,54E-04	7,683E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,87E-04	9,326E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,72E-04	1,862E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	2,15E-06	6,445E-08	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	3,23E-06	9,686E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,04E-06	2,412E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	8,09E-06	2,427E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	2,36E-05	7,080E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
853552,00	3438056,00	-	9,620E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	-	3,877E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	-	9,446E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	2,482E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,10E-06	1,551E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,85E-06	2,423E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,18E-05	5,904E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,20E-05	6,013E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,26E-05	0,002	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	4,34E-05	2,172E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	6,79E-05	3,393E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,65E-04	8,265E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,68E-04	8,418E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,57E-04	0,002	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,71E-05	7,709E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,15E-04	1,152E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,87E-04	2,874E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,90E-04	2,896E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,24E-04	8,237E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	2,97E-05	2,972E-11	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,35E-05	4,351E-11	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	9,41E-05	9,414E-11	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,11E-04	1,110E-10	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	2,24E-04	2,243E-10	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,57E-04	4,708E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,30E-04	6,912E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	4,86E-04	1,457E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,88E-04	1,764E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,14E-03	3,433E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3438056,00	-	1,005E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	-	4,991E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	1,336E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	-	4,304E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	-	1,974E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2752
Уайт-спирит

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
853552,00	3448056,00	-	8,814E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	-	2,200E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	-	2,216E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	5,900E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	-	6,304E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3448056,00	-	4,182E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	-	4,198E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	-	1,658E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	-	1,219E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	1,137E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012
853552,00	3448056,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012
853552,00	3438056,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012
863552,00	3448056,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012
863552,00	3438056,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	8,67E-06	8,672E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,31E-05	1,311E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,26E-05	3,265E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	3,27E-05	3,269E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,21E-04	1,214E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 3123
Кальций хлорид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,12E-05	1,121E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,75E-05	1,752E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	4,27E-05	4,266E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	4,35E-05	4,346E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,54E-04	1,539E-06	-	-	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0123
Железа оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,56E-06	6,243E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	9,59E-06	3,834E-07	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,003	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,12	0,005	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,16	0,006	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,16	0,007	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	6,64E-06	3,319E-10	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	4,08E-05	2,038E-09	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,29	1,456E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,49	2,459E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,68	3,386E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,69	3,472E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,28	0,011	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,37	0,015	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2

1	860134,50	3440322,70	2,00	0,40	0,016	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,70	0,028	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,004	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,09	0,006	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,10	0,006	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,18	0,011	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	2,45E-06	6,113E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,51E-05	3,777E-07	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,002	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,11	0,003	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,14	0,004	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,24	0,006	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,01	5,002E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,01	5,011E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	0,003	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,08	0,004	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,08	0,004	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,16	0,008	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	6,58E-08	1,316E-10	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	4,07E-07	8,148E-10	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	7,39E-04	1,479E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,32E-03	2,634E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	2,37E-03	4,734E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	3,65E-03	7,309E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	0,059	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,02	0,068	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	0,071	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,03	0,097	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	3,22E-06	1,612E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,98E-05	9,900E-08	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	9,198E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,04	1,758E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,05	2,393E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,05	2,548E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

6	872110,40	3502382,60	2,00	9,00E-08	2,700E-09	-	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	5,53E-07	1,658E-08	-	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	3,95E-03	1,185E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	6,67E-03	2,001E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	9,18E-03	2,754E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	9,42E-03	2,825E-04	-	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	0,185	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	1,019	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	0,171	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	0,189	-	-	-	-	-	-	2
6	872110,40	3502382,60	2,00	-	1,059E-05	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	-	6,437E-05	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,32E-07	6,622E-06	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	8,05E-07	4,023E-05	-	-	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	2,13E-03	0,107	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	2,31E-03	0,116	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	2,36E-03	0,118	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,01	0,637	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,85E-06	9,270E-06	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,13E-05	5,632E-05	-	-	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,03	0,149	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	0,162	-	-	-	-	-	-	2

2	860354,10	3440102,10	2,00	0,03	0,165	-	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,18	0,891	-	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	3,22E-06	3,224E-07	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	1,98E-05	1,984E-06	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	0,004	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,14	0,014	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,23E-06	1,232E-12	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	7,63E-06	7,626E-12	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,01	1,377E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	2,460E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,04	3,608E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,12	1,175E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	6,51E-06	1,954E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	4,03E-05	1,209E-07	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	1,354E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,07	2,090E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,11	3,196E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,32	9,451E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	0,005	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	0,009	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	0,024	-	-	-	-	-	-	2
6	872110,40	3502382,60	2,00	-	5,559E-07	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	-	3,432E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	2
6	872110,40	3502382,60	2,00	-	2,468E-07	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	-	1,519E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	5,269E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	9,386E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
6	872110,40	3502382,60	2,00	-	4,690E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	-	2,904E-07	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

6	872110,40	3502382,60	2,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	0,16	0,012	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,22	0,016	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,35	0,026	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,37	0,028	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,55	0,041	-	-	0,16	0,012	0,16	0,012	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	3,65E-07	3,646E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,24E-06	2,237E-07	-	-	-	-	-	-	4
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,05	0,005	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,09	0,009	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,10	0,010	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

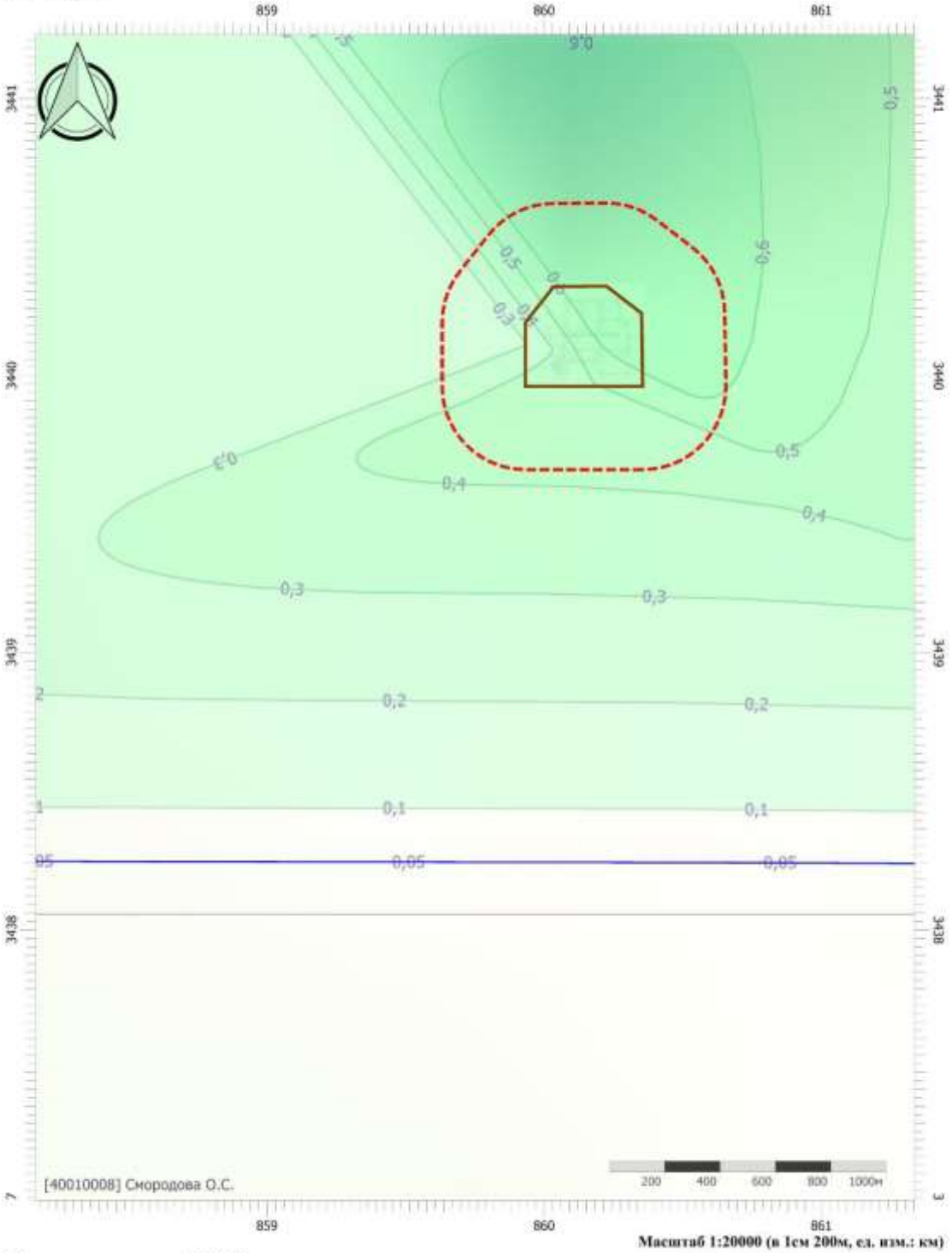
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	1,58E-09	2,365E-10	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	9,57E-09	1,435E-09	-	-	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	1,07E-04	1,610E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	1,15E-04	1,721E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	1,46E-04	2,188E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,55E-03	2,318E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 3123
Кальций хлорид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	872110,40	3502382,60	2,00	4,79E-07	4,786E-09	-	-	-	-	-	-	1
5	882255,90	3433963,20	2,00	2,91E-06	2,907E-08	-	-	-	-	-	-	4
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,03	3,350E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,04	4,223E-04	-	-	-	-	-	-	2

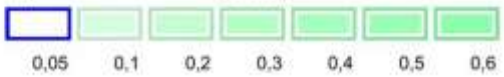
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,04	4,233E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,34	0,003	-	-	-	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

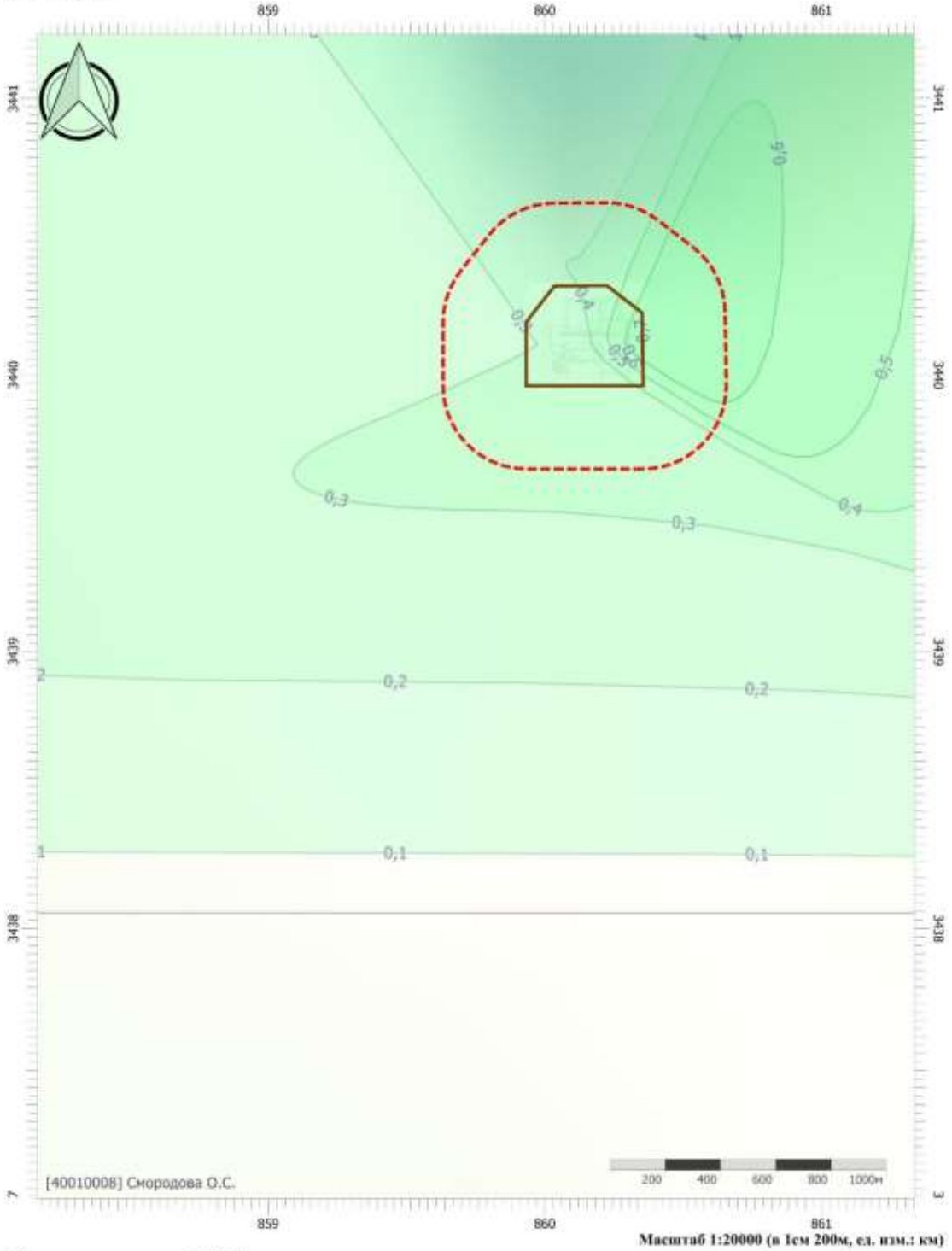
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

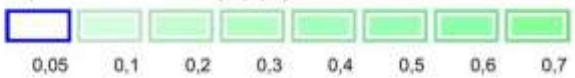
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

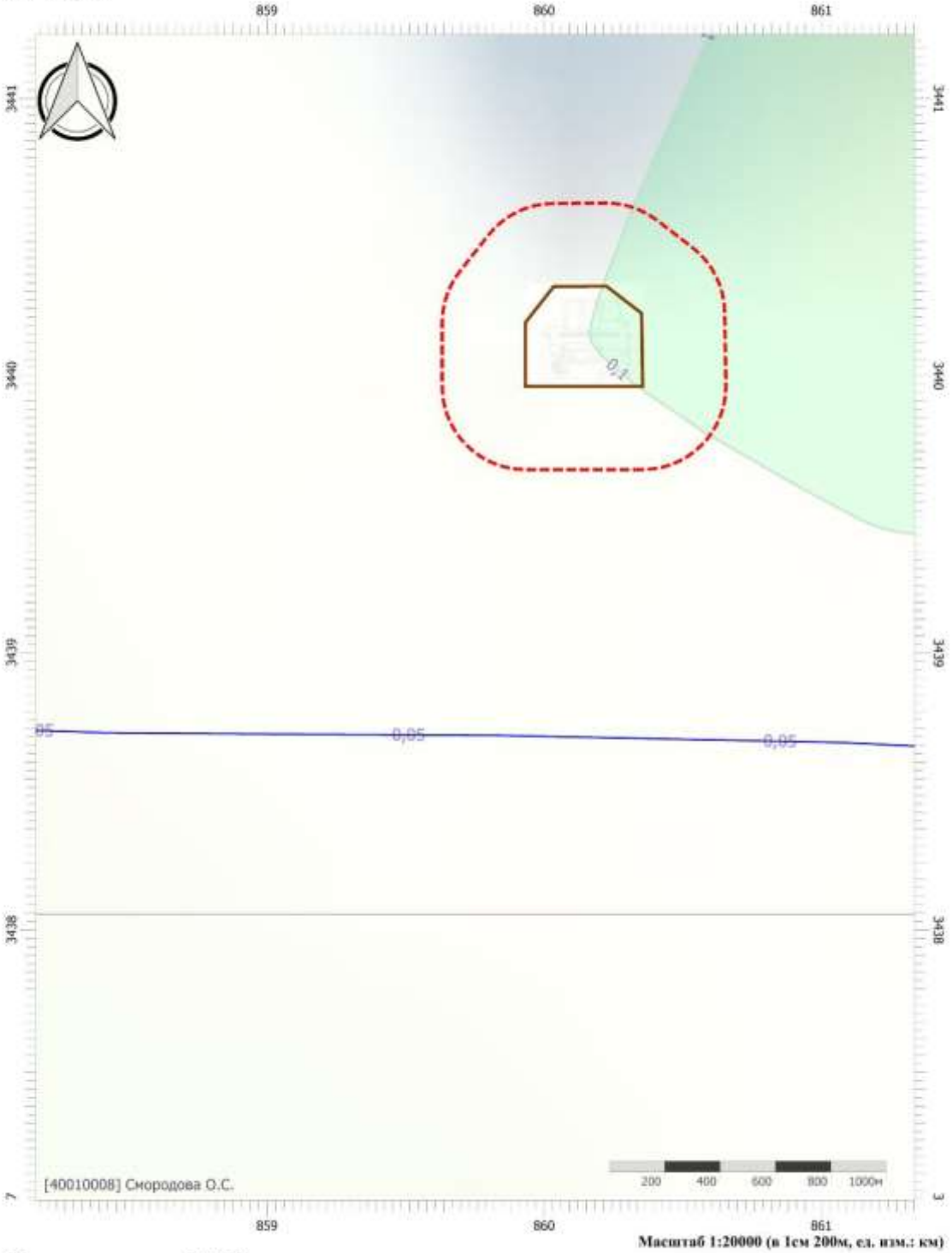
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

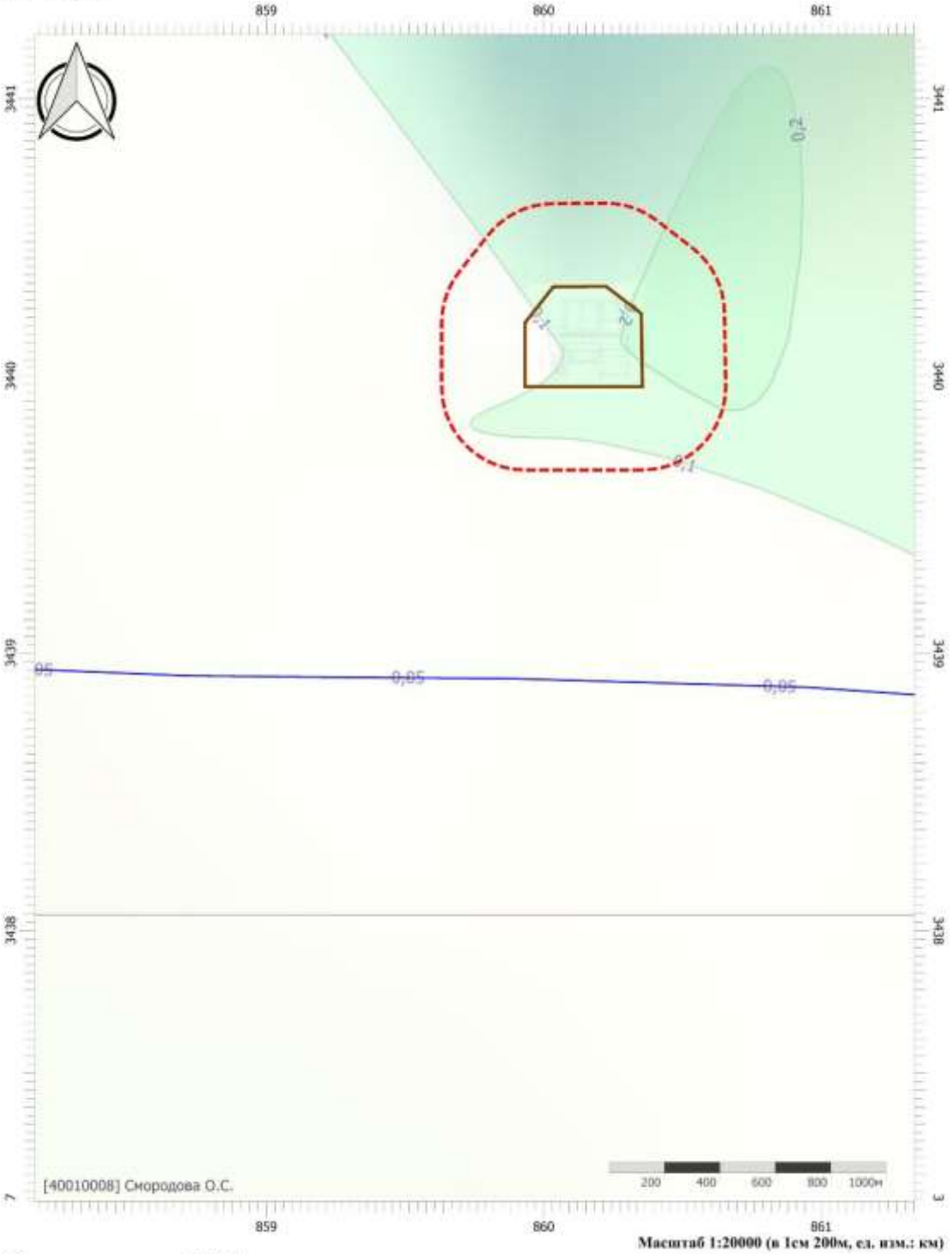
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

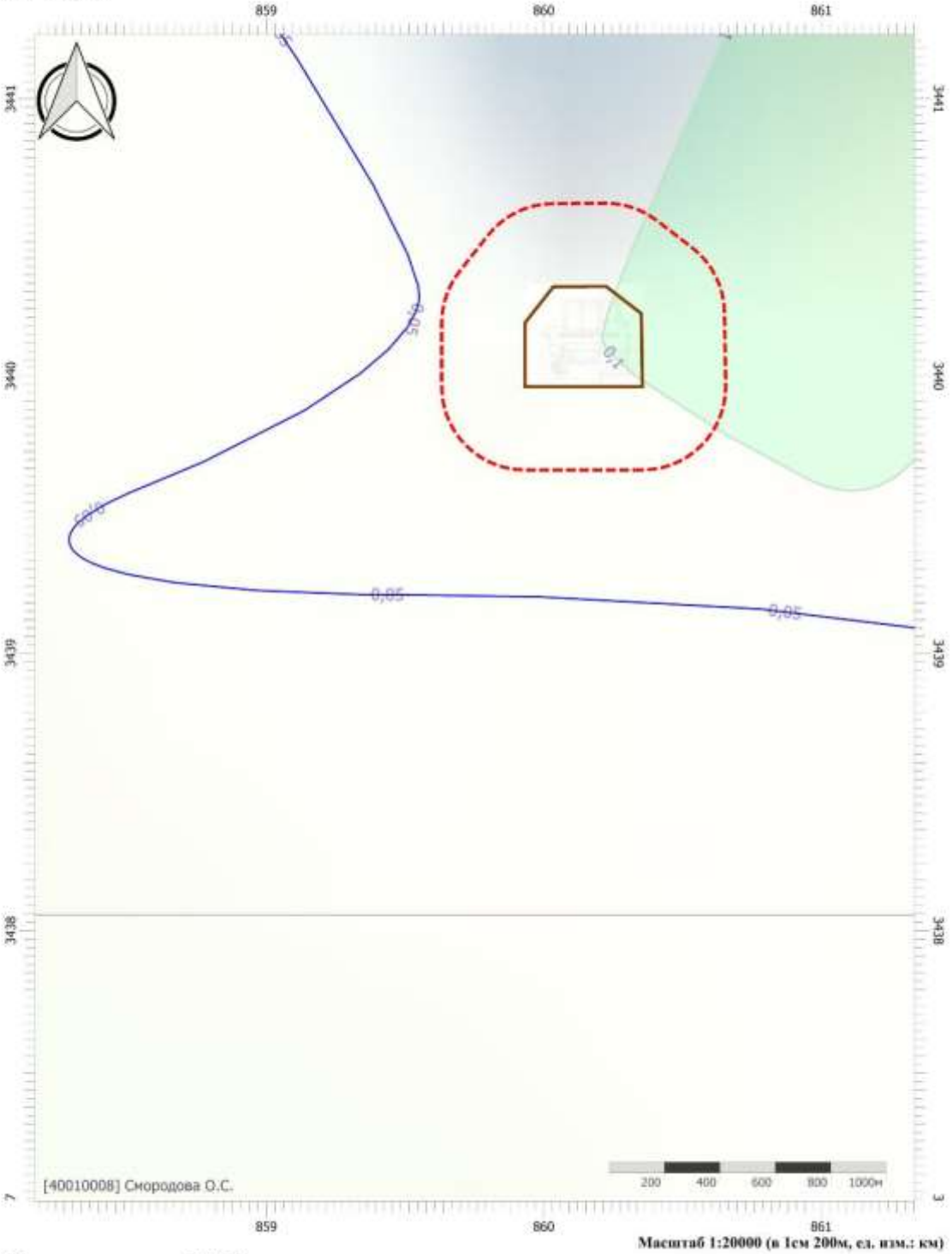
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

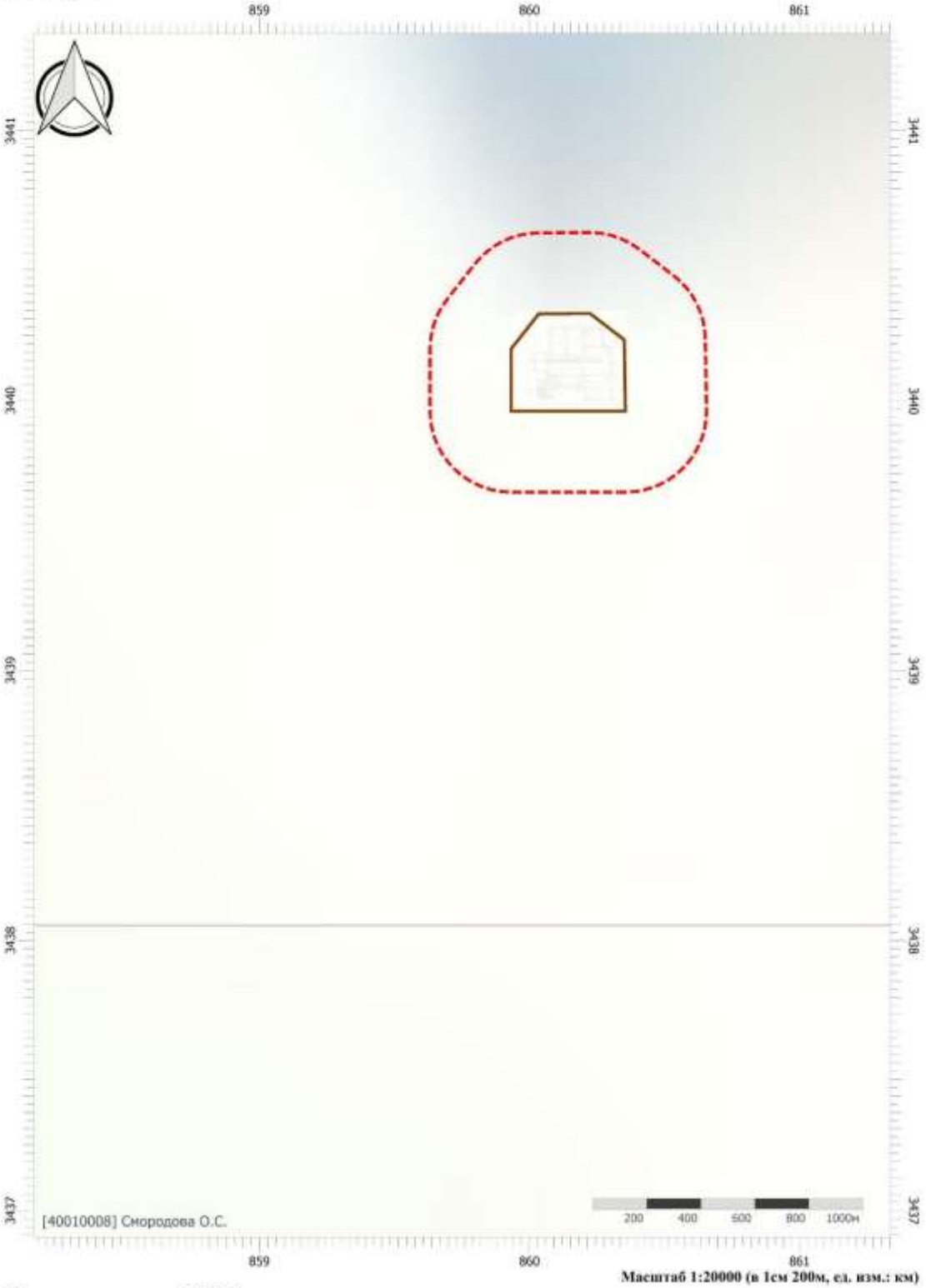
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

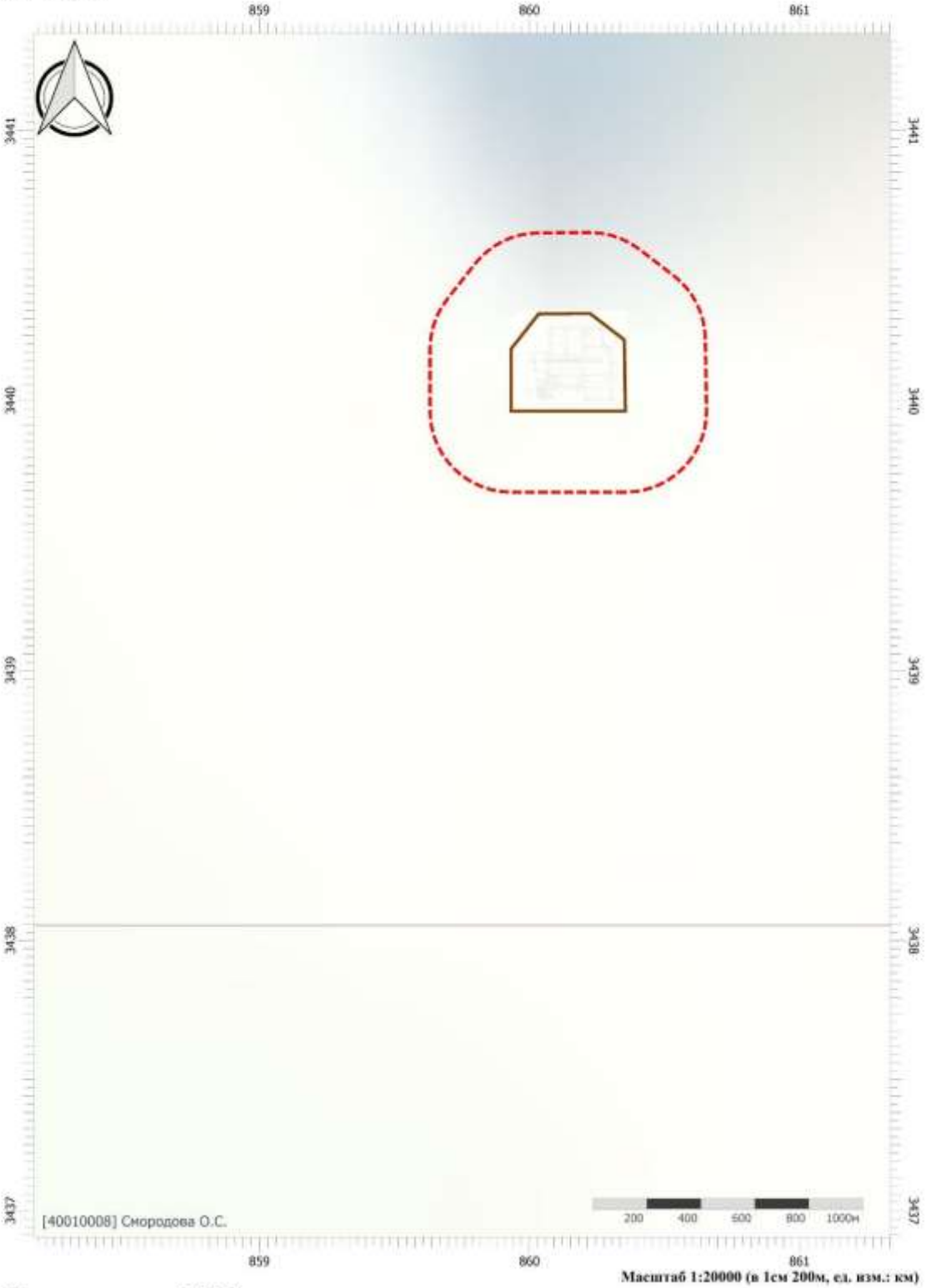
Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

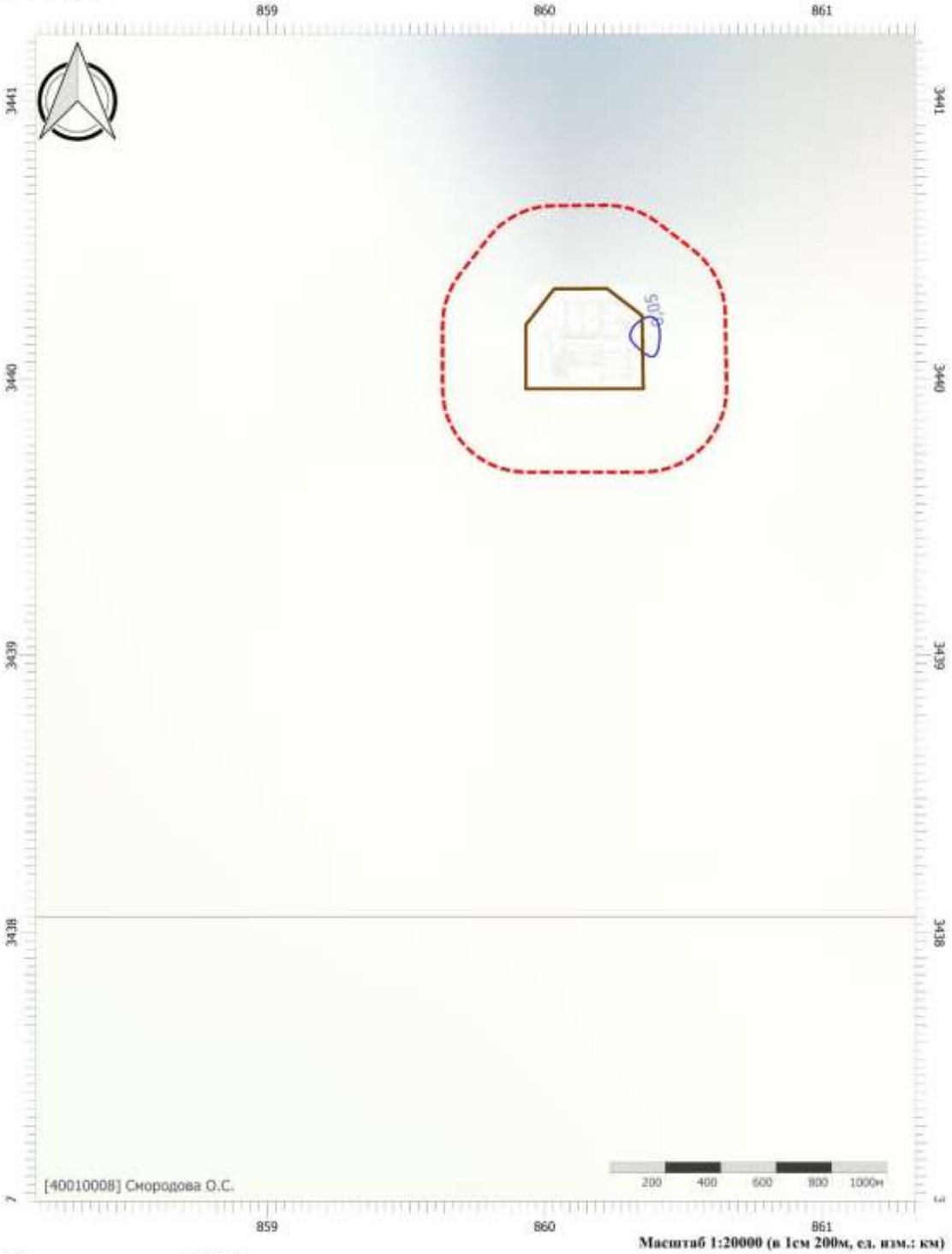
Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

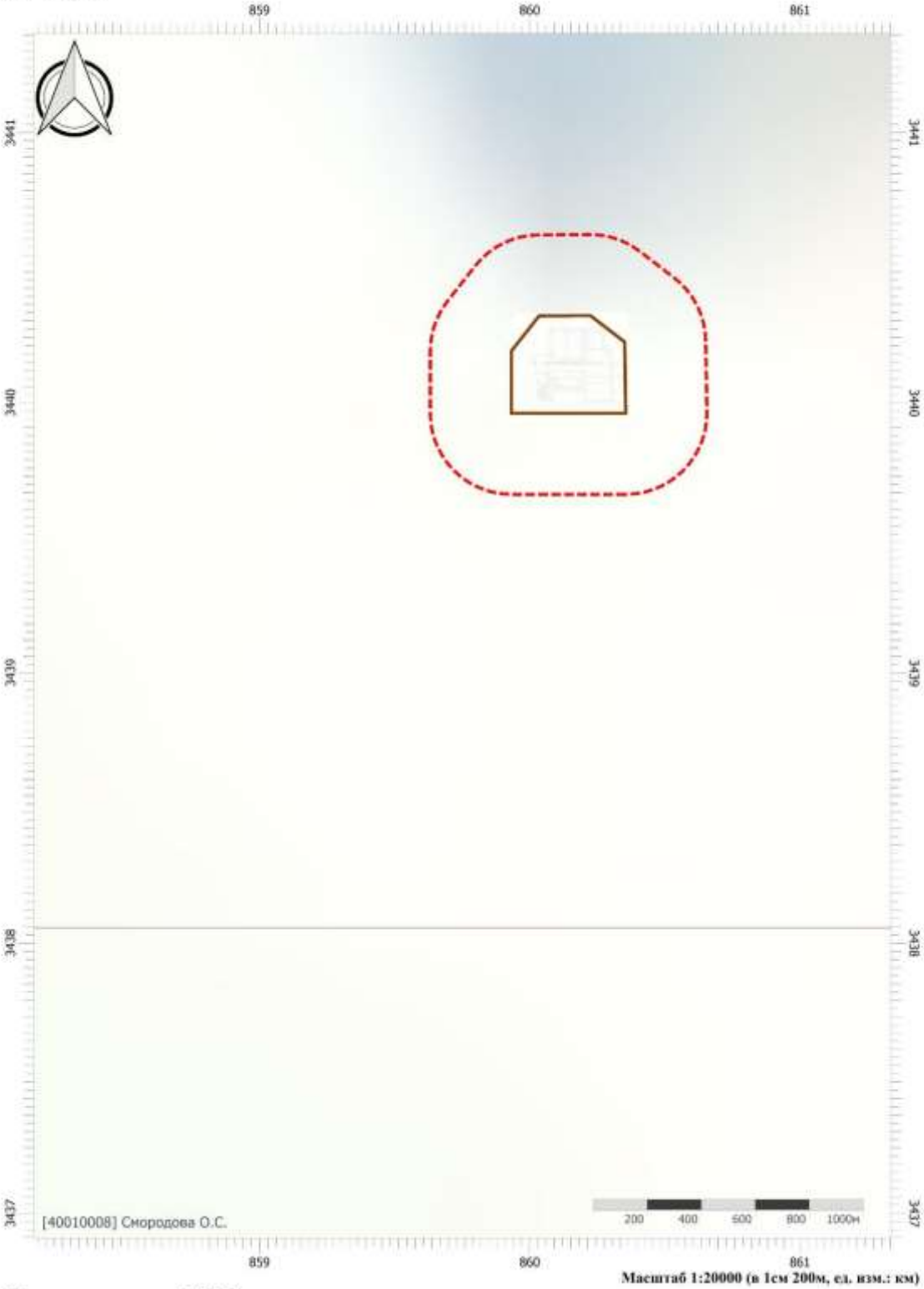
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

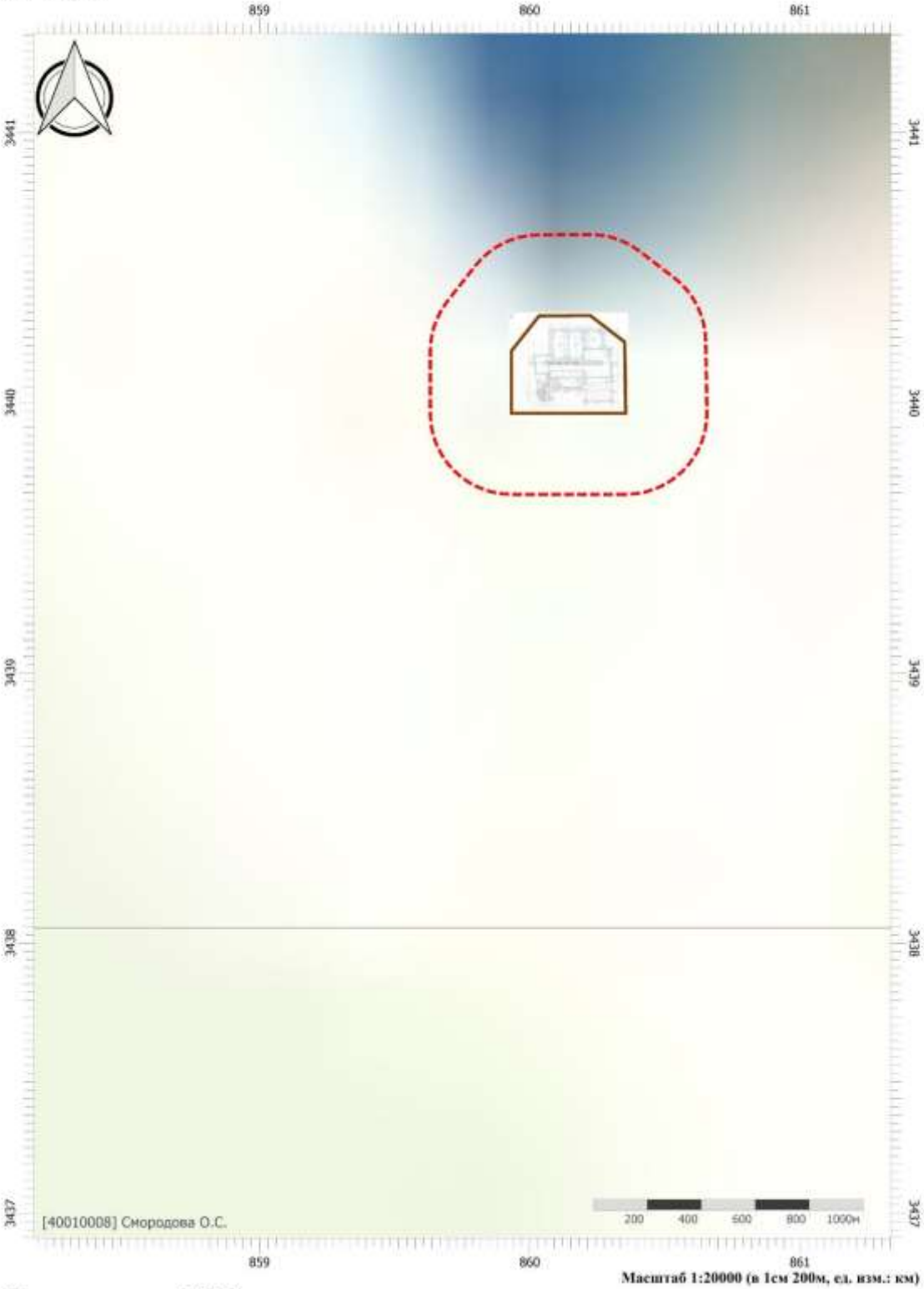
Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

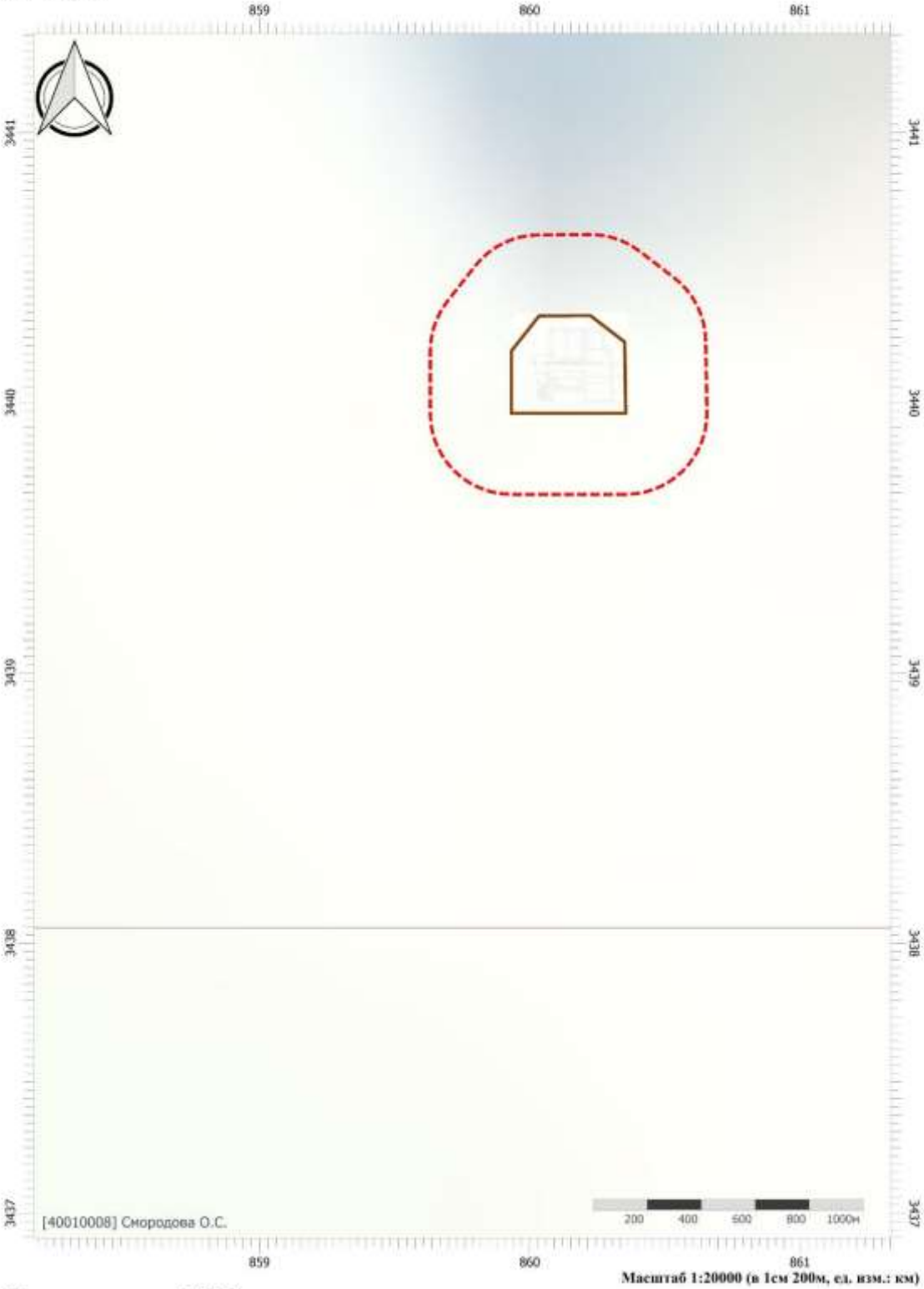
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



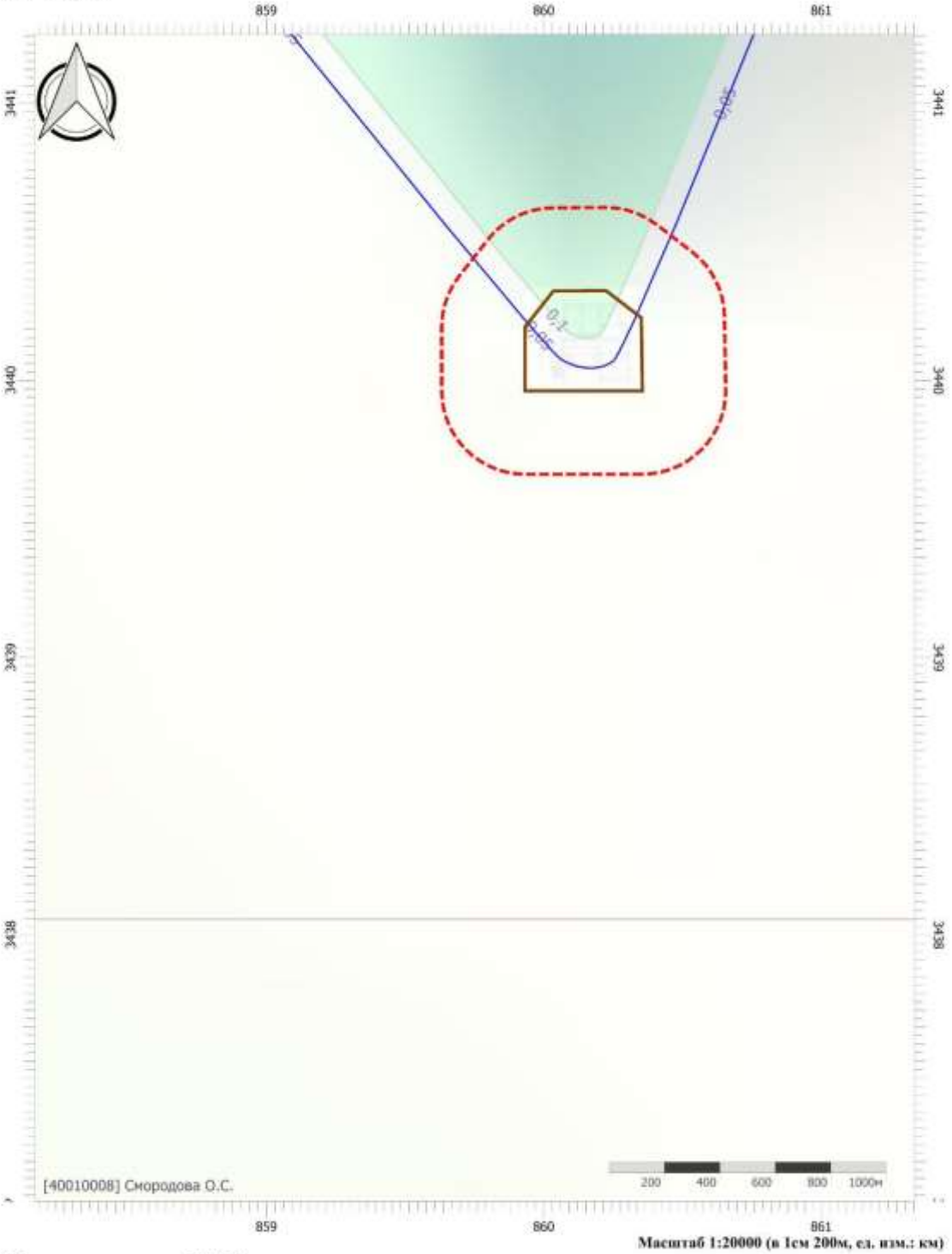
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

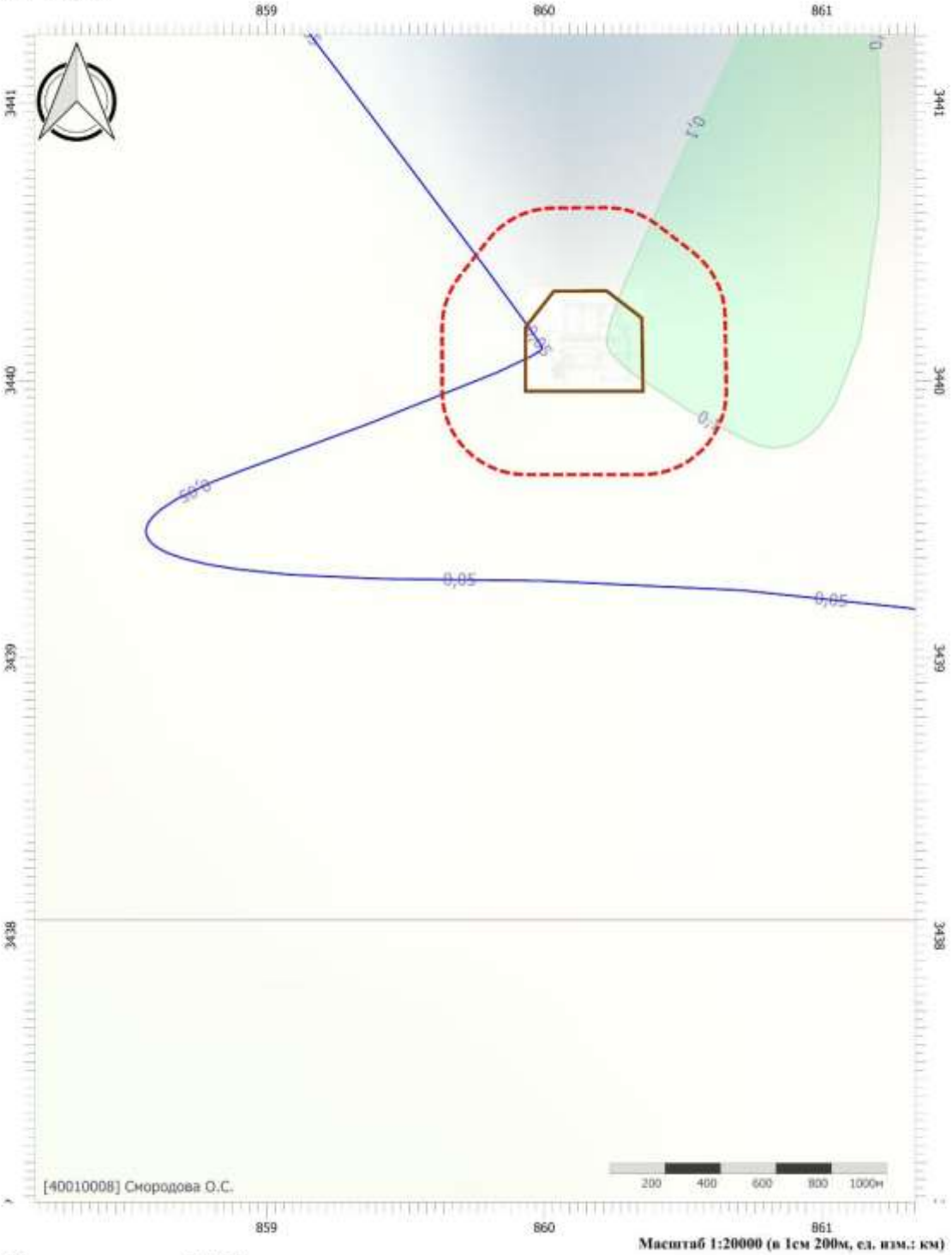
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

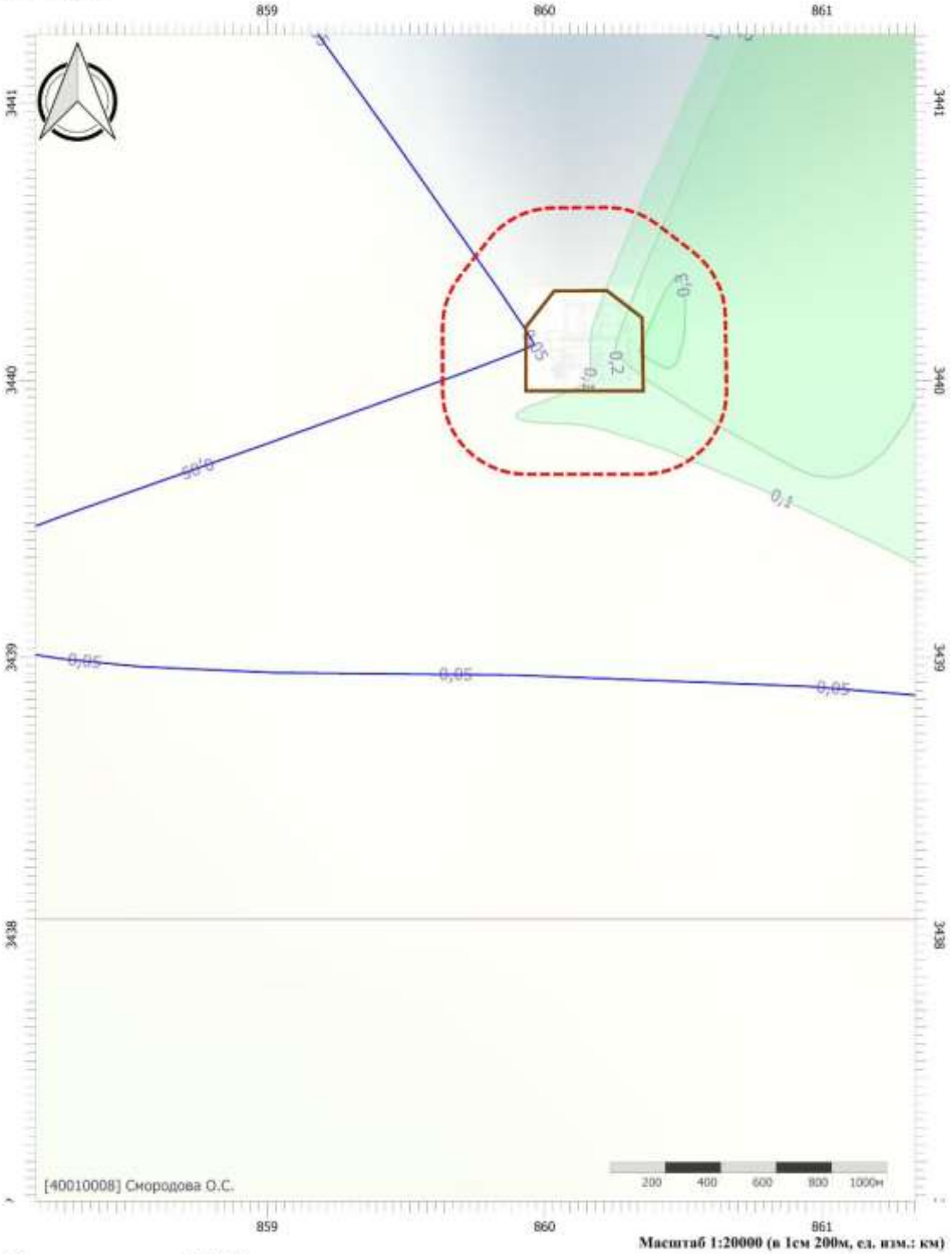
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

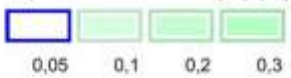
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

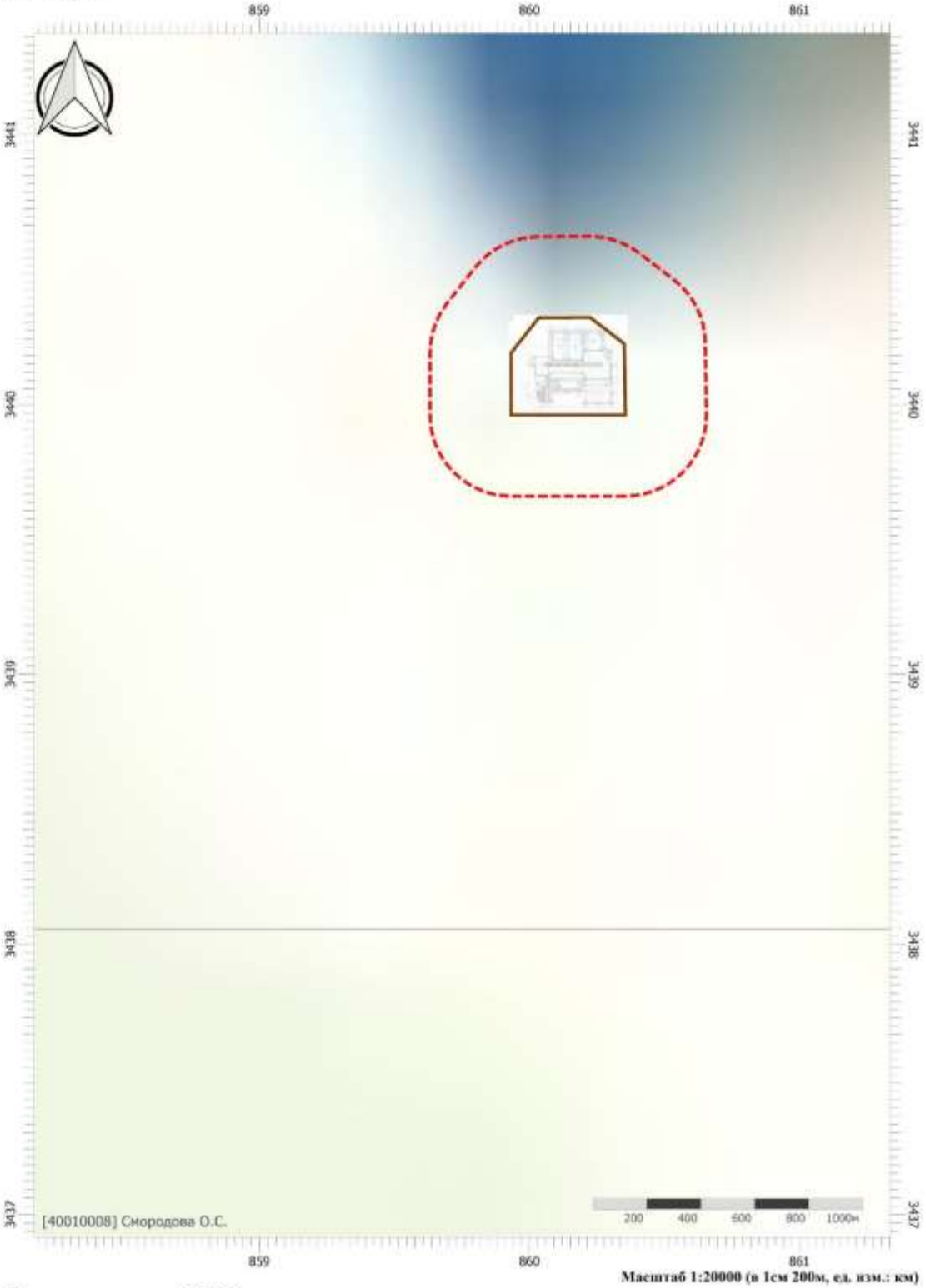
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



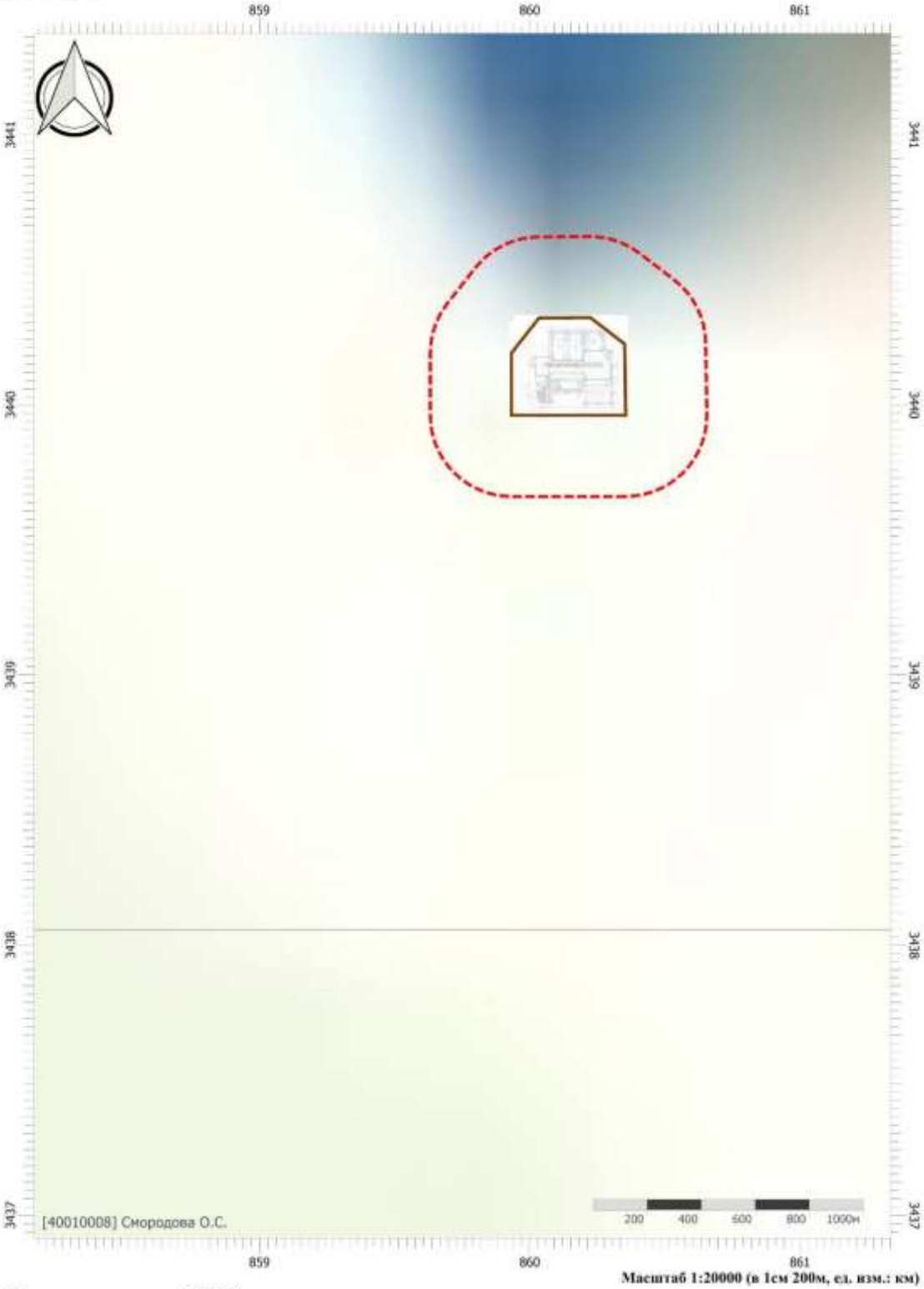
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

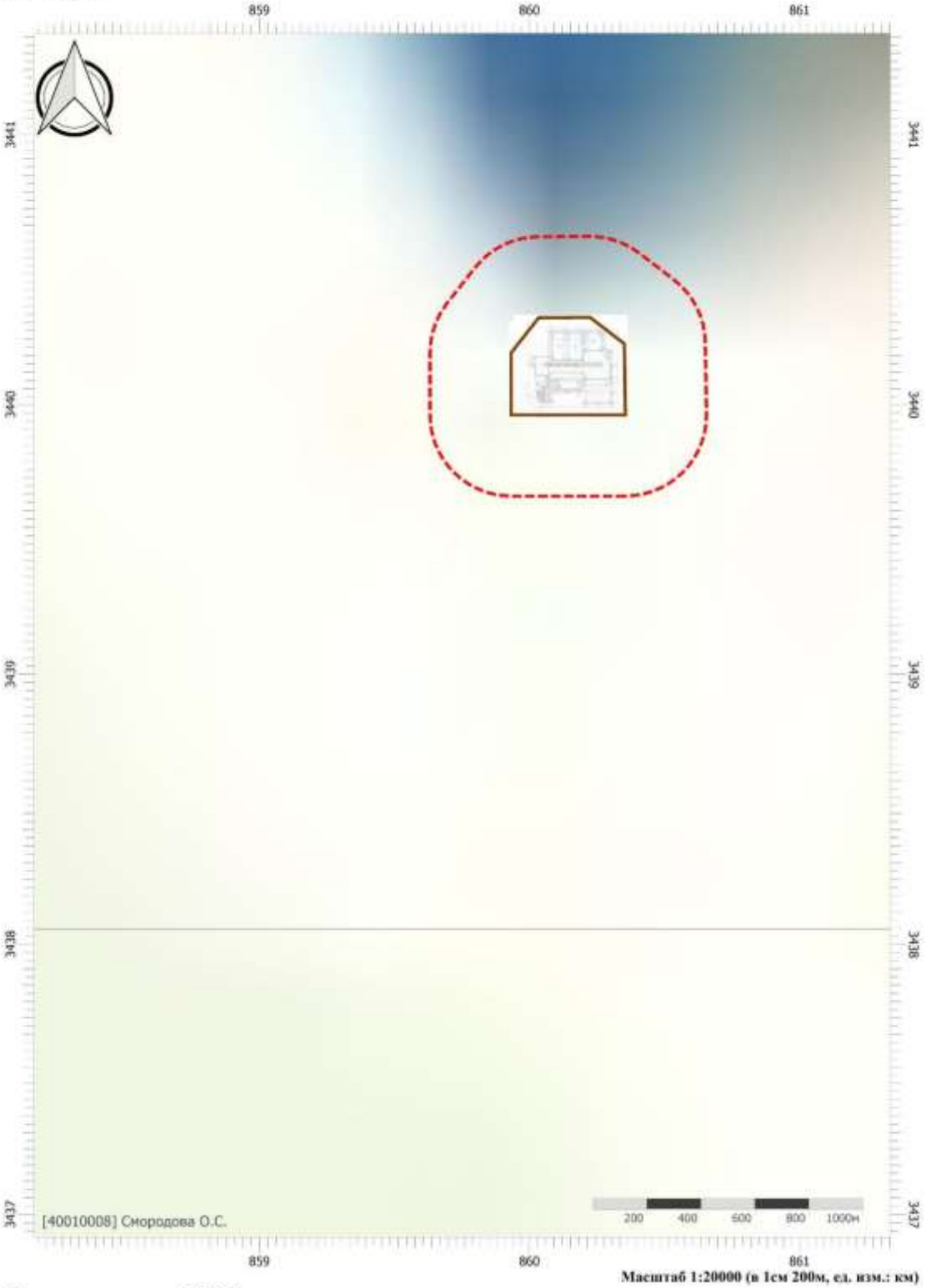
Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



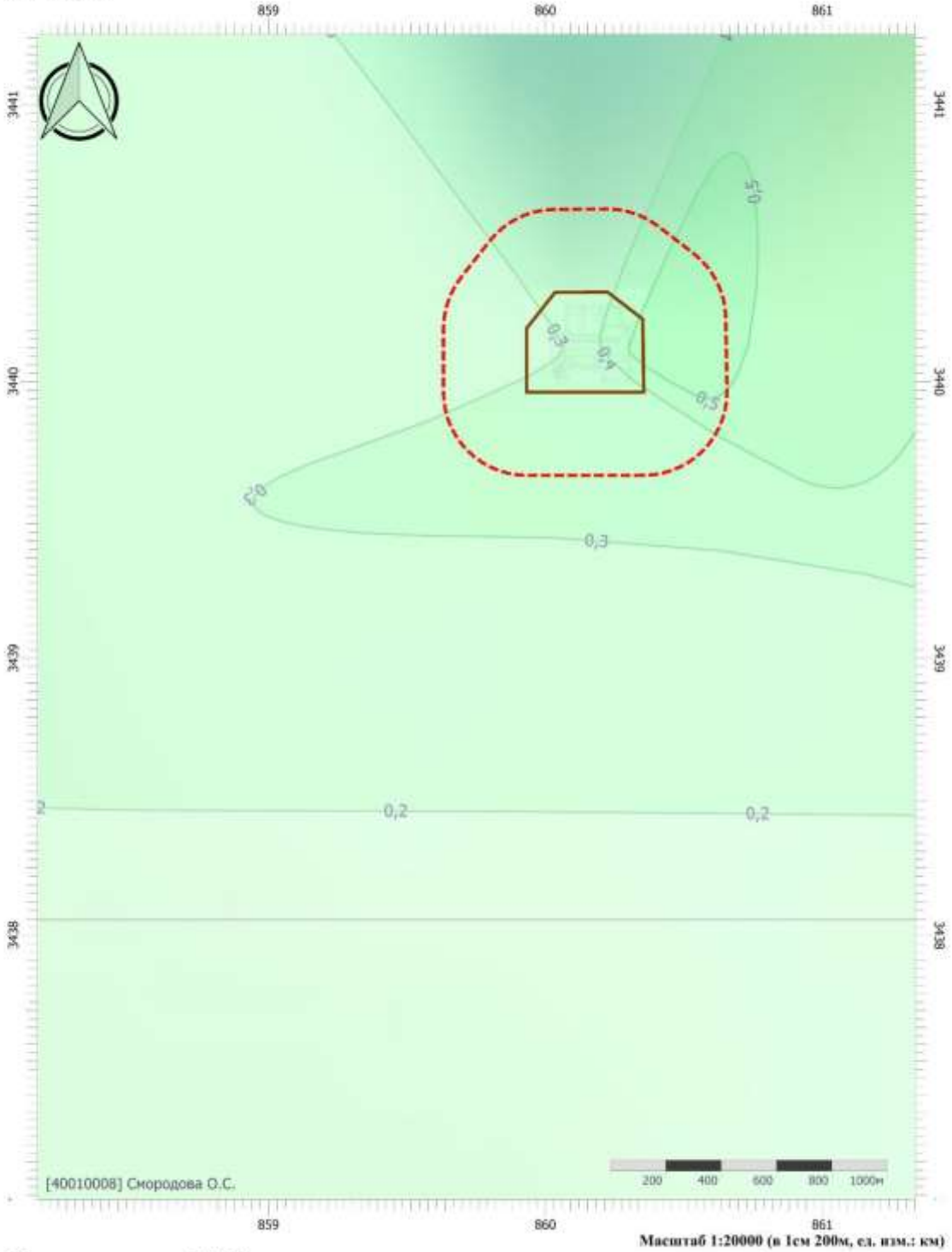
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

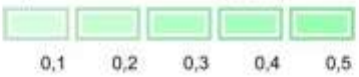
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

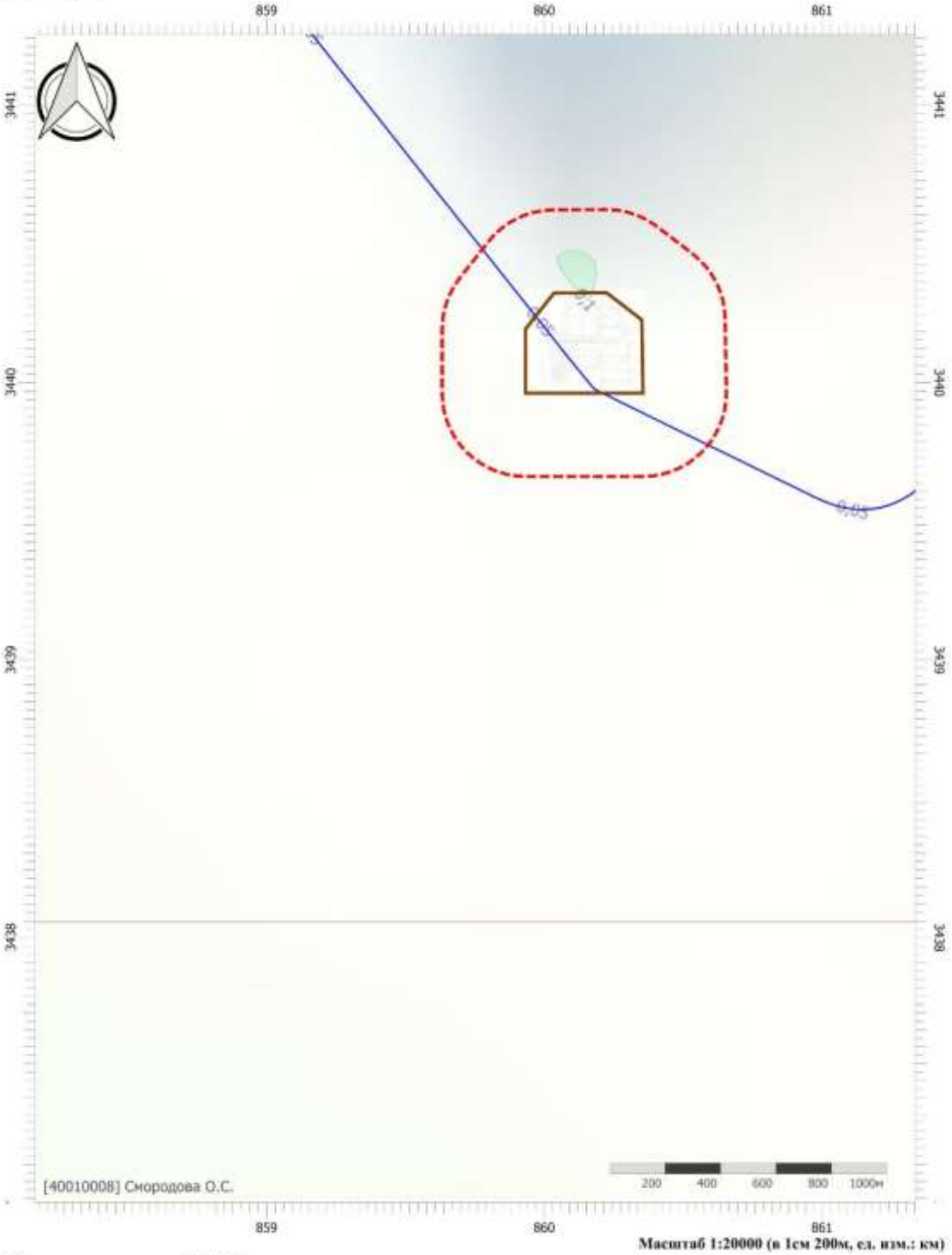
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

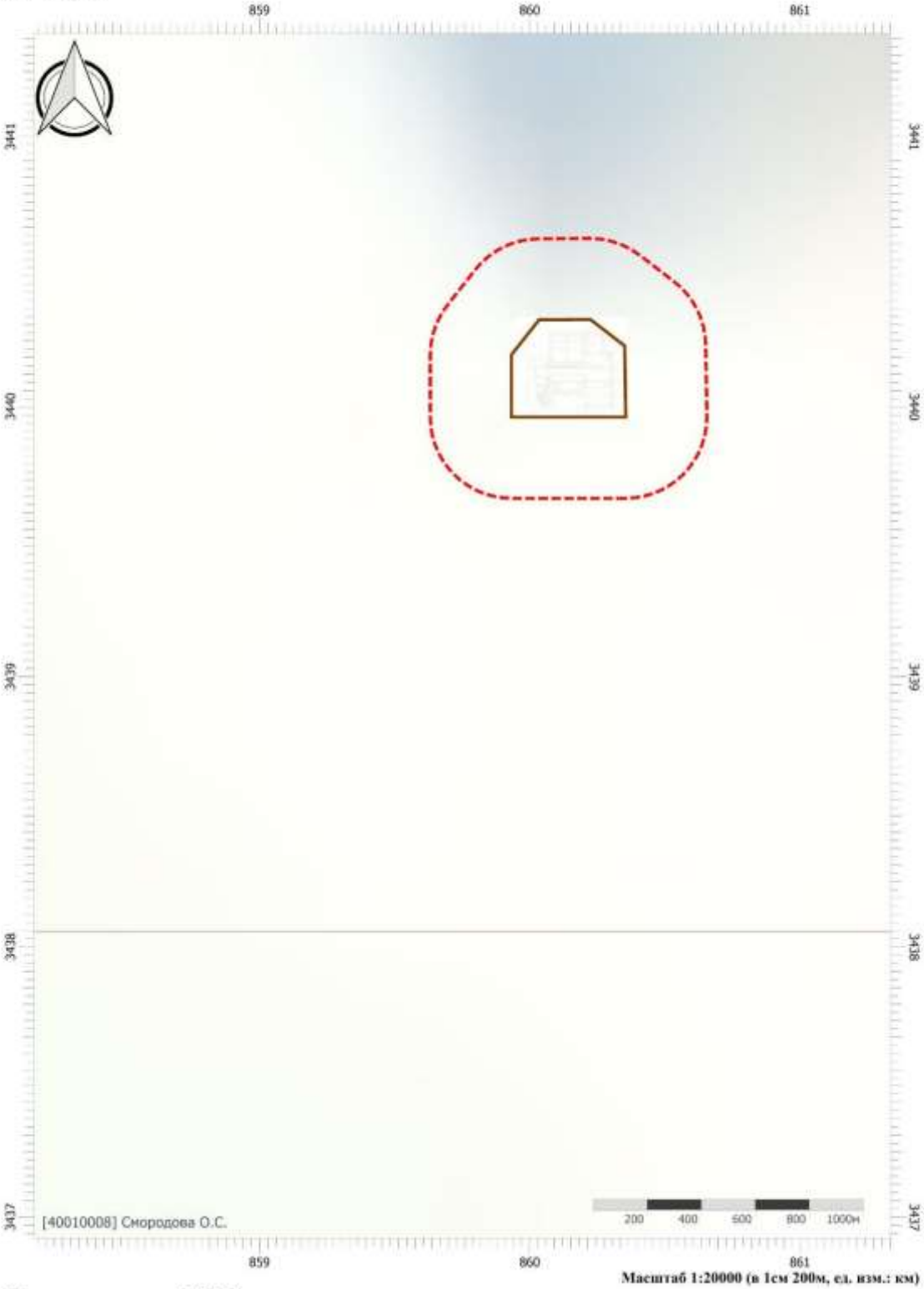
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



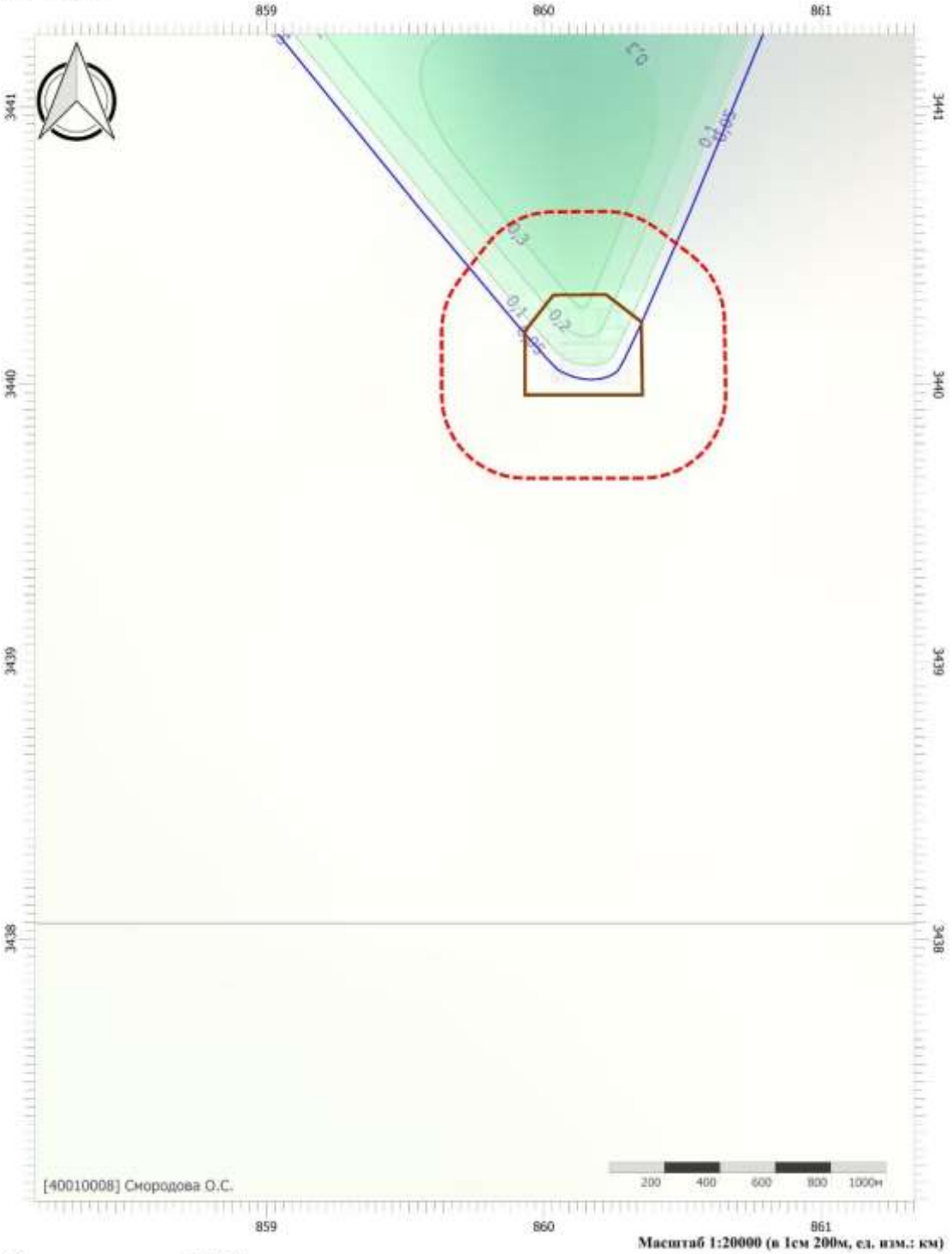
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

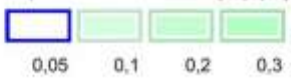
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 3123 (Кальций хлорид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

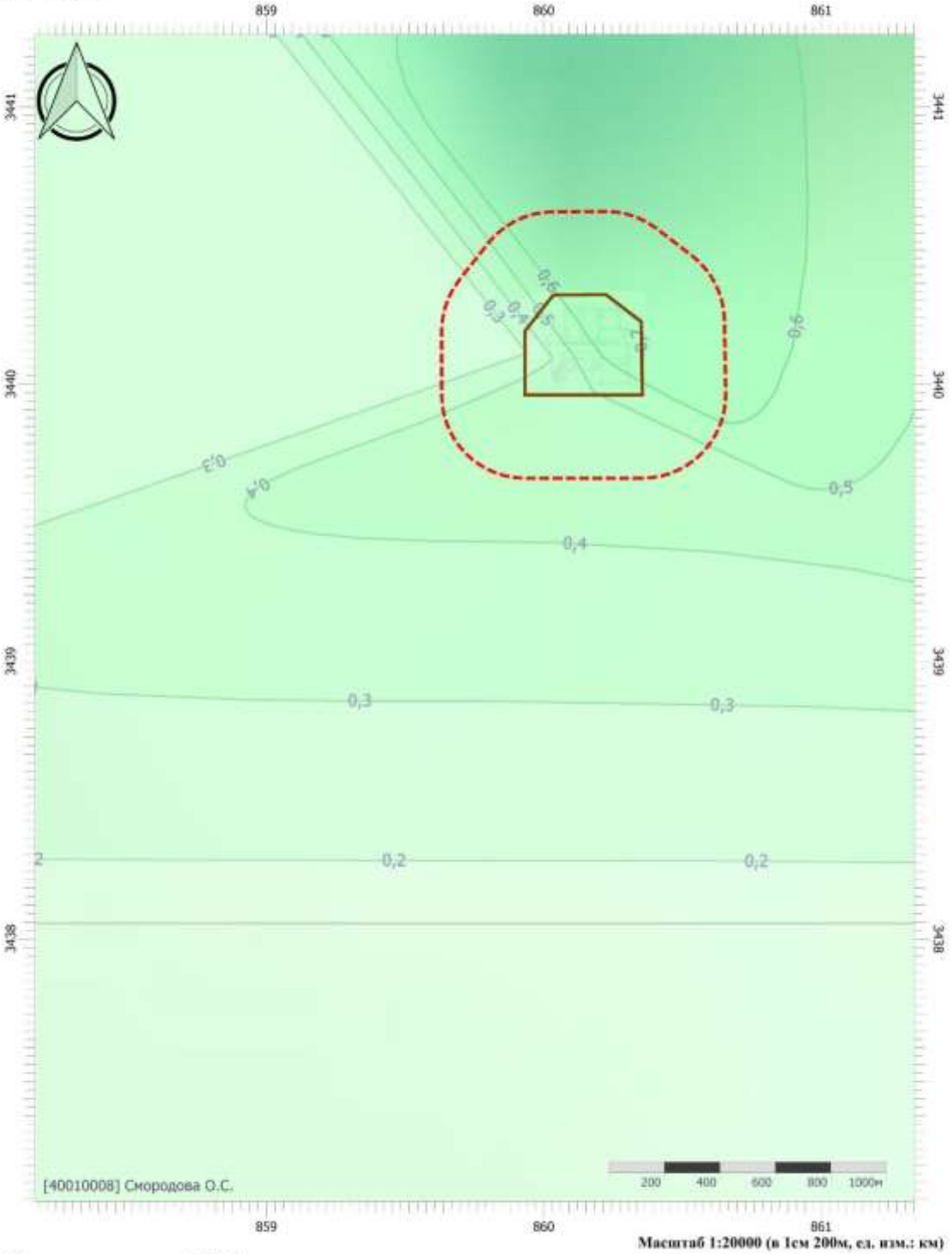
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

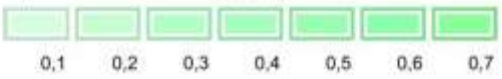
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[06.11.2024 11:11 - 06.11.2024 11:12]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Д.3 Период эксплуатации

Максимальные ПДК

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 4, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 21 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	0001	[0001] Вент труба блок ЗУ	1	1	5	0,20	0,09	2,79	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860034,90	3440147,30		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000928	0,0029277	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,0070699	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,0261087	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,0000443	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,0007843	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,0002245	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,0003546	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,0365519	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
+	0002	[0002] Воздушник дренажн емкости	1	1	5	0,05	0,00	1,16	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860044,40	3440146,20		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,9629888	0,3096059	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,4565940	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,9747996	0,0608109	1	0,06		28,50		0,50		0,00		0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0041073	0,0002562	1	0,06		28,50		0,50		0,00		0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0041073	0,0002562	1	0,09		28,50		0,50		0,00		0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0041073	0,0002562	1	0,03		28,50		0,50		0,00		0,00	
0627	Этилбензол (Фенилэтан)					0,0013691	0,0000854	1	0,29		28,50		0,50		0,00		0,00	
+	0003	[0003] Дых труба блока реаг	1	1	5	0,05	0,00	0,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860037,80	3440147,70		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,4970382	0,0191101	1	2,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0004	[0004] Вент труба блок УДХ	1	1	5	0,20	0,09	2,79	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860034,50	3440142,60		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0318982	1,0058773	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0005	[0005] Дым труба ППУП	1	1	5	0,40	3,65	29,06	1,29	250,00	0,00	-	-	1	860036,70	3440145,10		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5382070	0,0023920	1	0,83	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,0003890	1	0,07	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,0005840	3	0,81	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,0005490	1	0,08	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,6890000E-0	3	0,00	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00

+	6001	[6001] Обвязка куста	1	3	2				1,29	-	10,00	-	-	1	860062,60	3440148,60	860195,50	3440148,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0007323	0,0230938	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,0257693	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,0943203	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,0001591	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,0028161	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,0008056	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,0012723	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1052	Метиловый спирт					0,0152796	0,4818535	1	0,55		11,40		0,50		0,00		0,00		0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)					0,0041592	0,1311652	1	0,15		11,40		0,50		0,00		0,00		0,00
+	6002	[6002] ТО	1	3	2				1,29	-	1,00	-	-	1	860068,50	3440117,30	860068,90	3440110,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,2181875	0,0154691	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,0000130	3	2,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,0003120	1	1,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,0000507	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0103125	0,0004950	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6003	[6003] Пересыпка	1	3	2				1,29	-	5,00	-	-	1	860068,00	3440106,30	860068,00	3440099,30	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,0074667	0,0001728	3	5,33	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6004	[6004] Проезд	1	3	5				1,29	-	5,00	-	-	1	860070,10	3440120,90	860068,60	3440009,60	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000889	0,0000788	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144	0,0000128	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111	0,0000075	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000186	0,0000175	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002306	0,0005117	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000417	0,0000638	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333	0,0000269	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	0,0002292	3	2,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002292		2,46			0,00		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,5382070	1	0,83	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0065000	1	1,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000889	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5447959		1,99			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,0874586	1	0,07	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0010562	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000144	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0885293		0,16			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,1314595	3	0,81	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000111	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,1314706		0,81		0,00	

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,1234800	1	0,08	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000186	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1234986		0,08			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	0,0103125	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0002306	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0105431		0,07			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0000928	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	4,9629888	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0007323	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,9638139		0,42			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0002242	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	7,3192105	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0008171	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				7,3202518		0,15			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0008279	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,9747995	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0	0	6001	3	0,0029909	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,9786182		0,08			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0000014	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,0041073	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0041138		0,06			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0000249	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,0041073	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000893	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0042215		0,10			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0000071	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,0041073	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000255	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0041400		0,03			0,00		

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0000112	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,0013691	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000403	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0014207		0,36			0,00		

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,4970392	1	2,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,0318962	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0152795	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5442148		2,77			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6004	3	0,0000417	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000417		0,00			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6004	3	0,0000333	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000333		0,00			0,00		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0011591	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0041592	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0053183		0,15			0,00		

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6003	3	0,0074667	3	5,33	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0074667		5,33			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0301	0,5382070	1	0,83	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0301	0,0065000	1	1,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0301	0,0000889	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0005	1	0330	0,1234800	1	0,08	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0330	0,0000186	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,6682945**		**1,29**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	ПДК м/р	0,15	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	663552,00	3478056,00	1082931,00	3478056,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	860134,50	3440322,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	860354,10	3440102,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	860176,60	3439960,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	859930,10	3440113,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	860131,60	3440621,30	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
6	860652,40	3440101,30	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
7	860180,60	3439662,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
8	859634,10	3440110,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
9	882255,90	3433963,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
10	872110,40	3502382,60	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	6,43E-06	6,429E-08	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,02E-05	1,024E-07	141	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,52E-05	1,521E-07	204	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,65E-05	2,647E-07	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	9,00E-05	9,001E-07	301	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,58E-03	0,002	344	1,30	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	0,01	0,002	141	1,30	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	0,02	0,003	204	1,30	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	0,02	0,005	72	1,30	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	0,05	0,010	301	1,30	-	-	-	-

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	6,16E-04	2,463E-04	344	1,30	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	9,13E-04	3,654E-04	141	1,30	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,24E-03	4,948E-04	204	1,30	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,87E-03	7,494E-04	72	1,30	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,07E-03	0,002	301	1,30	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,30E-03	1,957E-04	344	1,30	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,89E-03	2,838E-04	141	1,30	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,58E-03	3,874E-04	204	1,30	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	4,18E-03	6,266E-04	72	1,30	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	0,02	0,002	301	1,30	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	6,93E-04	3,467E-04	344	1,30	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,03E-03	5,143E-04	141	1,30	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,39E-03	6,963E-04	204	1,30	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,11E-03	0,001	72	1,30	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,57E-03	0,002	301	1,30	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,80E-06	1,898E-05	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	6,02E-06	3,008E-05	141	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,91E-06	4,454E-05	204	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,55E-05	7,727E-05	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,02E-05	2,012E-04	301	4,50	-	-	-	-

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,73E-04	0,009	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,23E-04	0,011	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,78E-04	0,014	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,86E-04	0,019	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,51E-04	0,043	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	6,37E-05	0,013	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	8,23E-05	0,016	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,03E-04	0,021	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,42E-04	0,028	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,14E-04	0,063	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,41E-05	0,002	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,40E-05	0,002	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,49E-05	0,003	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	7,61E-05	0,004	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,68E-04	0,008	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	2,39E-05	7,162E-06	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	3,08E-05	9,247E-06	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	3,84E-05	1,153E-05	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,33E-05	1,599E-05	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,18E-04	3,528E-05	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,68E-05	7,352E-06	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,74E-05	9,488E-06	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,92E-05	1,184E-05	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	8,20E-05	1,640E-05	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,81E-04	3,624E-05	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,20E-05	7,208E-06	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,55E-05	9,306E-06	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,93E-05	1,161E-05	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,68E-05	1,609E-05	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,92E-05	3,552E-05	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,24E-04	2,474E-06	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,60E-04	3,193E-06	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,99E-04	3,984E-06	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,76E-04	5,520E-06	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	6,10E-04	1,220E-05	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	9,47E-04	9,474E-04	344	5,90	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,22E-03	0,001	141	4,60	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,53E-03	0,002	204	3,70	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,12E-03	0,002	72	2,70	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	4,67E-03	0,005	301	1,20	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	9,48E-06	9,478E-06	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,44E-05	1,443E-05	140	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,10E-05	2,098E-05	203	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,43E-05	3,426E-05	72	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,90E-05	8,896E-05	301	4,50	-	-	-	-

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,40E-05	2,099E-06	344	6,00	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,22E-05	3,331E-06	141	6,00	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	3,29E-05	4,941E-06	204	6,00	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,76E-05	8,641E-06	73	6,00	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,96E-04	2,941E-05	300	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	5,17E-03	-	344	1,30	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	7,67E-03	-	141	1,30	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	0,01	-	204	1,30	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	0,02	-	72	1,30	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	0,03	-	301	1,30	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	1,47E-07	1,467E-09	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,56E-06	1,555E-08	285	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	3,56E-03	3,560E-05	271	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	4,52E-03	4,518E-05	187	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	5,38E-03	5,377E-05	346	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	6,08E-03	6,083E-05	90	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,01	1,458E-04	272	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,03	3,069E-04	197	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,05	4,570E-04	325	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	7,458E-04	90	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	7,35E-04	1,470E-04	191	1,40	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,72E-03	5,438E-04	286	1,30	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,26	0,052	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,34	0,069	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,36	0,071	191	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,44	0,088	85	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,55	0,111	277	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,71	0,143	209	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,72	0,144	323	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,79	0,158	74	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	5,97E-05	2,388E-05	191	1,40	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,21E-04	8,836E-05	286	1,30	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,02	0,008	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,03	0,011	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,03	0,012	191	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,04	0,014	85	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,04	0,018	277	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,06	0,023	209	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,023	323	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,06	0,026	74	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	6,78E-05	1,017E-05	191	1,30	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	4,54E-04	6,812E-05	286	1,30	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,14	0,022	274	1,50	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,16	0,024	343	1,60	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,16	0,024	191	1,60	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,18	0,027	85	1,80	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,23	0,035	278	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,36	0,054	323	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,42	0,063	209	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,66	0,099	74	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	6,74E-05	3,369E-05	191	1,40	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,49E-04	1,245E-04	286	1,30	-	-	-	-	4

6	860652,40	3440101,30	2,00	0,02	0,012	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,03	0,015	343	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,03	0,016	191	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,04	0,020	85	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,05	0,024	278	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	0,030	323	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,06	0,032	209	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,036	74	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	8,67E-08	4,334E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	9,19E-07	4,594E-06	285	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	6,13E-04	0,003	271	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	7,91E-04	0,004	187	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	9,47E-04	0,005	346	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	1,06E-03	0,005	90	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	2,16E-03	0,011	272	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	3,22E-03	0,016	197	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	3,98E-03	0,020	325	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	5,74E-03	0,029	90	3,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	4,09E-06	2,043E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	4,31E-05	0,002	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,02	0,781	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,02	1,025	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,02	1,079	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,03	1,318	85	5,30	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,04	1,885	278	3,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,06	3,082	325	1,20	-	-	-	-	2

1	860134,50	3440322,70	2,00	0,08	3,844	207	1,00	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,16	7,929	74	0,80	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	1,51E-06	3,012E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,59E-05	0,003	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	5,76E-03	1,152	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	7,56E-03	1,511	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	7,96E-03	1,591	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	9,72E-03	1,943	85	5,30	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,01	2,780	278	3,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,02	4,545	325	1,20	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,03	5,670	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,06	11,693	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	8,05E-07	4,027E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	8,51E-06	4,253E-04	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	3,09E-03	0,155	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	4,04E-03	0,202	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	4,25E-03	0,213	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	5,20E-03	0,260	85	5,40	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	7,47E-03	0,374	278	3,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,01	0,607	325	1,20	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	0,757	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	1,562	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

10	872110,40	3502382,60	2,00	5,64E-07	1,693E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	5,96E-06	1,788E-06	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	2,16E-03	6,485E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	2,83E-03	8,490E-04	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	2,98E-03	8,938E-04	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	3,64E-03	0,001	85	5,40	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	5,22E-03	0,002	278	3,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	8,51E-03	0,003	325	1,20	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,01	0,003	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	0,007	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	8,69E-07	1,737E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	9,17E-06	1,835E-06	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	3,41E-03	6,821E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	4,32E-03	8,649E-04	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	4,56E-03	9,113E-04	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	5,65E-03	0,001	85	5,50	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	8,33E-03	0,002	278	3,10	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,01	0,003	325	1,10	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	0,003	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	0,007	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,84E-07	1,704E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,00E-06	1,799E-06	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	1,09E-03	6,567E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	1,42E-03	8,529E-04	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	1,50E-03	8,981E-04	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	1,84E-03	0,001	85	5,40	-	-	-	-	3

2	860354,10	3440102,10	2,00	2,65E-03	0,002	278	3,10	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	4,27E-03	0,003	325	1,20	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	5,33E-03	0,003	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,01	0,007	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,92E-06	5,846E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,09E-05	6,175E-07	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,01	2,316E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,01	2,903E-04	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,02	3,060E-04	190	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,02	3,818E-04	85	5,60	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,03	5,679E-04	278	3,10	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,04	8,738E-04	325	1,10	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,05	0,001	207	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,11	0,002	74	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,24E-05	2,239E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,36E-04	2,364E-04	286	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,09	0,087	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,11	0,110	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,12	0,117	191	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,15	0,149	85	5,40	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,21	0,212	278	3,30	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,32	0,323	324	1,10	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,41	0,408	209	1,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,92	0,918	73	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	3,42E-10	1,710E-09	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,64E-09	1,820E-08	285	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	1,21E-06	6,049E-06	266	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	1,48E-06	7,417E-06	186	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	1,64E-06	8,189E-06	96	3,60	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	2,15E-06	1,075E-05	344	5,40	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	3,09E-06	1,544E-05	263	1,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	4,08E-06	2,039E-05	195	1,30	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	7,56E-06	3,782E-05	107	0,70	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	8,33E-06	4,163E-05	311	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	1,14E-09	1,368E-09	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,21E-08	1,456E-08	285	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	4,03E-06	4,839E-06	266	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	4,94E-06	5,933E-06	186	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	5,46E-06	6,551E-06	96	3,60	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	7,17E-06	8,600E-06	344	5,40	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	1,03E-05	1,235E-05	263	1,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,36E-05	1,631E-05	195	1,30	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	2,52E-05	3,025E-05	107	0,70	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	2,78E-05	3,330E-05	311	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,19E-07	2,189E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,33E-06	2,327E-06	286	6,00	-	-	-	-	4

7	860180,60	3439662,20	2,00	1,42E-03	0,001	353	0,70	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	1,47E-03	0,001	181	0,70	-	-	-	-	3
6	860652,40	3440101,30	2,00	1,68E-03	0,002	275	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	1,98E-03	0,002	86	6,00	-	-	-	-	3
3	860176,60	3439960,80	2,00	4,43E-03	0,004	345	0,70	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	4,80E-03	0,005	184	0,70	-	-	-	-	2
2	860354,10	3440102,10	2,00	6,23E-03	0,006	282	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	7,32E-03	0,007	80	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

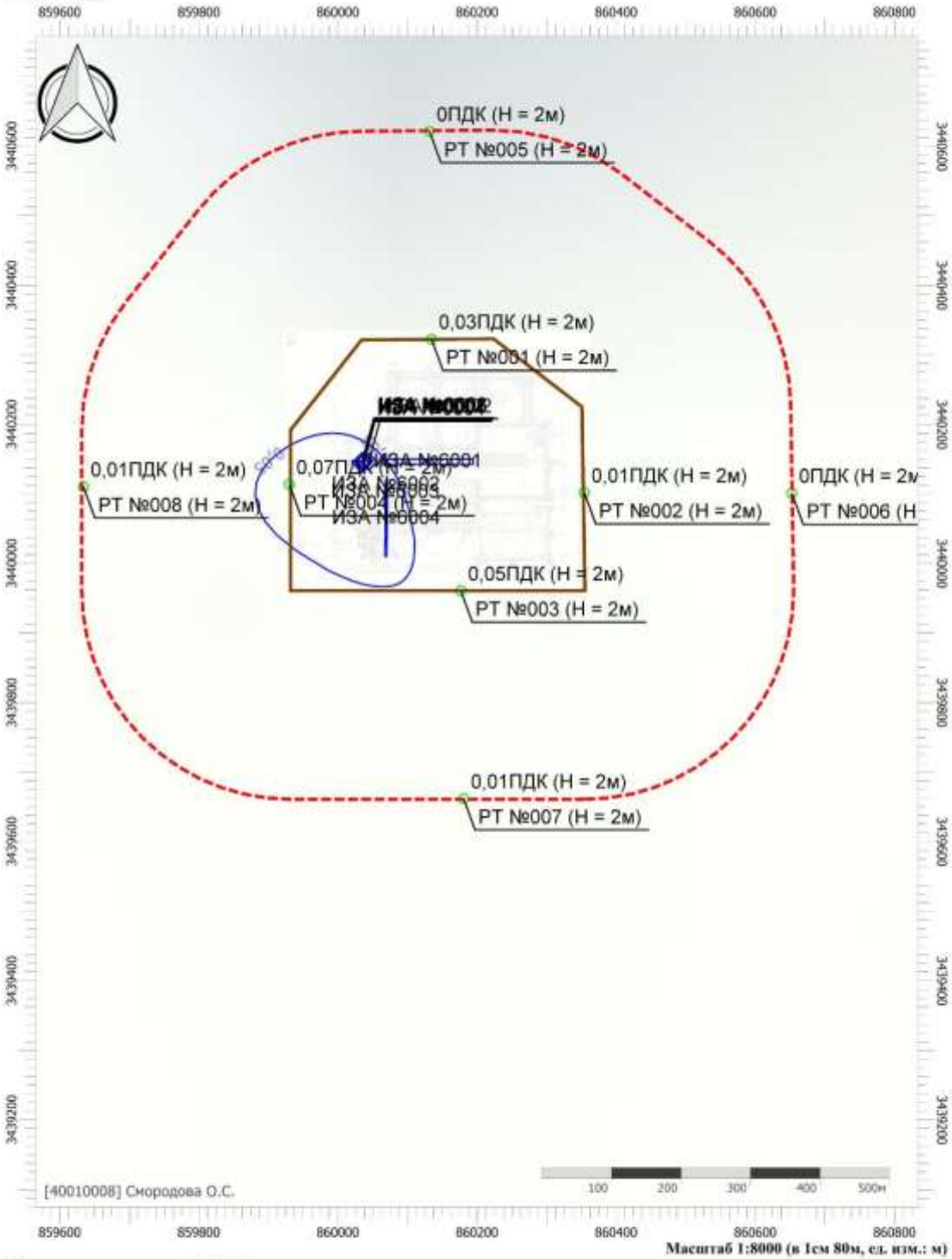
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	3,19E-07	4,779E-08	191	6,00	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,38E-06	5,070E-07	285	6,00	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	7,72E-03	0,001	270	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	9,44E-03	0,001	187	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,01	0,002	346	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,01	0,002	91	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,03	0,005	270	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,06	0,009	197	6,00	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,11	0,016	323	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,16	0,024	95	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	5,01E-04	-	191	1,40	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,85E-03	-	286	1,30	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,18	-	274	6,00	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,23	-	344	6,00	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,24	-	191	6,00	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,30	-	85	6,00	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,38	-	278	6,00	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,49	-	209	6,00	-	-	-	-	2

3	860176,60	3439960,80	2,00	0,49	-	323	6,00	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,54	-	74	6,00	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

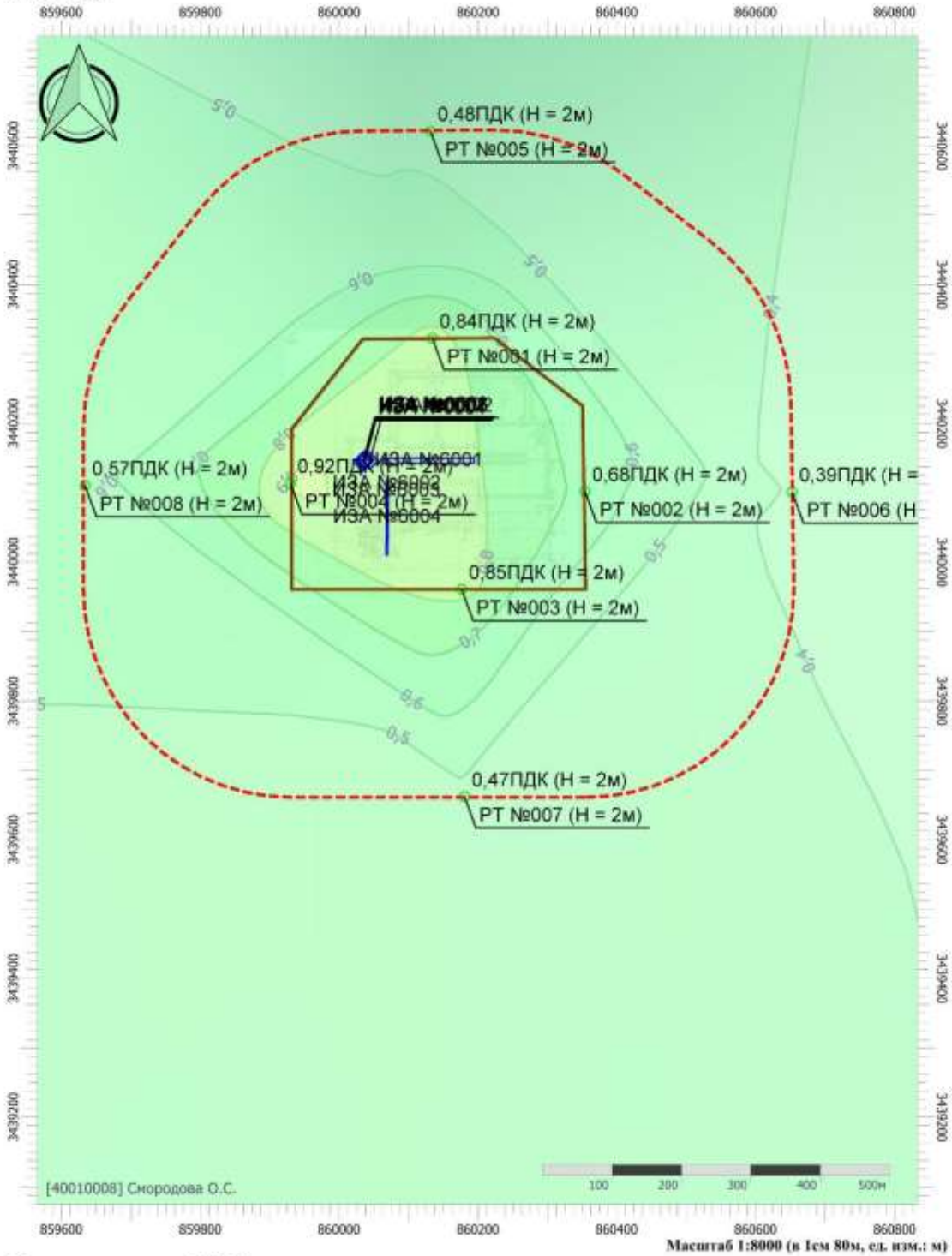
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

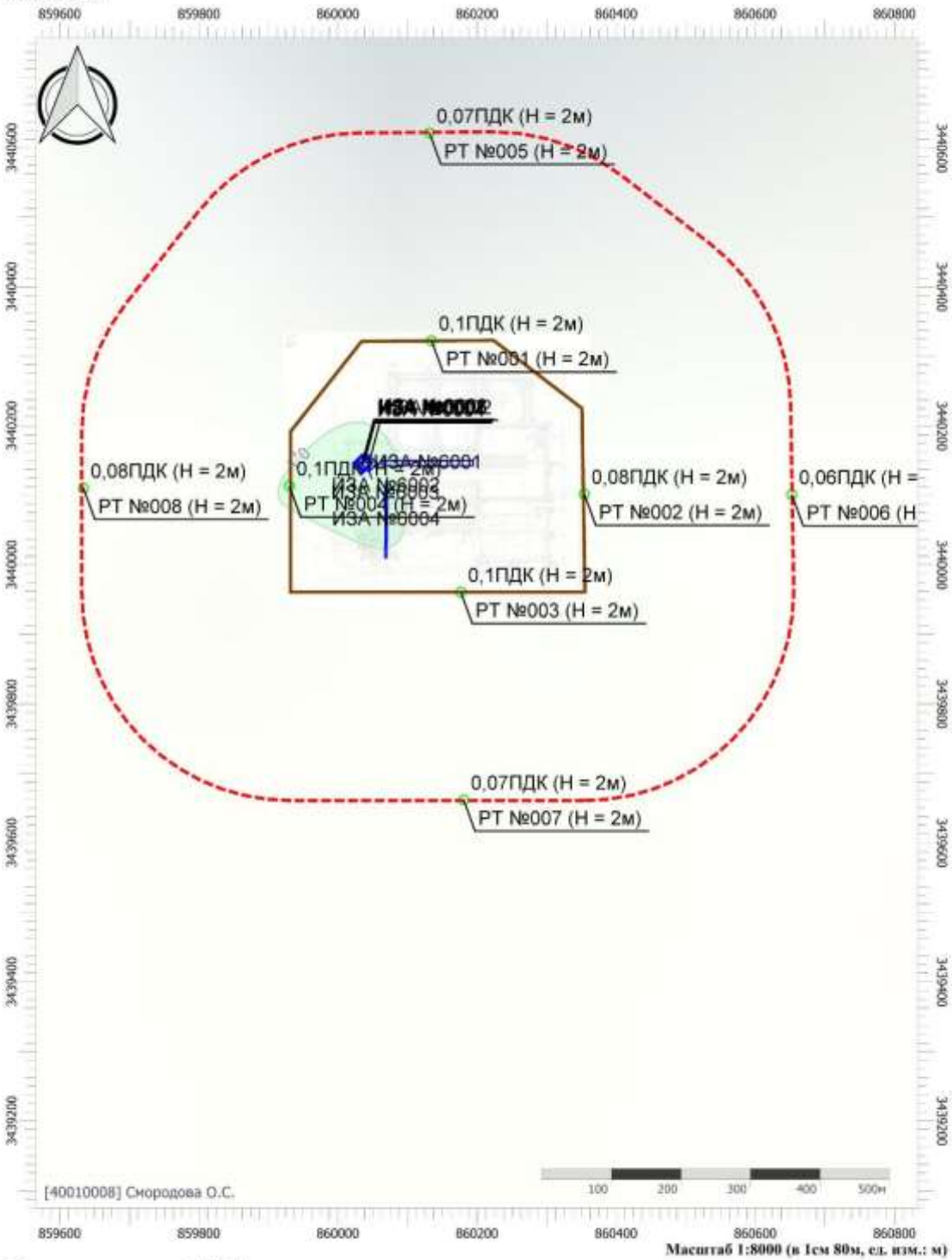
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

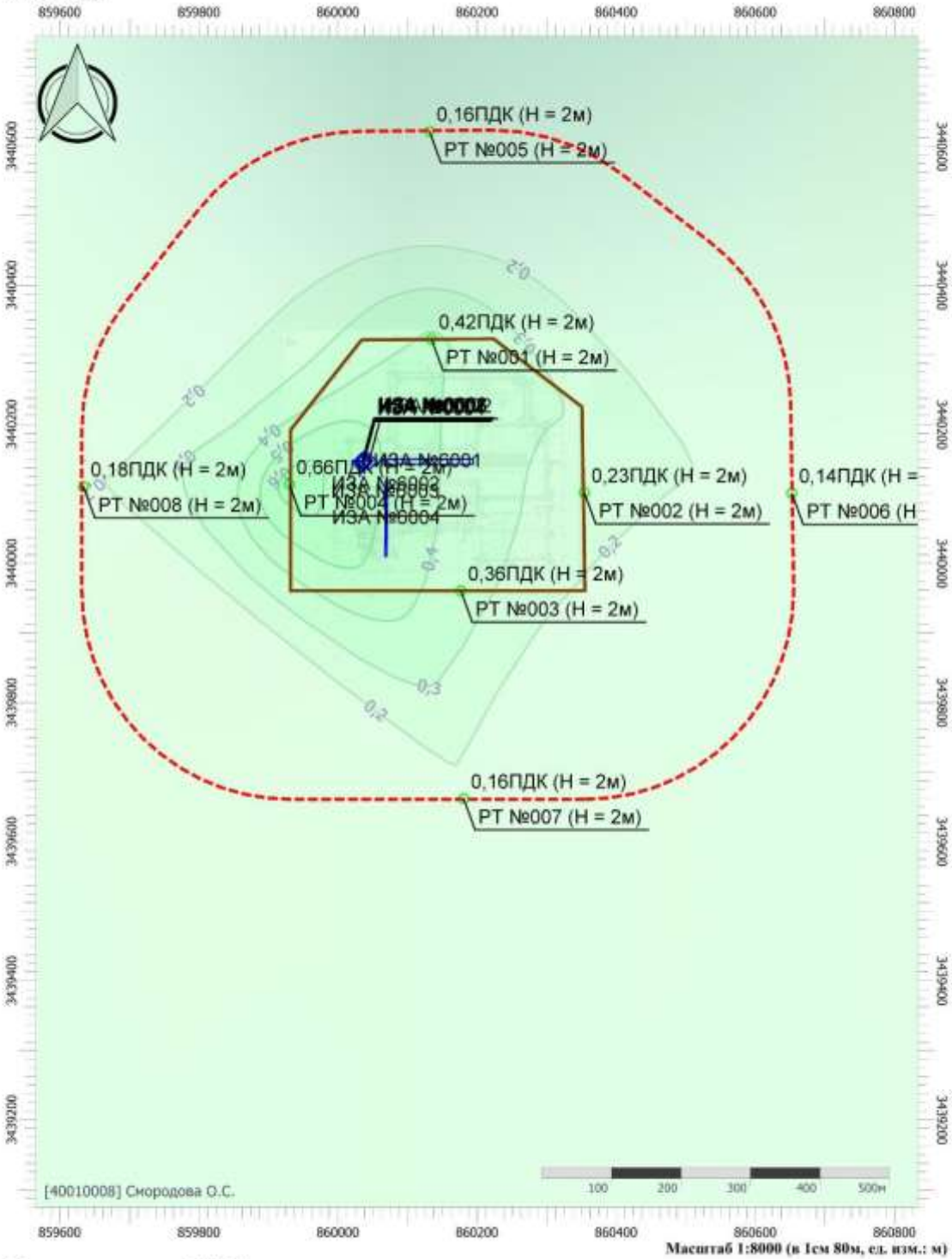
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

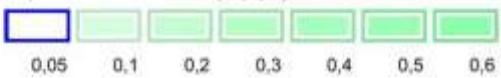
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

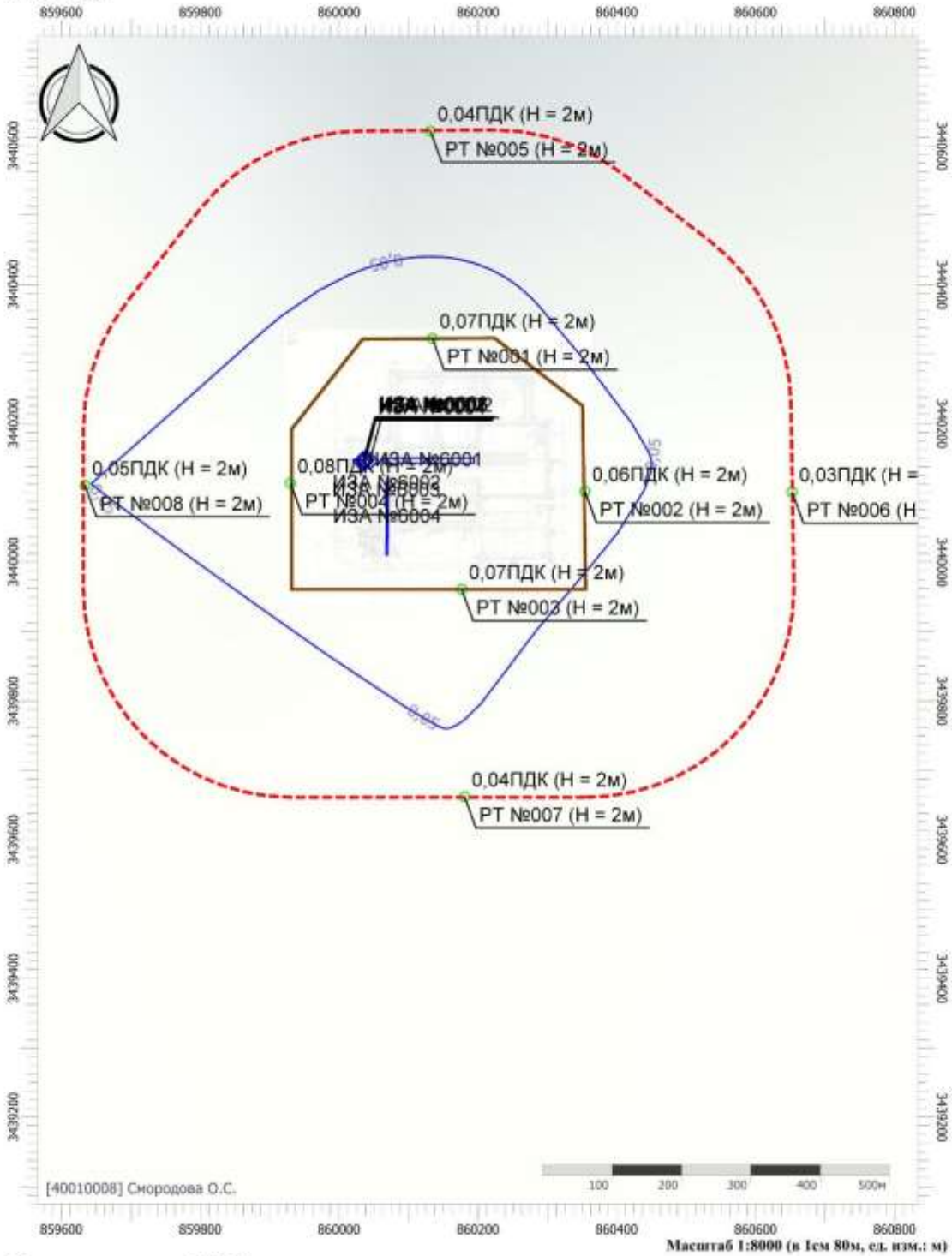
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
2	-	Все	288-24		11.24	
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

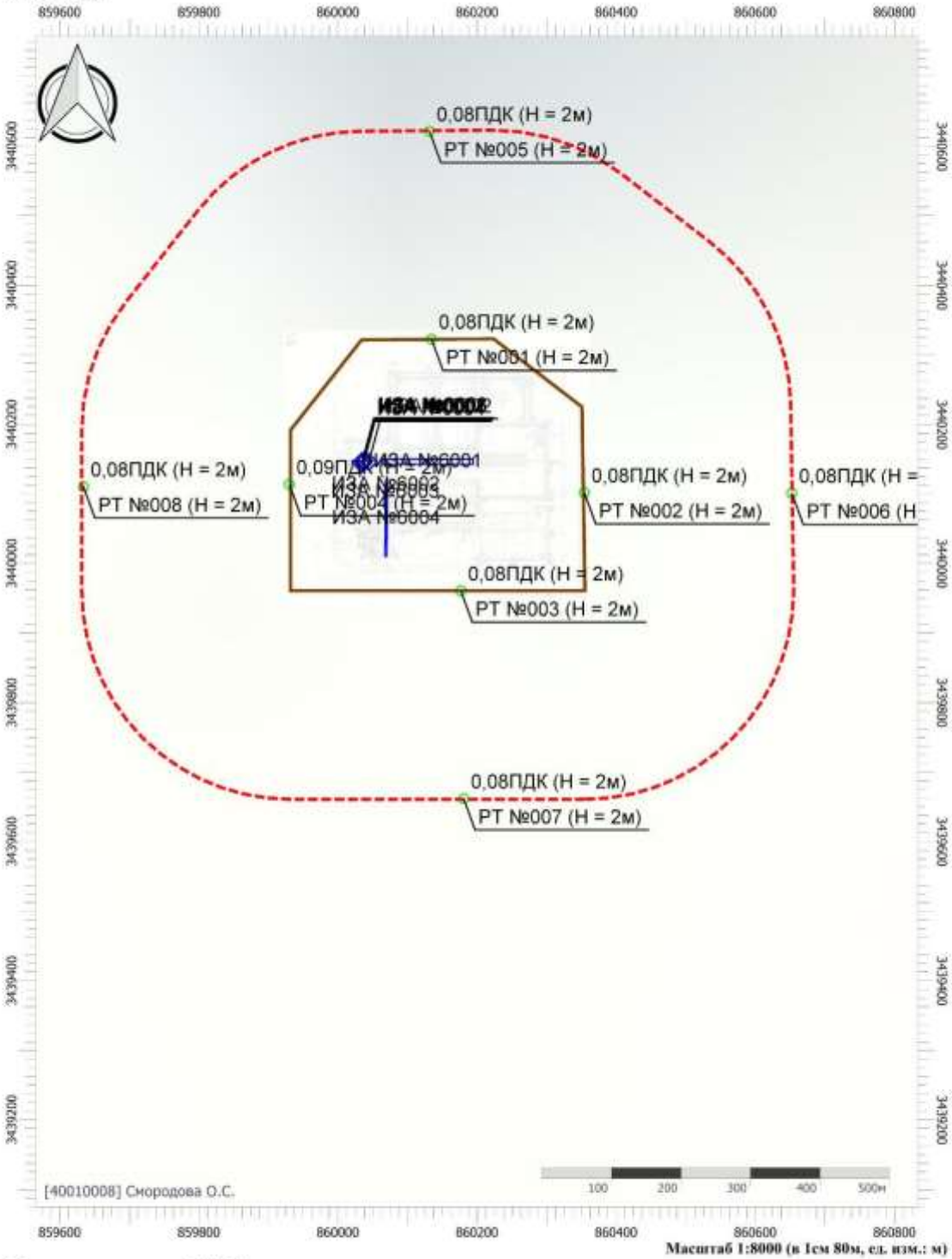
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

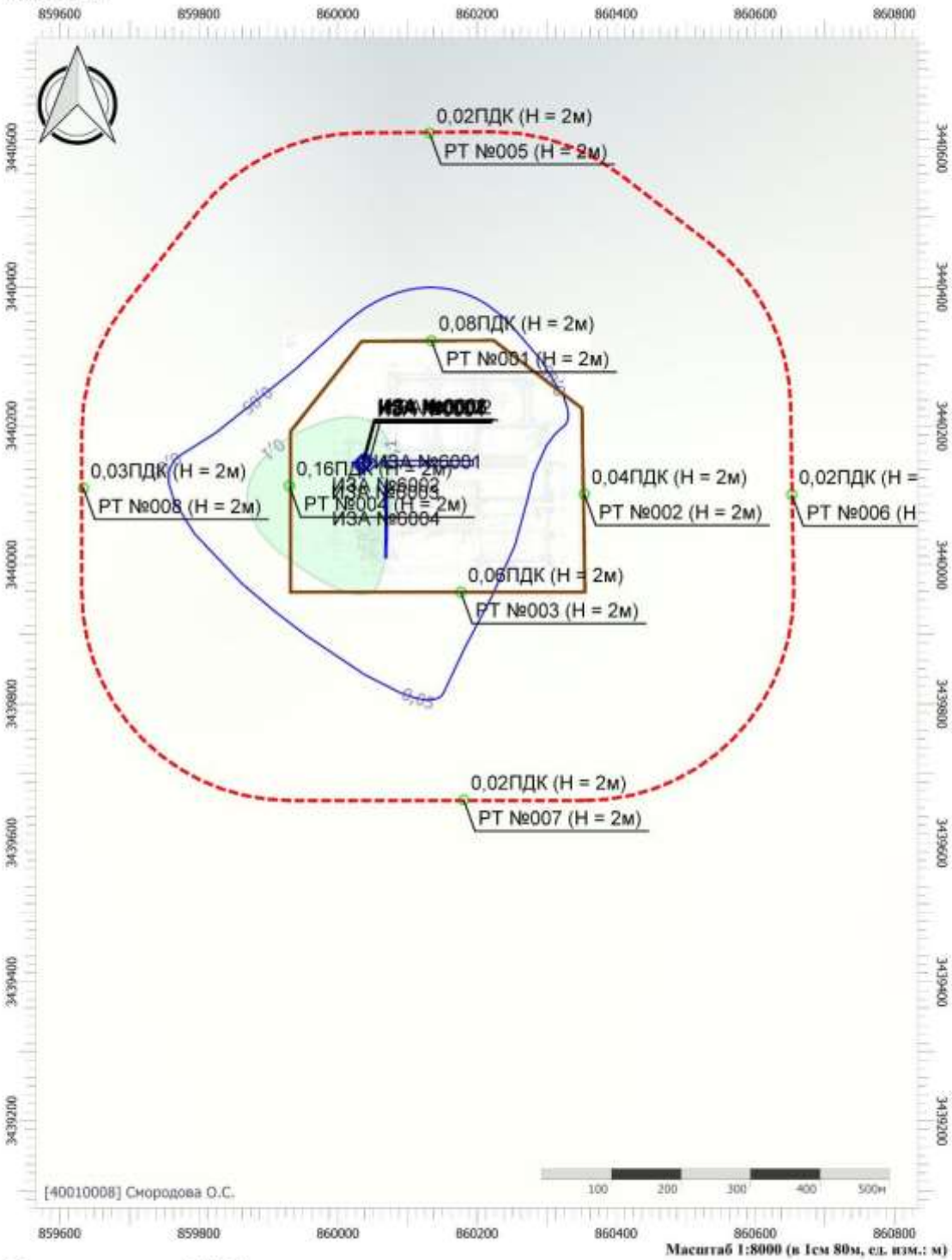
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
	2	-	Все	288-24		11.24
	1	-	Все	202.1-24		07.24
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

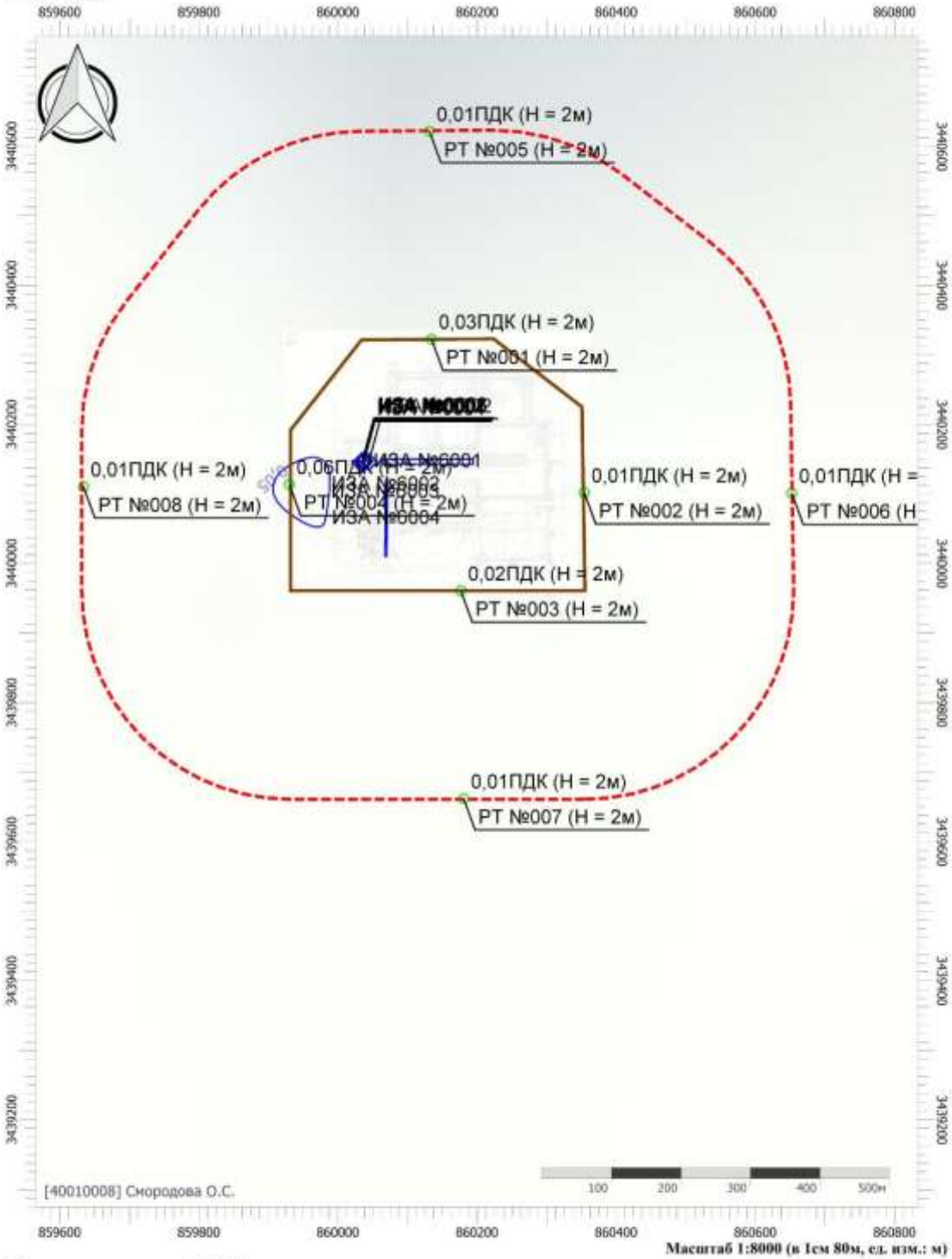
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



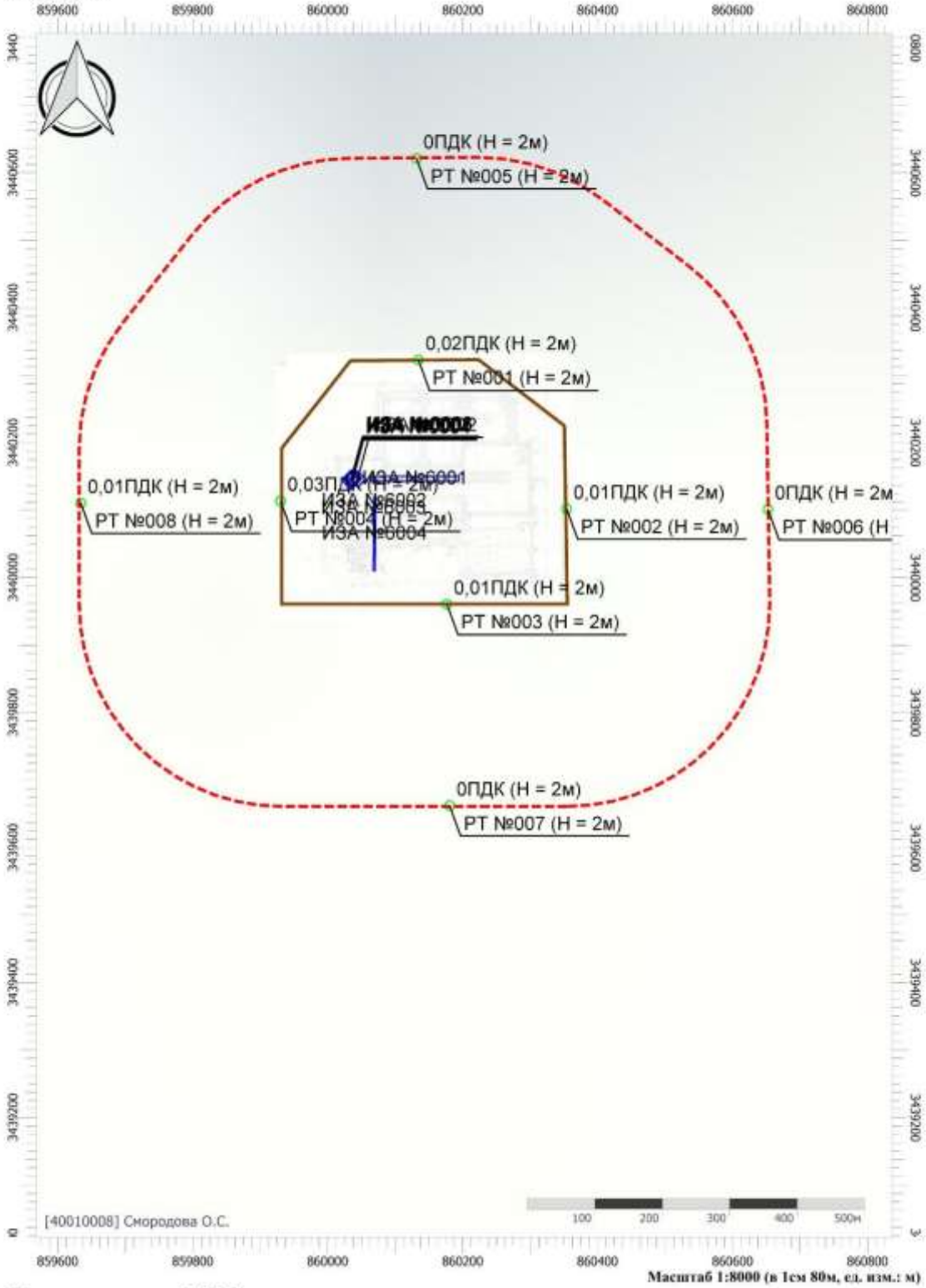
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

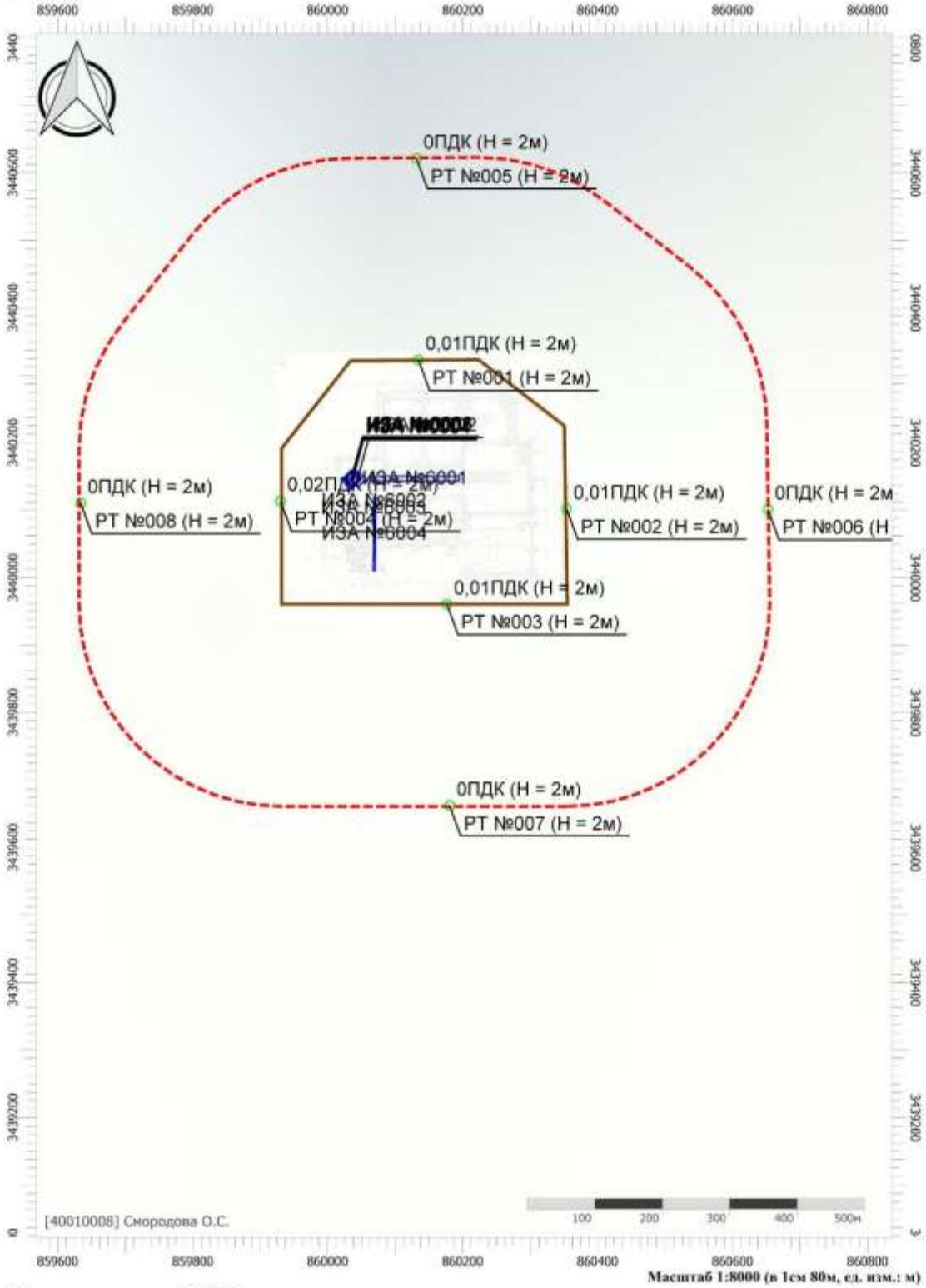


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

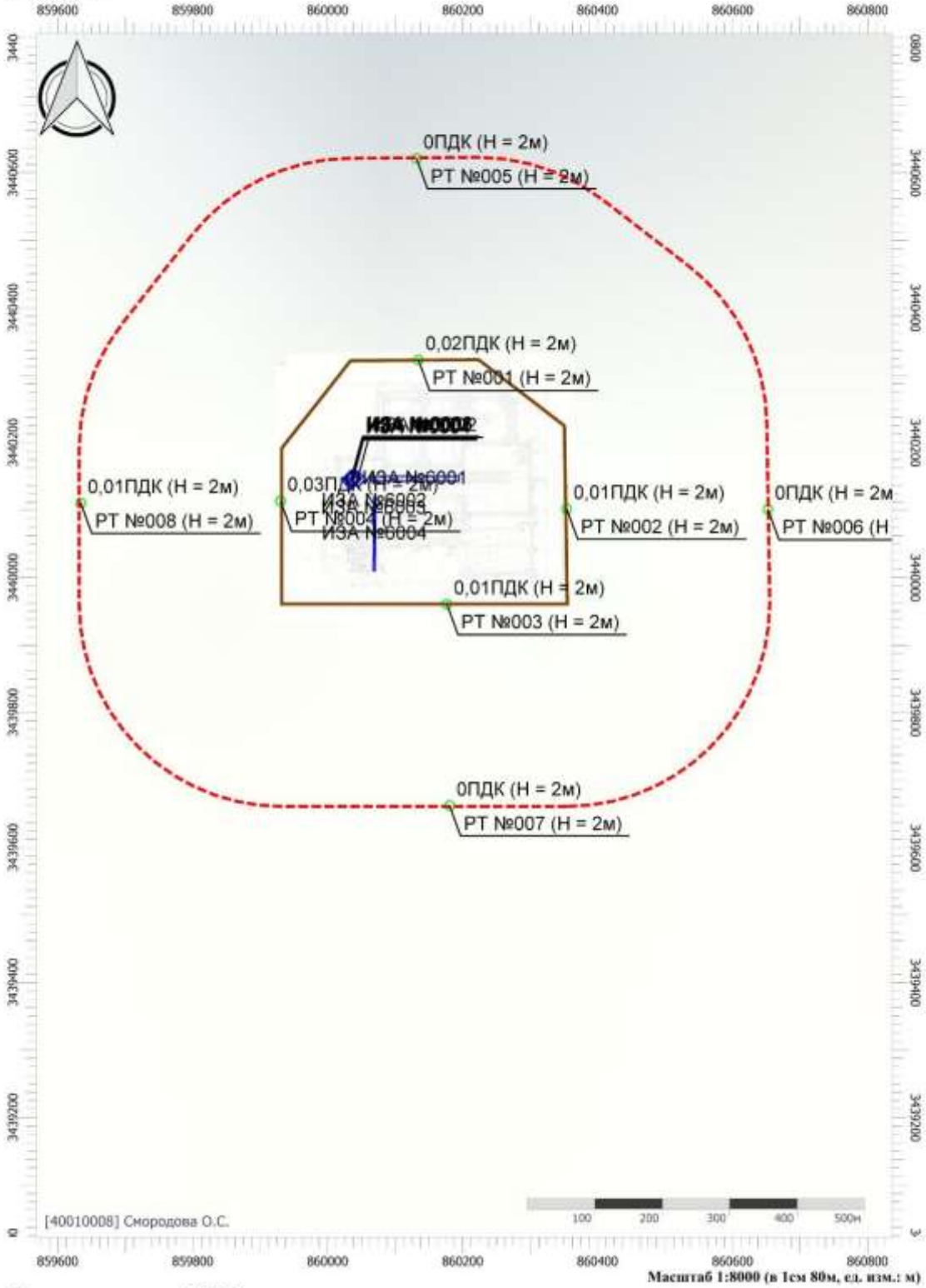


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

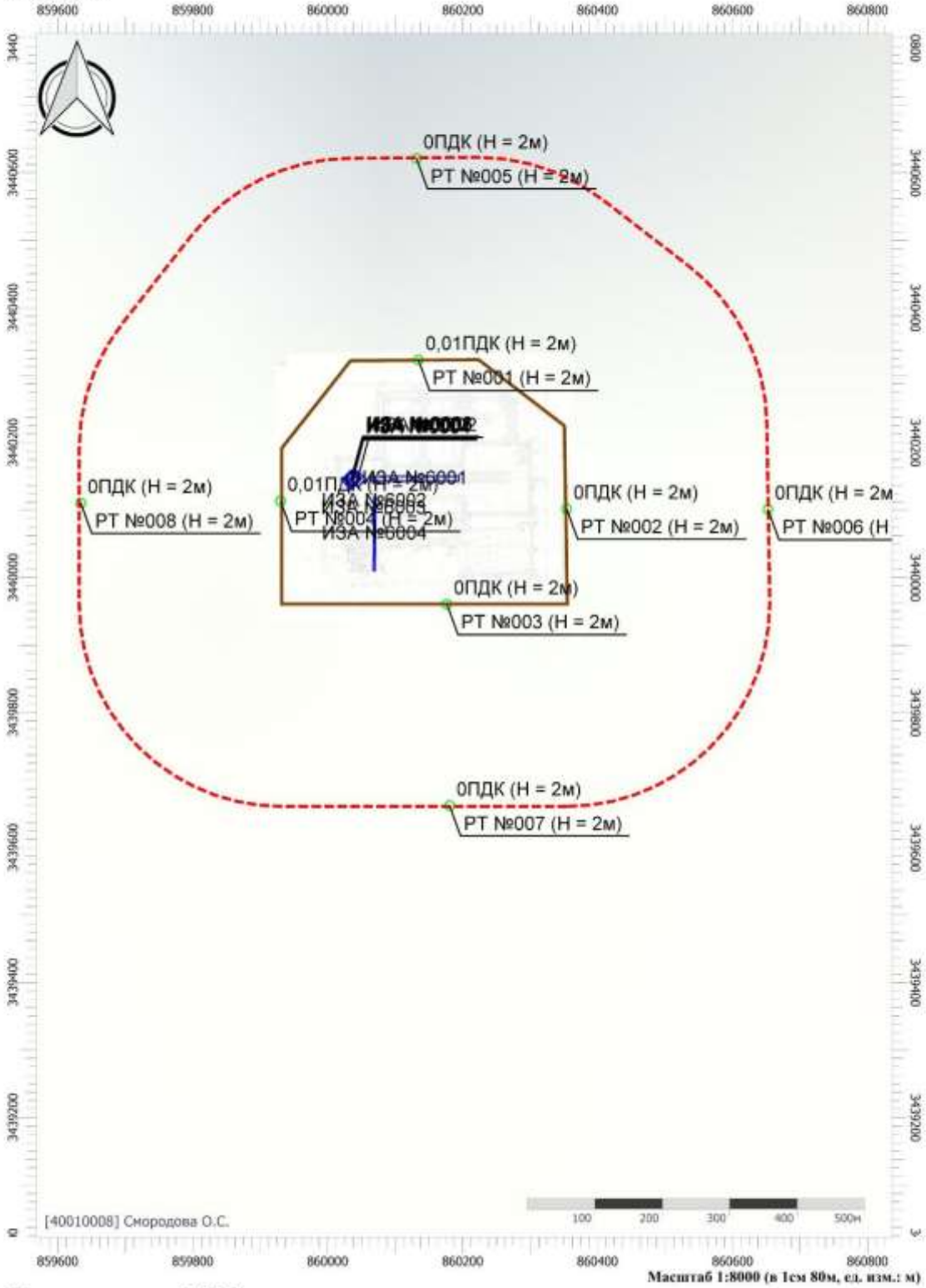


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

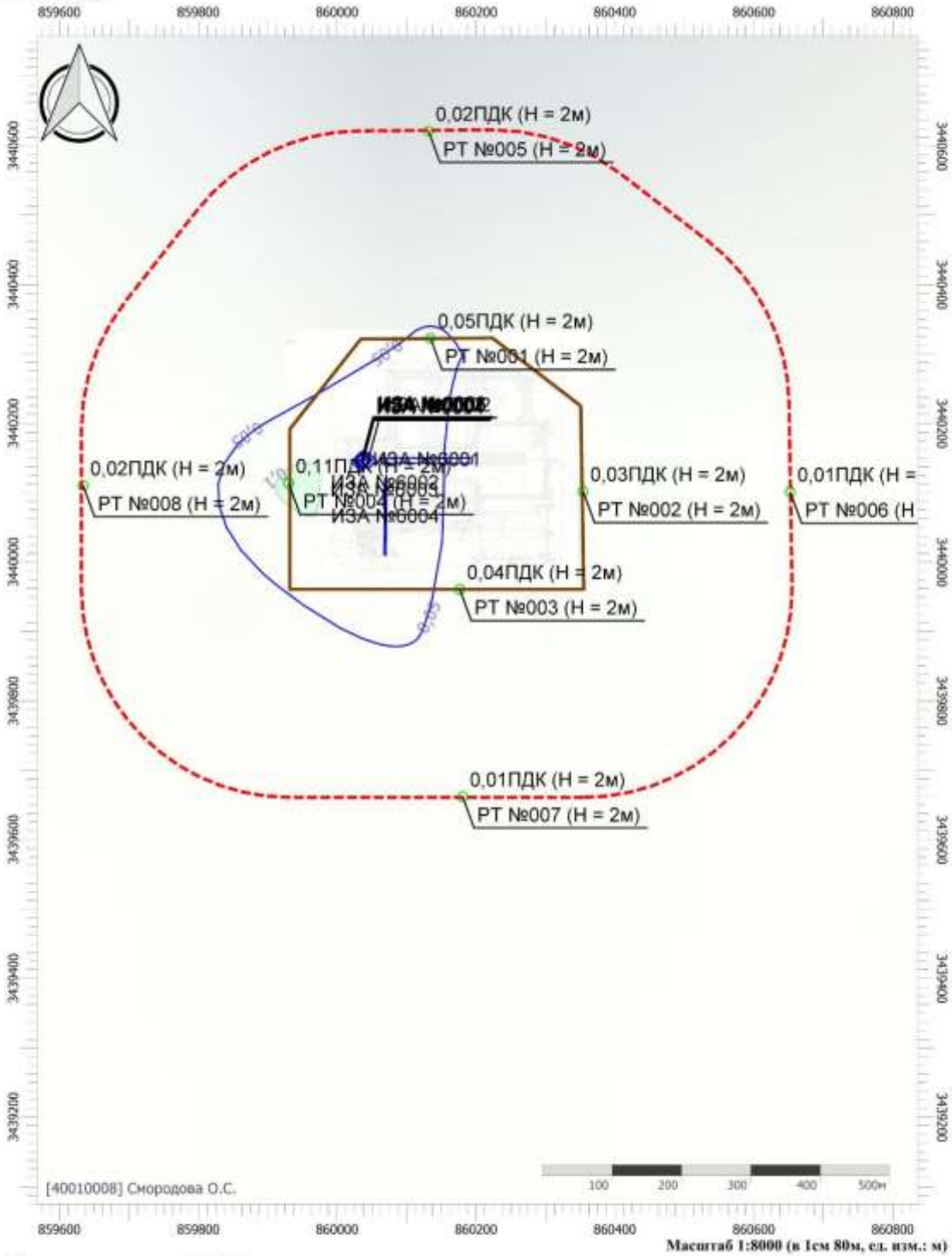


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

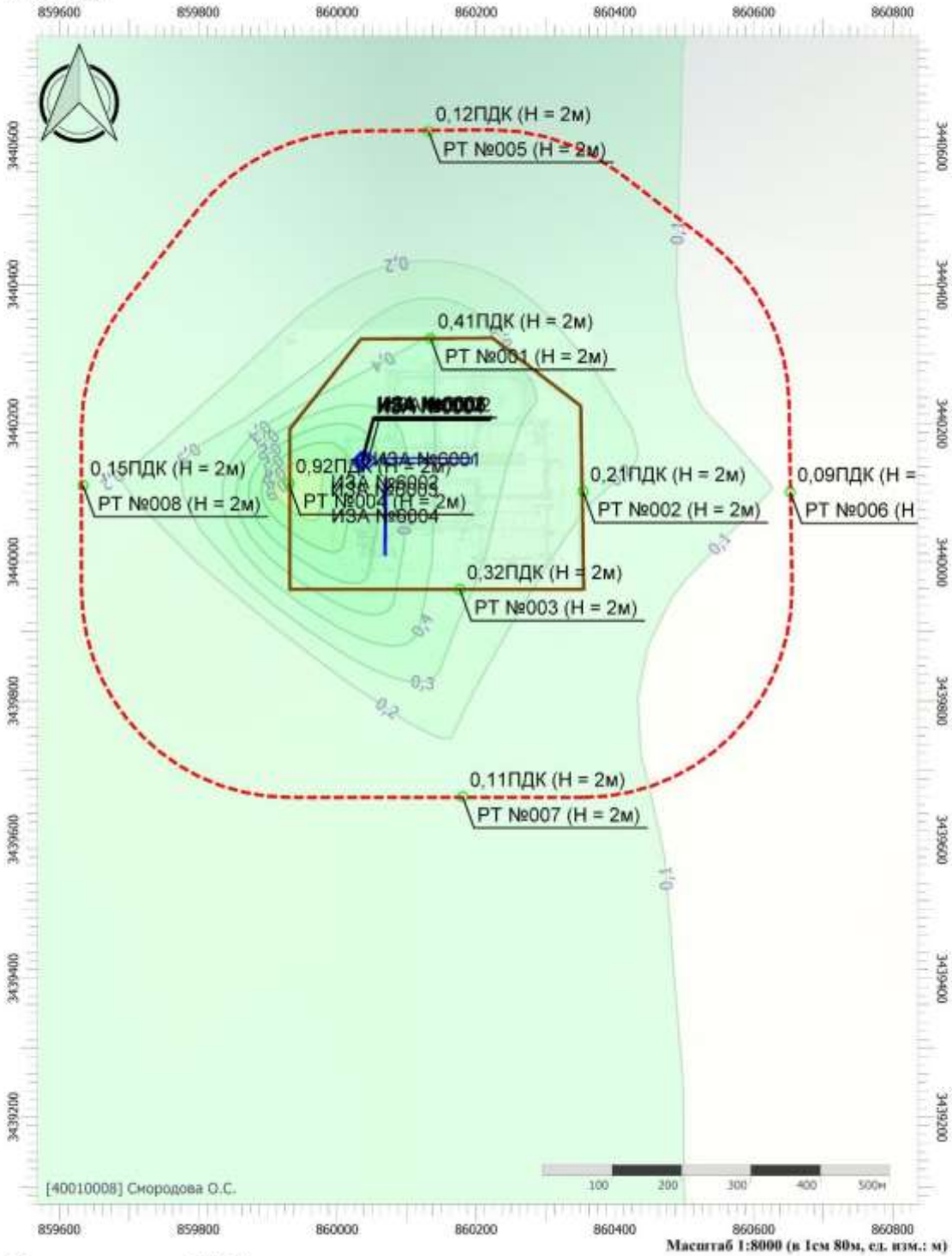
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

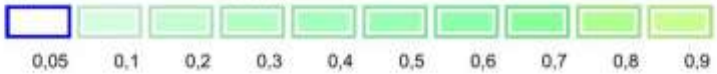
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

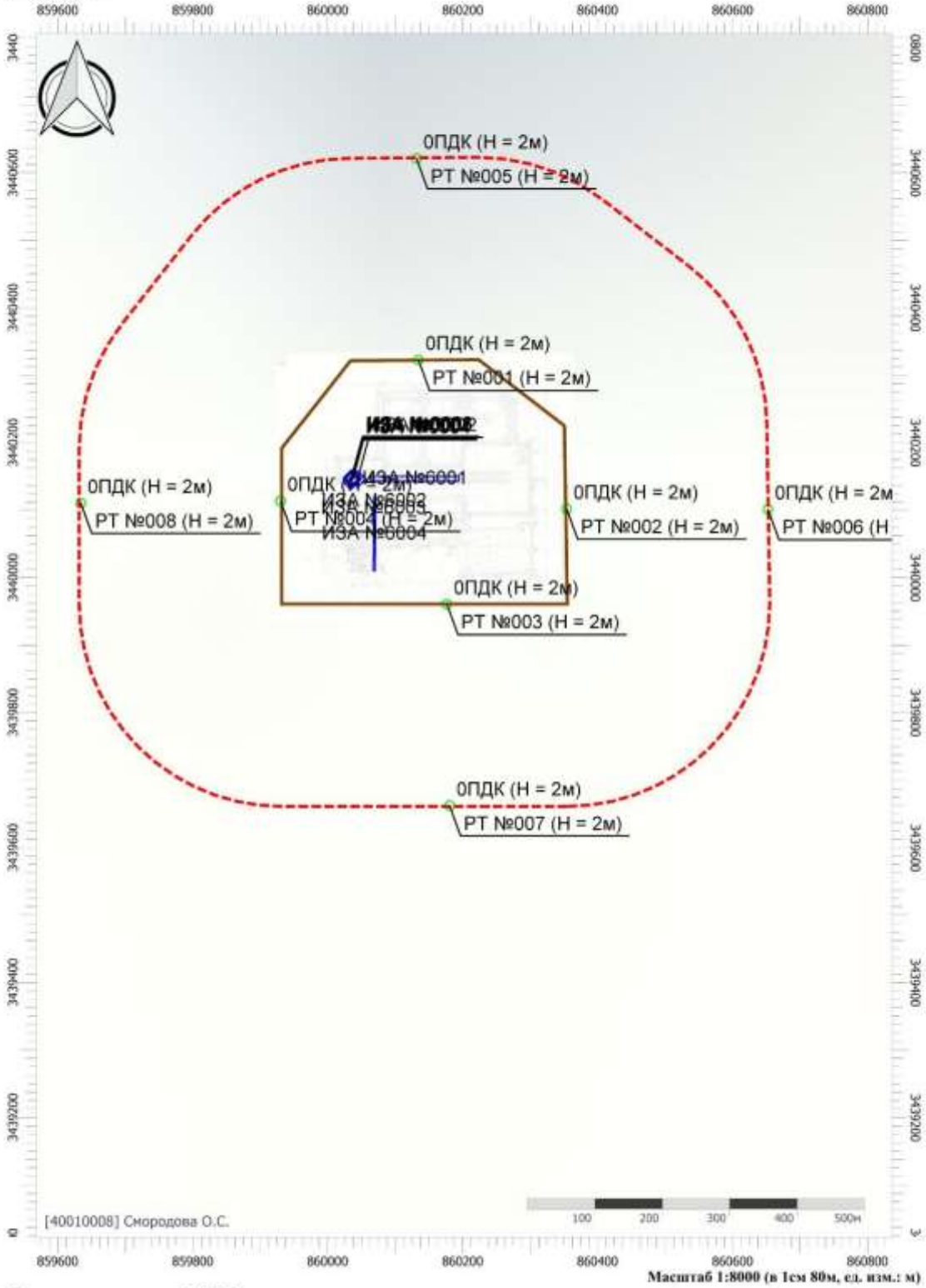
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

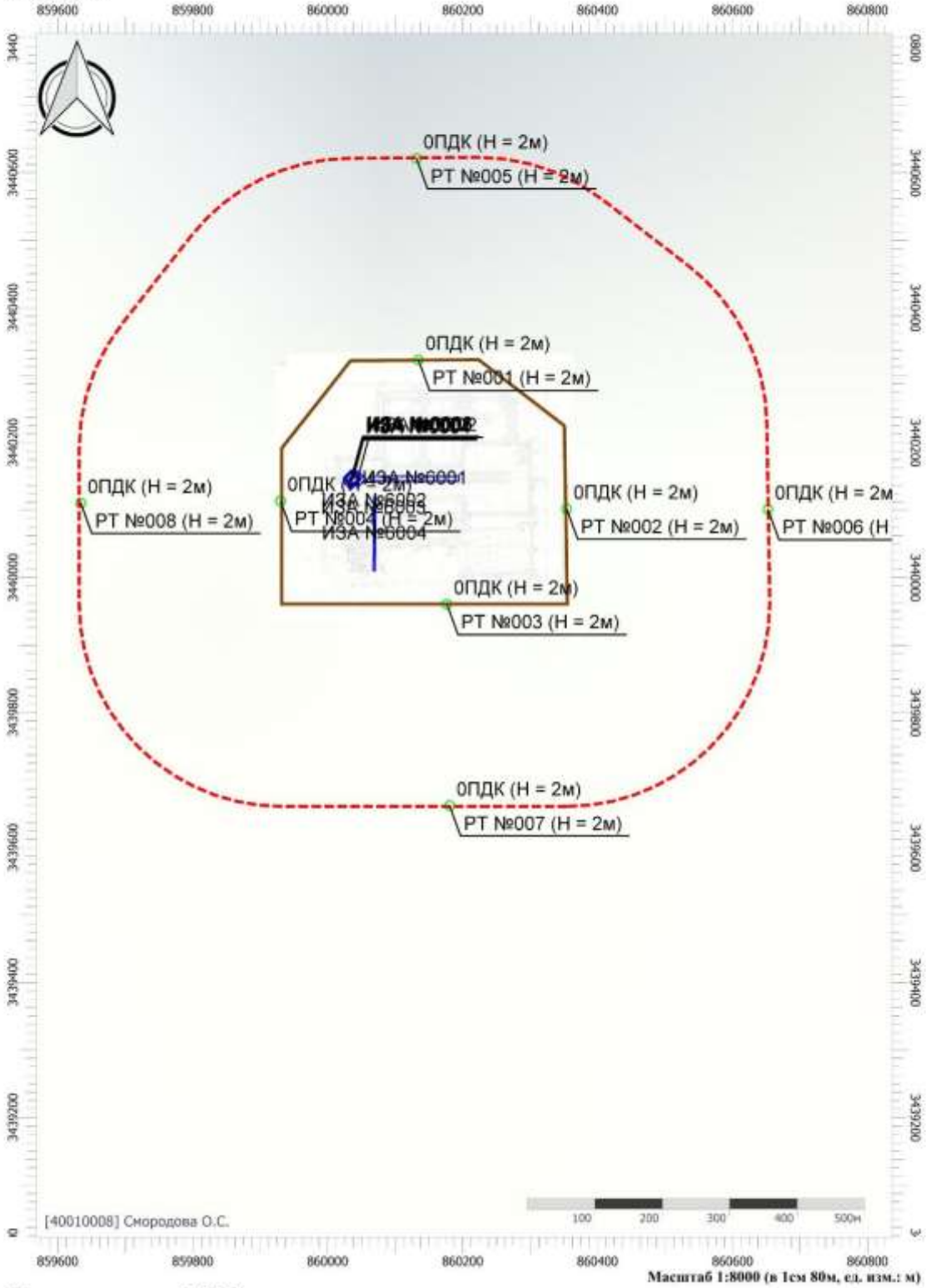


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



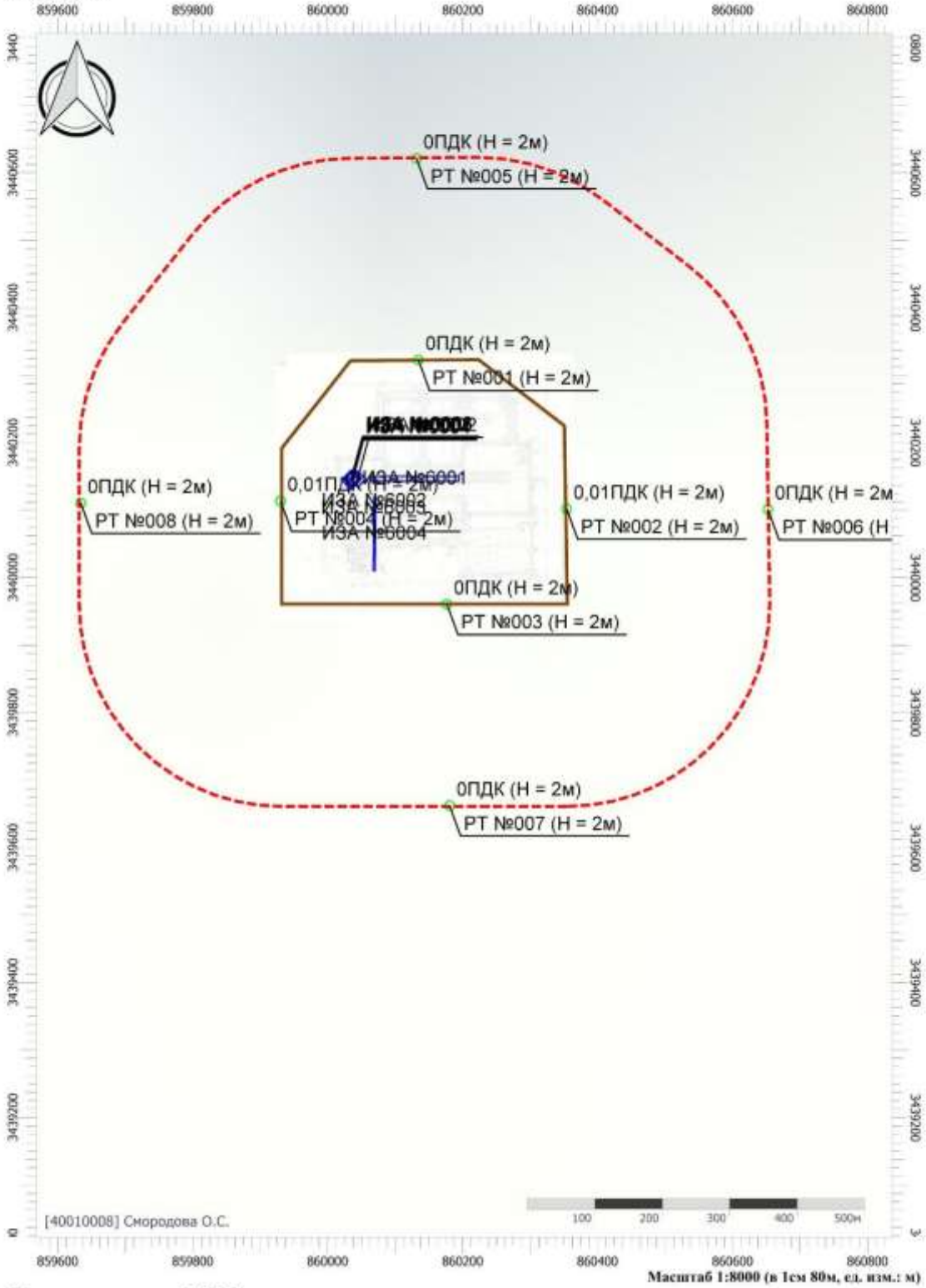
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

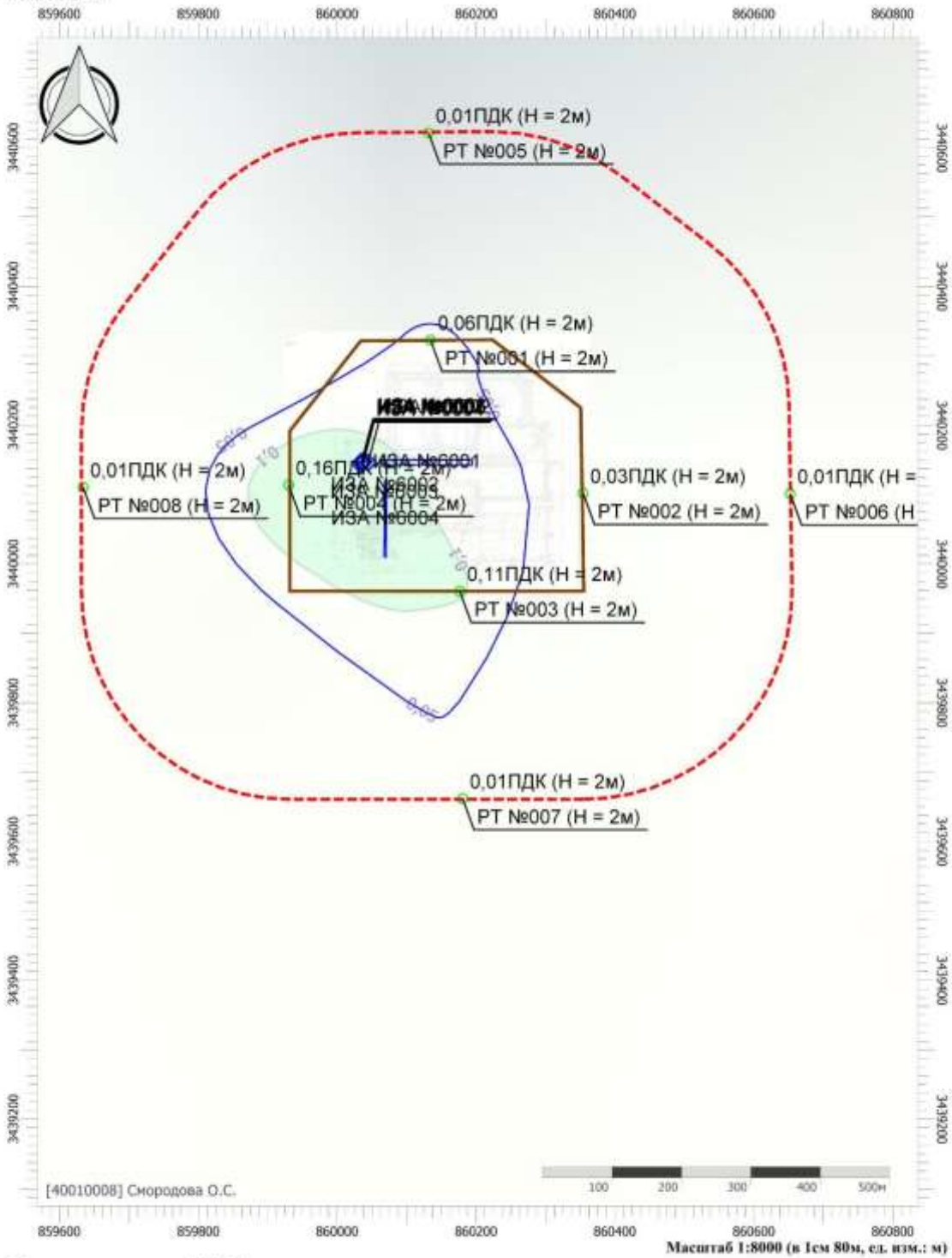


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2907 (Пыль неорганическая >70% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

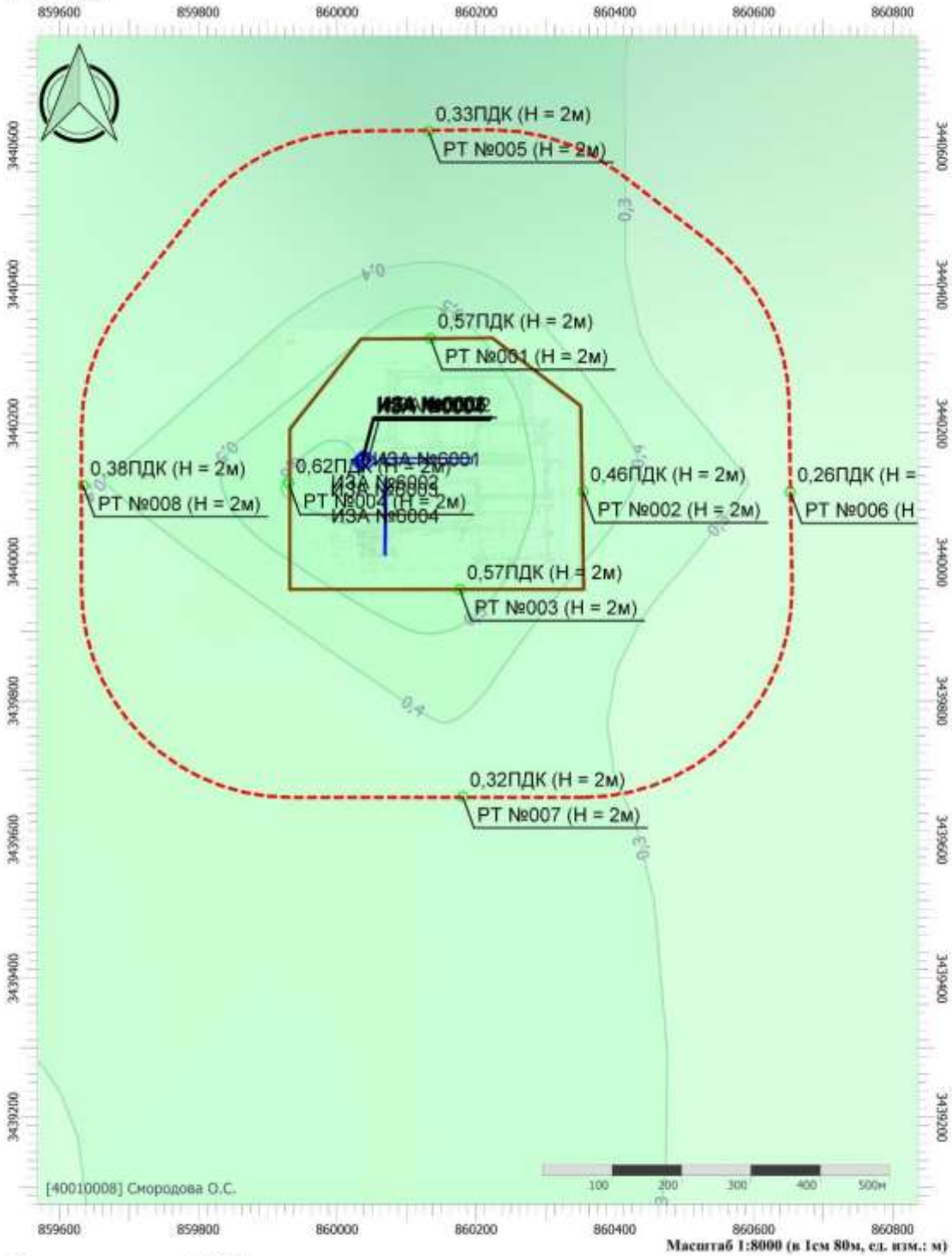
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

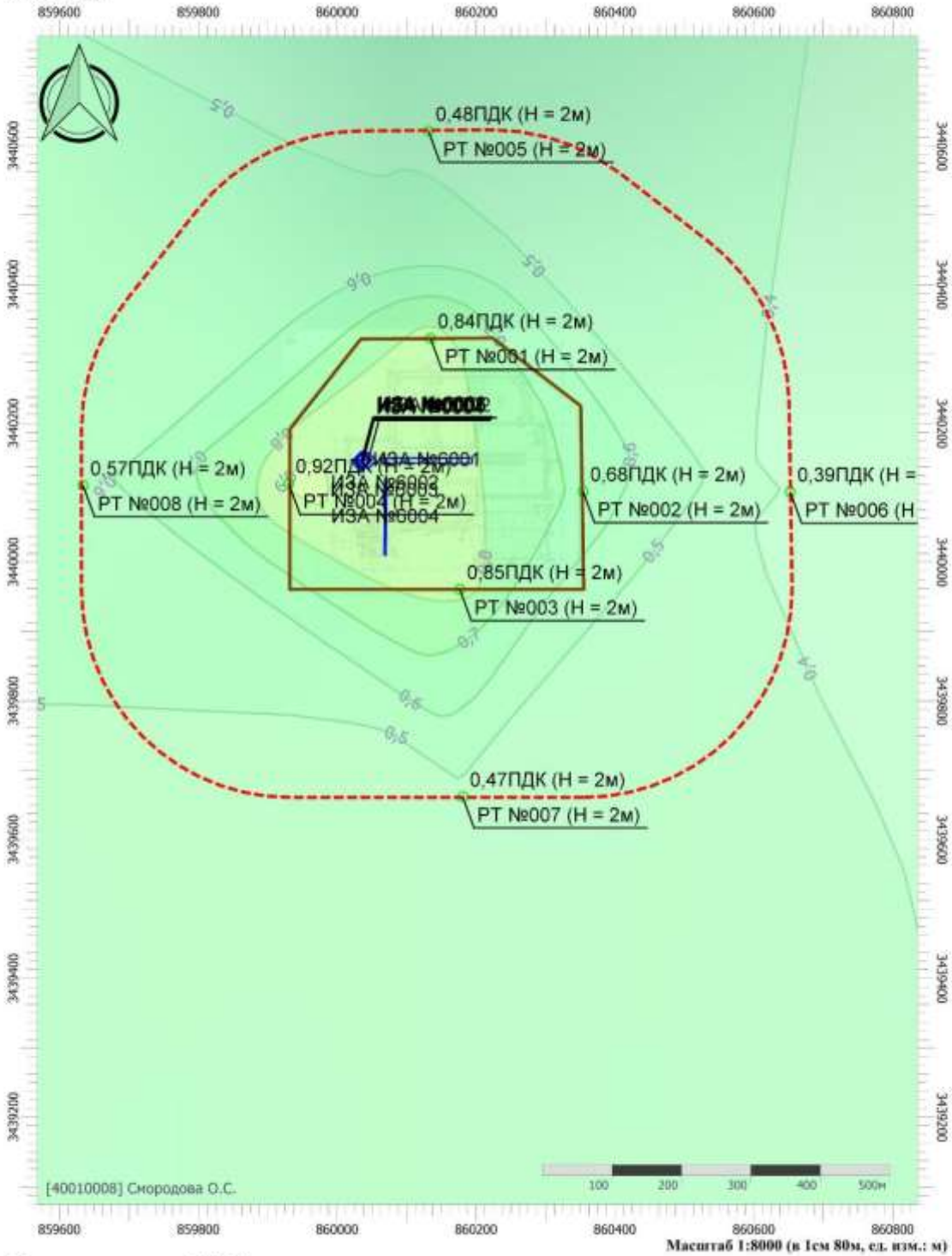
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

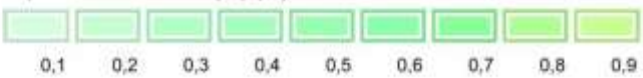
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.11.2024 11:29 - 05.11.2024 11:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Валелыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 4, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 20 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!
4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
11,70	4,40	9,60	11,00	22,80	14,80	14,10	11,60

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	0001	[0001] Вент труба блок ЗУ	1	1	5	0,20	0,09	2,79	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860034,90	3440147,30		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000928	0,0029277	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,0070699	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,0261087	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,0000443	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,0007843	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,0002245	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,0003546	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,0365519	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
+	0002	[0002] Воздушник дренажн емкости	1	1	5	0,05	0,00	1,16	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860044,40	3440146,20		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,9629888	0,3096059	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,4565940	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,9747996	0,0608109	1	0,06		28,50		0,50		0,00		0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0041073	0,0002562	1	0,06		28,50		0,50		0,00		0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0041073	0,0002562	1	0,09		28,50		0,50		0,00		0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0041073	0,0002562	1	0,03		28,50		0,50		0,00		0,00	
0627	Этилбензол (Фенилэтан)					0,0013691	0,0000854	1	0,29		28,50		0,50		0,00		0,00	
+	0003	[0003] Дых трубы блока реаг	1	1	5	0,05	0,00	0,57	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860037,80	3440147,70		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,4970382	0,0191101	1	2,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0004	[0004] Вент труба блок УДХ	1	1	5	0,20	0,09	2,79	1,29	20,00	0,00	-	-	1	860034,50	3440142,60		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0318982	1,0058773	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0005	[0005] Дым труба ППУП	1	1	5	0,40	3,65	29,06	1,29	250,00	0,00	-	-	1	860036,70	3440145,10		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5382070	0,0023920	1	0,83	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,0003890	1	0,07	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,0005840	3	0,81	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,0005490	1	0,08	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,6890000E-0	3	0,00	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00

+	6001	[6001] Обвязка куста	1	3	2				1,29	-	10,00	-	-	1	860062,60	3440148,60	860195,50	3440148,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0007323	0,0230938	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,0257693	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,0943203	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,0001591	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,0028161	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,0008056	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,0012723	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ
1	-	Все	202.1-24		07.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

1052	Метиловый спирт					0,0152796	0,4818535	1	0,55		11,40		0,50		0,00		0,00		0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)					0,0041592	0,1311652	1	0,15		11,40		0,50		0,00		0,00		0,00
+	6002	[6002] ТО	1	3	2				1,29	-	1,00	-	-	1	860068,50	3440117,30	860068,90	3440110,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,2181875	0,0154691	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,0000130	3	2,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,0003120	1	1,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,0000507	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0103125	0,0004950	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6003	[6003] Пересыпка	1	3	2				1,29	-	5,00	-	-	1	860068,00	3440106,30	860068,00	3440099,30	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,0074667	0,0001728	3	5,33	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6004	[6004] Проезд	1	3	5				1,29	-	5,00	-	-	1	860070,10	3440120,90	860068,60	3440089,60	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000889	0,0000788	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144	0,0000128	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111	0,0000075	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000186	0,0000175	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002306	0,0005117	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000417	0,0000638	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333	0,0000269	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6002	3	3	0,2181875	0,0154691	0,0000000
Итого:					**0,2181875**	**0,0154690605**	**0**

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6002	3	3	0,0002292	0,0000130	0,0000000
Итого:					**0,00022916667**	**1,30145E-005**	**0**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0005	1	1	0,5382070	0,0023920	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0065000	0,0003120	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000689	0,0000788	0,0000000
Итого:					**0,5447958889**	**0,0027828384**	**0**

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0005	1	1	0,0874586	0,0003890	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0010562	0,0000507	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000144	0,0000128	0,0000000
Итого:					**0,0885292944**	**0,0004525112**	**0**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0005	1	3	0,1314595	0,0005840	0,0000000
0	0	6004	3	3	0,0000111	0,0000075	0,0000000
Итого:					**0,1314706111**	**0,0005914514**	**0**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0005	1	1	0,1234800	0,0005490	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000186	0,0000175	0,0000000
Итого:					**0,1234986111**	**0,0005664683**	**0**

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6002	3	1	0,0103125	0,0004950	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0002306	0,0005117	0,0000000
Итого:					**0,0105430556**	**0,001006706**	**0**

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000928	0,0029277	0,0000000
0	0	0002	1	1	4,9629888	0,3096059	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0007323	0,0230938	0,0000000
Итого:					**4,96381391662**	**0,33562734448**	**0**

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0002242	0,0070699	0,0000000
0	0	0002	1	1	7,3192105	0,4565940	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0008171	0,0257693	0,0000000
Итого:					**7,32025181281**	**0,48943310713**	**0**

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0008279	0,0261087	0,0000000
0	0	0002	1	1	0,9747995	0,0608109	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0029909	0,0943203	0,0000000

Итого:	0,97861822871	0,18123981837	0

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000014	0,0000443	0,0000000
0	0	0002	1	1	0,0041073	0,0002562	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000050	0,0001591	0,0000000
Итого:					0,00411375009	0,00045960054	0

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000249	0,0007843	0,0000000
0	0	0002	1	1	0,0041073	0,0002562	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000893	0,0028161	0,0000000
Итого:					0,00422147012	0,00385665987	0

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000071	0,0002245	0,0000000
0	0	0002	1	1	0,0041073	0,0002562	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000255	0,0008056	0,0000000
Итого:					0,00413996625	0,00128635337	0

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000112	0,0003546	0,0000000
0	0	0002	1	1	0,0013691	0,0000854	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000403	0,0012723	0,0000000
Итого:					0,00142068967	0,00171232733	0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0005	1	3	0,0000061	2,6890000E-08	0,0000000
Итого:					6,05455E-006	2,689E-008	0

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0003	1	1	0,4970392	0,0191101	0,0000000
0	0	0004	1	1	0,0318962	1,0058773	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0152795	0,4818535	0,0000000
Итого:					**0,5442148159**	**1,50684090336**	**0**

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6004	3	1	0,0000417	0,0000638	0,0000000
Итого:					**4,16667E-005**	**6,384E-005**	**0**

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6004	3	1	0,0000333	0,0000269	0,0000000
Итого:					**3,33333E-005**	**2,687E-005**	**0**

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0011591	0,0365519	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0041592	0,1311652	0,0000000
Итого:					**0,00531827255**	**0,16771704247**	**0**

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6003	3	3	0,0074667	0,0001728	0,0000000
Итого:					**0,0074666667**	**0,0001728**	**0**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	ПДК м/р	0,15	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	663552,00	3478056,00	1082931,00	3478056,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	860134,50	3440322,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	860354,10	3440102,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	860176,60	3439960,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	859930,10	3440113,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	860131,60	3440621,30	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
6	860652,40	3440101,30	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
7	860180,60	3439662,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
8	859634,10	3440110,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
9	882255,90	3433963,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
10	872110,40	3502382,60	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
Железа оксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,59E-04	6,375E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,44E-04	9,768E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	5,77E-04	2,306E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	6,32E-04	2,529E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	2,15E-03	8,594E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,34E-04	6,696E-09	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,05E-04	1,026E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	4,84E-04	2,422E-08	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,31E-04	2,656E-08	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,81E-03	9,026E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,07	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
853552,00	3448056,00	0,07	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
853552,00	3438056,00	0,07	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
863552,00	3448056,00	0,07	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003
863552,00	3438056,00	0,09	0,004	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
853552,00	3448056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
853552,00	3438056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
863552,00	3448056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002
863552,00	3438056,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	8,15E-04	2,037E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,14E-03	2,839E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,45E-03	6,125E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,51E-03	6,266E-05	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	9,82E-03	2,454E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,01	5,361E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
853552,00	3448056,00	0,01	5,515E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
853552,00	3438056,00	0,01	6,054E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
863552,00	3448056,00	0,01	6,101E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04
863552,00	3438056,00	0,01	7,288E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
853552,00	3448056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
863552,00	3448056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
853552,00	3438056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040
863552,00	3438056,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3448056,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	9,000E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	2,65E-05	0,001	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	3,30E-05	0,002	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	5,69E-05	0,003	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	6,50E-05	0,003	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,26E-04	0,006	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	3,55E-05	1,775E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	4,41E-05	2,206E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	7,63E-05	3,815E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	8,70E-05	4,349E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	1,68E-04	8,403E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,49E-04	7,459E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,85E-04	9,269E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	3,20E-04	1,601E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	3,65E-04	1,826E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	7,06E-04	3,530E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	7,66E-06	7,660E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	9,56E-06	9,563E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,67E-05	1,672E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,90E-05	1,895E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,65E-05	3,648E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	1,88E-06	7,508E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	2,34E-06	9,341E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	4,05E-06	1,618E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	4,61E-06	1,843E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	8,90E-06	3,559E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	6,45E-06	2,578E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	8,06E-06	3,225E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,42E-05	5,661E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,60E-05	6,404E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	3,08E-05	1,231E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	9,38E-04	9,383E-10	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	1,31E-03	1,308E-09	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	2,82E-03	2,821E-09	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	2,89E-03	2,886E-09	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	0,01	1,130E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	4,94E-04	9,873E-05	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	6,18E-04	1,236E-04	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,08E-03	2,170E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,22E-03	2,450E-04	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	2,35E-03	4,707E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3438056,00	-	8,992E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3428056,00	-	9,891E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	-	1,453E-06	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	-	3,394E-06	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	-	3,476E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863552,00	3428056,00	4,37E-06	2,186E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3448056,00	6,67E-06	3,337E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3448056,00	1,58E-05	7,875E-07	-	-	-	-	-	-
853552,00	3438056,00	1,73E-05	8,666E-07	-	-	-	-	-	-
863552,00	3438056,00	5,90E-05	2,949E-06	-	-	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0123
Железа оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	6,69E-06	2,675E-07	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	4,07E-05	1,629E-06	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,10	0,004	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,13	0,005	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,15	0,006	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,21	0,008	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,41	0,016	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	1,09	0,044	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,31	0,052	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	1,80	0,072	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	5,62E-06	2,810E-10	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,42E-05	1,711E-09	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,08	4,158E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,11	5,645E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,12	6,105E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,18	8,846E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,34	1,705E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,91	4,574E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,10	5,488E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	1,51	7,545E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	0,06	0,003	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,21	0,009	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,24	0,010	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,29	0,011	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,39	0,016	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,41	0,016	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	3
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,43	0,017	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,50	0,020	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,61	0,025	-	-	0,06	0,003	0,06	0,003	2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	0,03	0,002	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,04	0,003	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,05	0,003	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,05	0,003	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,06	0,004	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,06	0,004	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	3
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,07	0,004	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,07	0,004	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,09	0,005	-	-	0,03	0,002	0,03	0,002	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	7,79E-05	1,946E-06	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,99E-04	7,468E-06	-	-	-	-	-	-	4

7	860180,60	3439662,20	2,00	0,10	0,002	-	-	-	-	-	-	3
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,10	0,003	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,11	0,003	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,16	0,004	-	-	-	-	-	-	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,19	0,005	-	-	-	-	-	-	3
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,22	0,005	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,36	0,009	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,40	0,010	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	0,01	5,064E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	0,01	5,137E-04	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,04	0,002	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,04	0,002	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,05	0,002	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,07	0,003	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,07	0,004	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,07	0,004	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	3
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,08	0,004	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,10	0,005	-	-	0,01	5,000E-04	0,01	5,000E-04	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,01	0,040	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,01	0,041	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,01	0,041	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,01	0,041	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,01	0,042	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2

1	860134,50	3440322,70	2,00	0,01	0,043	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,01	0,043	-	-	0,01	0,040	0,01	0,040	2

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	859634,10	3440110,60	2,00	-	0,132	-	-	-	-	-	-	3
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	0,793	-	-	-	-	-	-	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	-	0,208	-	-	-	-	-	-	3
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	0,570	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	0,309	-	-	-	-	-	-	2
7	860180,60	3439662,20	2,00	-	0,107	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	0,216	-	-	-	-	-	-	2
6	860652,40	3440101,30	2,00	-	0,091	-	-	-	-	-	-	3
10	872110,40	3502382,60	2,00	-	3,910E-05	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	-	2,370E-04	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	1,15E-06	5,766E-05	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	6,99E-06	3,495E-04	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	2,67E-03	0,134	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	3,16E-03	0,158	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	3,89E-03	0,194	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	6,13E-03	0,307	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	6,36E-03	0,318	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	9,10E-03	0,455	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	0,841	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,02	1,169	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

10	872110,40	3502382,60	2,00	1,54E-06	7,709E-06	-	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	9,35E-06	4,673E-05	-	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	3,59E-03	0,018	-	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	4,23E-03	0,021	-	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	5,20E-03	0,026	-	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	8,22E-03	0,041	-	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	8,58E-03	0,043	-	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,01	0,061	-	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,02	0,113	-	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,03	0,156	-	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	6,48E-06	3,240E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,93E-05	1,964E-07	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,02	7,526E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,02	8,882E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,02	1,093E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,03	1,725E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,04	1,794E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,05	2,561E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,09	4,737E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,13	6,572E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	3,33E-07	3,325E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	2,02E-06	2,016E-07	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	7,92E-04	7,921E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	9,29E-04	9,294E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	1,13E-03	1,133E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	1,81E-03	1,806E-04	-	-	-	-	-	-	3

2	860354,10	3440102,10	2,00	1,95E-03	1,946E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	2,70E-03	2,704E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	5,03E-03	5,030E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	6,74E-03	6,741E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	8,15E-08	3,261E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	4,94E-07	1,977E-07	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	1,91E-04	7,622E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	2,25E-04	8,982E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	2,76E-04	1,103E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	4,36E-04	1,745E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	4,58E-04	1,831E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	6,49E-04	2,596E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	1,20E-03	4,808E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	1,65E-03	6,613E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,80E-07	1,119E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,70E-06	6,785E-08	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	6,72E-04	2,690E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	7,87E-04	3,150E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	9,57E-04	3,828E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	1,53E-03	6,123E-05	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	1,67E-03	6,680E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	2,30E-03	9,195E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	4,28E-03	1,714E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	5,67E-03	2,268E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	8,96E-05	8,964E-11	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	3,44E-04	3,440E-10	-	-	-	-	-	-	4
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,11	1,144E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,12	1,152E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,12	1,226E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,18	1,849E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,21	2,139E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,25	2,488E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,41	4,127E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,46	4,570E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,14E-05	4,287E-06	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,30E-04	2,597E-05	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	0,05	0,010	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	0,06	0,012	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	0,07	0,015	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	0,12	0,023	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,12	0,025	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,17	0,034	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,31	0,062	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,46	0,092	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	2,18E-10	3,274E-10	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,33E-09	2,001E-09	-	-	-	-	-	-	4

6	860652,40	3440101,30	2,00	5,42E-07	8,136E-07	-	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	6,83E-07	1,024E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	7,58E-07	1,137E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	9,73E-07	1,460E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	1,37E-06	2,048E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	2,55E-06	3,826E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	3,26E-06	4,888E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	3,30E-06	4,949E-06	-	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	859634,10	3440110,60	2,00	-	8,192E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	3,910E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	-	1,168E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	3,061E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	3,959E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	860180,60	3439662,20	2,00	-	9,095E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	1,639E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	860652,40	3440101,30	2,00	-	6,509E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	872110,40	3502382,60	2,00	-	2,619E-10	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	-	1,601E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

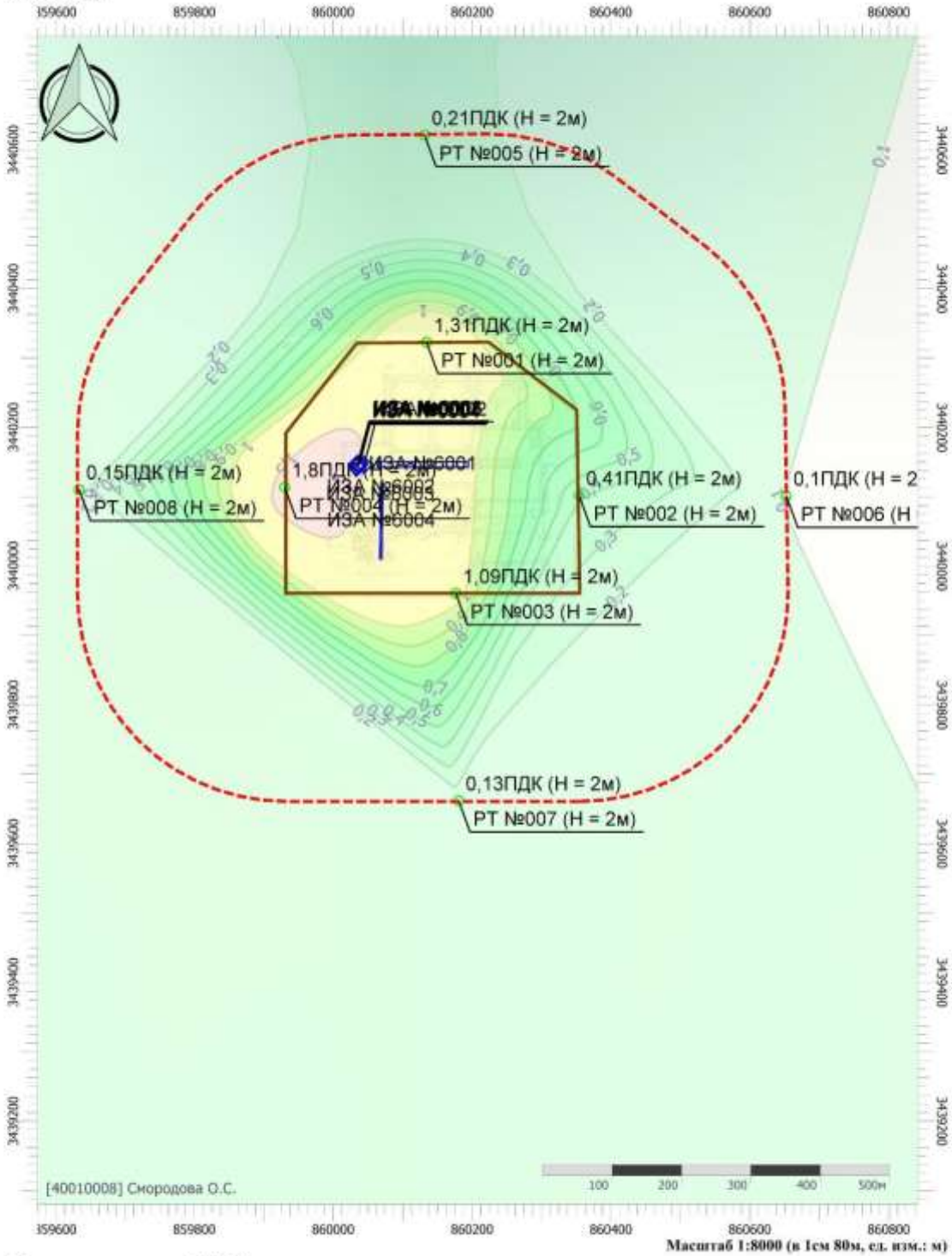
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	859634,10	3440110,60	2,00	-	1,998E-04	-	-	-	-	-	-	3
4	859930,10	3440113,80	2,00	-	8,939E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	860131,60	3440621,30	2,00	-	4,012E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	860134,50	3440322,70	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	-	8,434E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	860180,60	3439662,20	2,00	-	2,034E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	-	7,520E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	860652,40	3440101,30	2,00	-	1,949E-04	-	-	-	-	-	-	3

10	872110,40	3502382,60	2,00	-	4,193E-08	-	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	-	2,554E-07	-	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

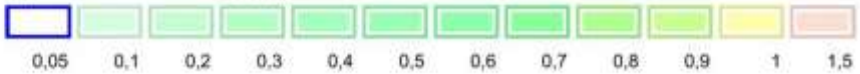
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	872110,40	3502382,60	2,00	1,83E-07	9,151E-09	-	-	-	-	-	-	1
9	882255,90	3433963,20	2,00	1,12E-06	5,577E-08	-	-	-	-	-	-	4
6	860652,40	3440101,30	2,00	2,71E-03	1,354E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	860180,60	3439662,20	2,00	3,83E-03	1,916E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	859634,10	3440110,60	2,00	3,99E-03	1,995E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	860131,60	3440621,30	2,00	5,55E-03	2,776E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	860354,10	3440102,10	2,00	0,01	5,549E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	860134,50	3440322,70	2,00	0,03	0,002	-	-	-	-	-	-	2
3	860176,60	3439960,80	2,00	0,03	0,002	-	-	-	-	-	-	2
4	859930,10	3440113,80	2,00	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

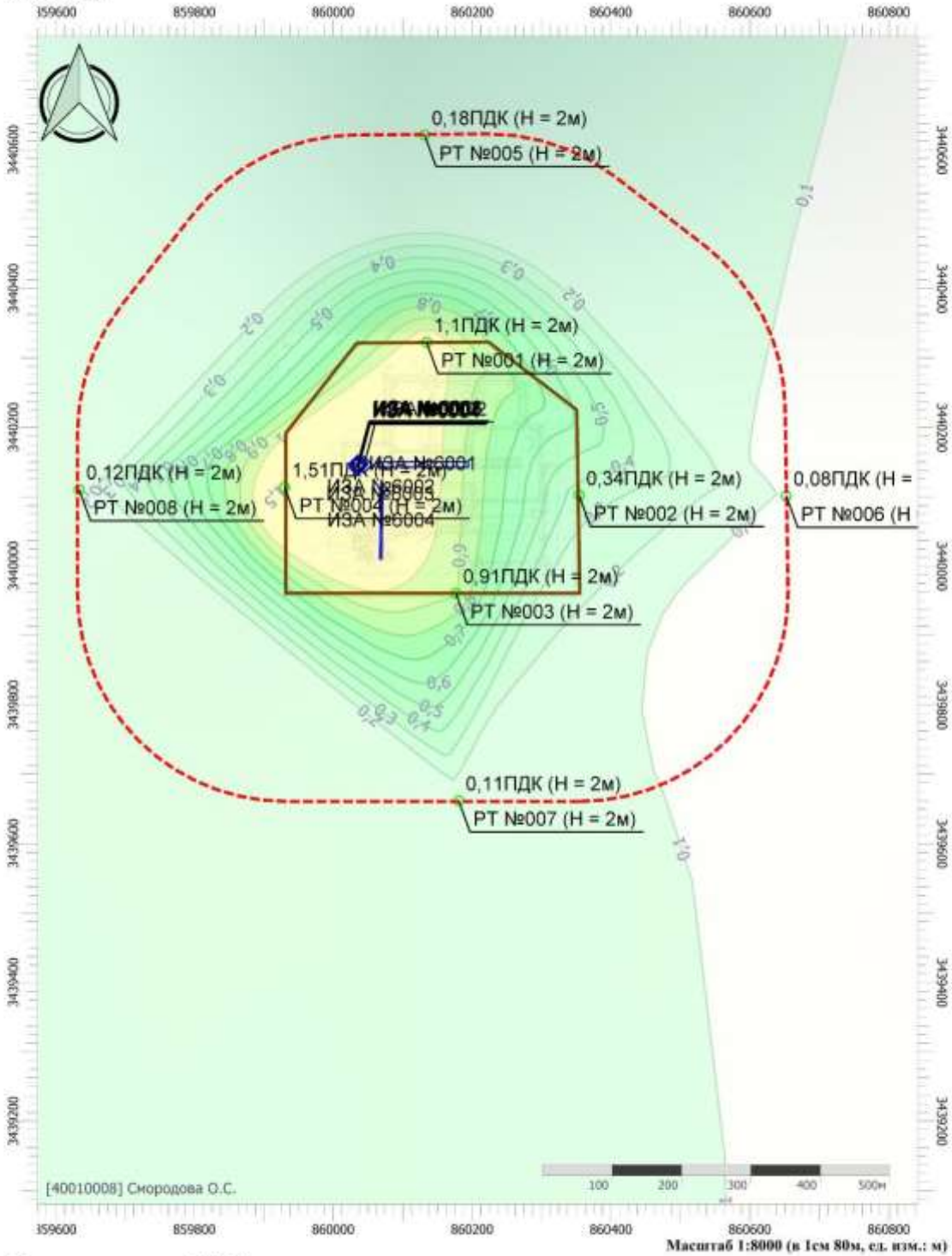
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

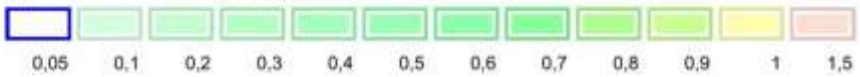
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

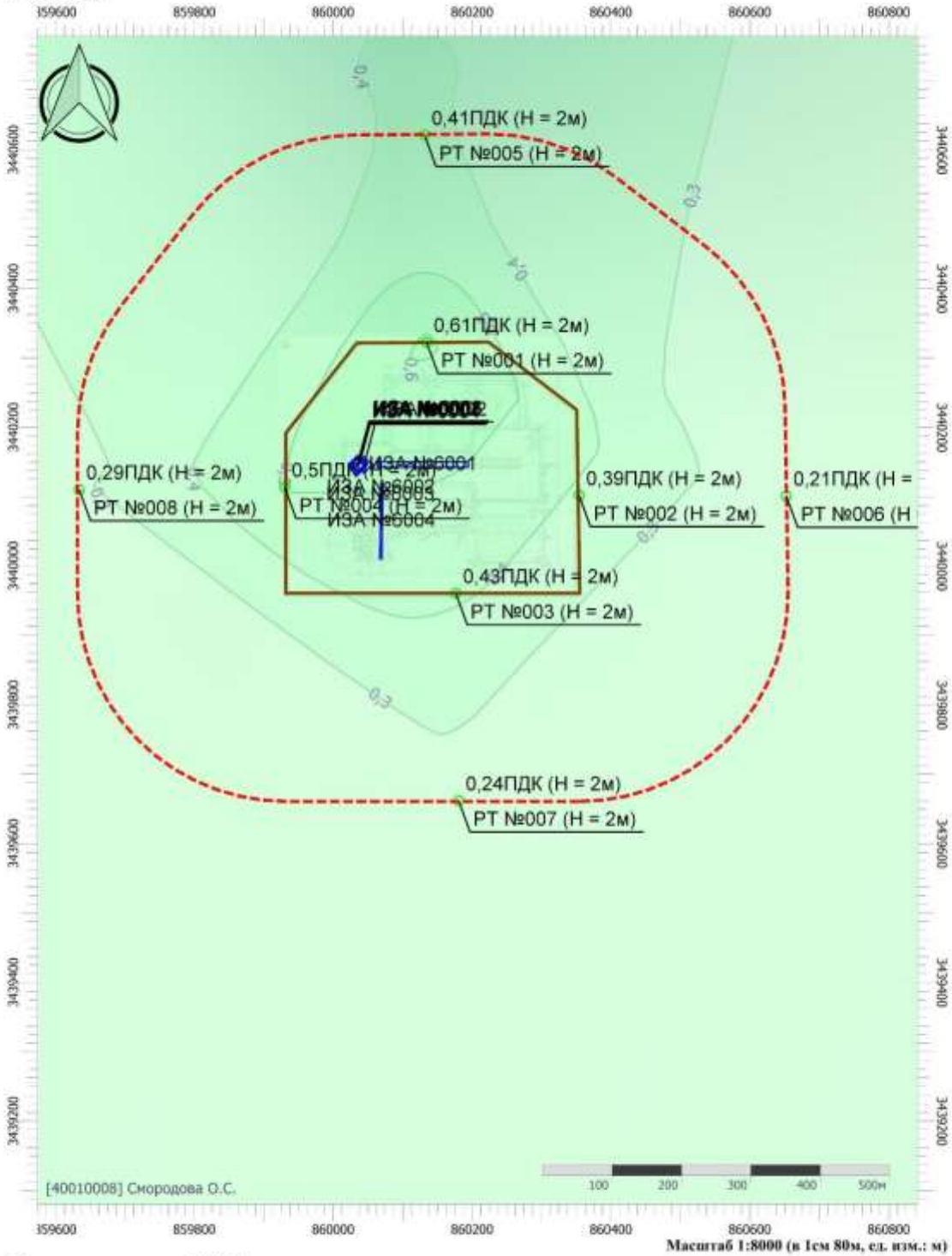
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

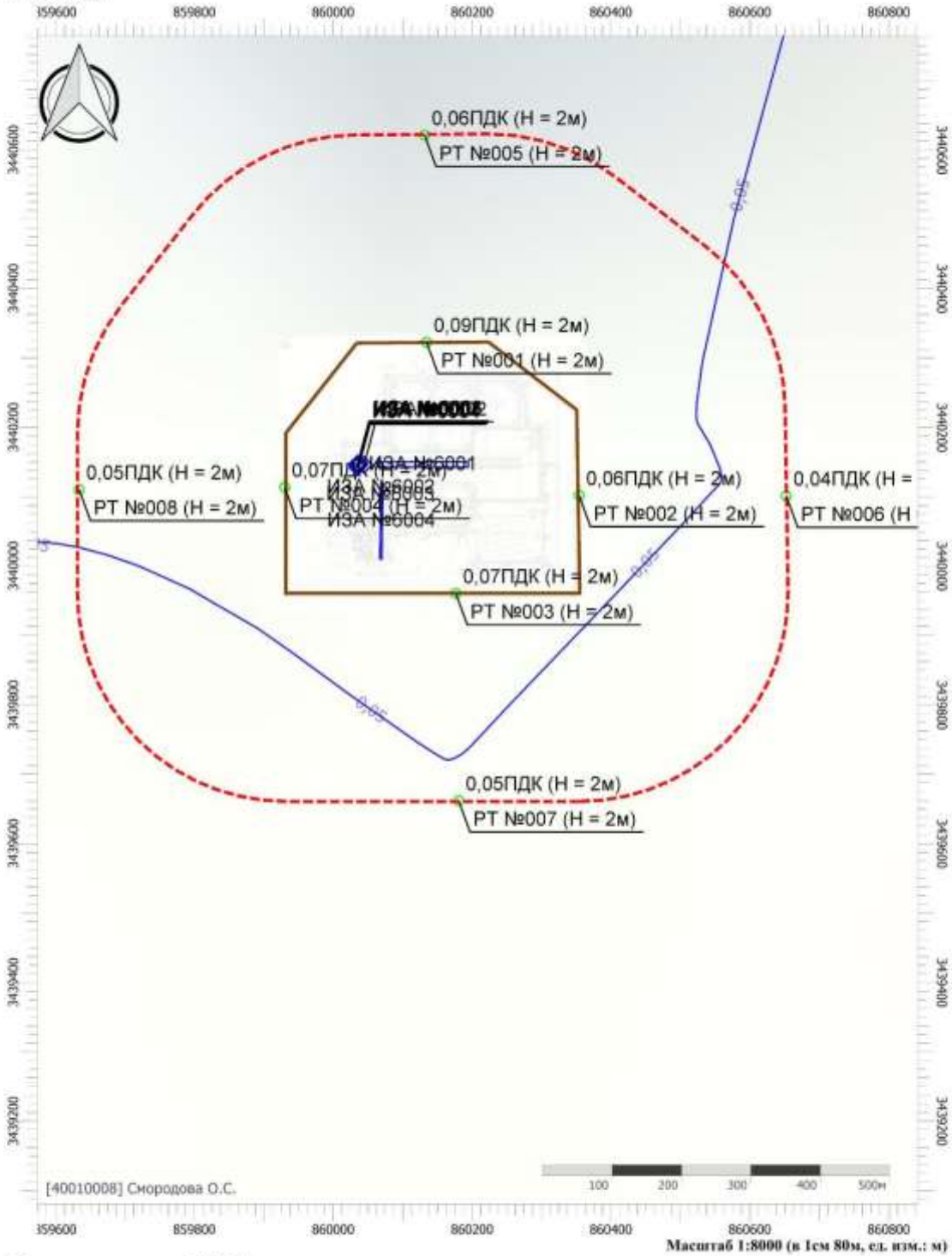
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

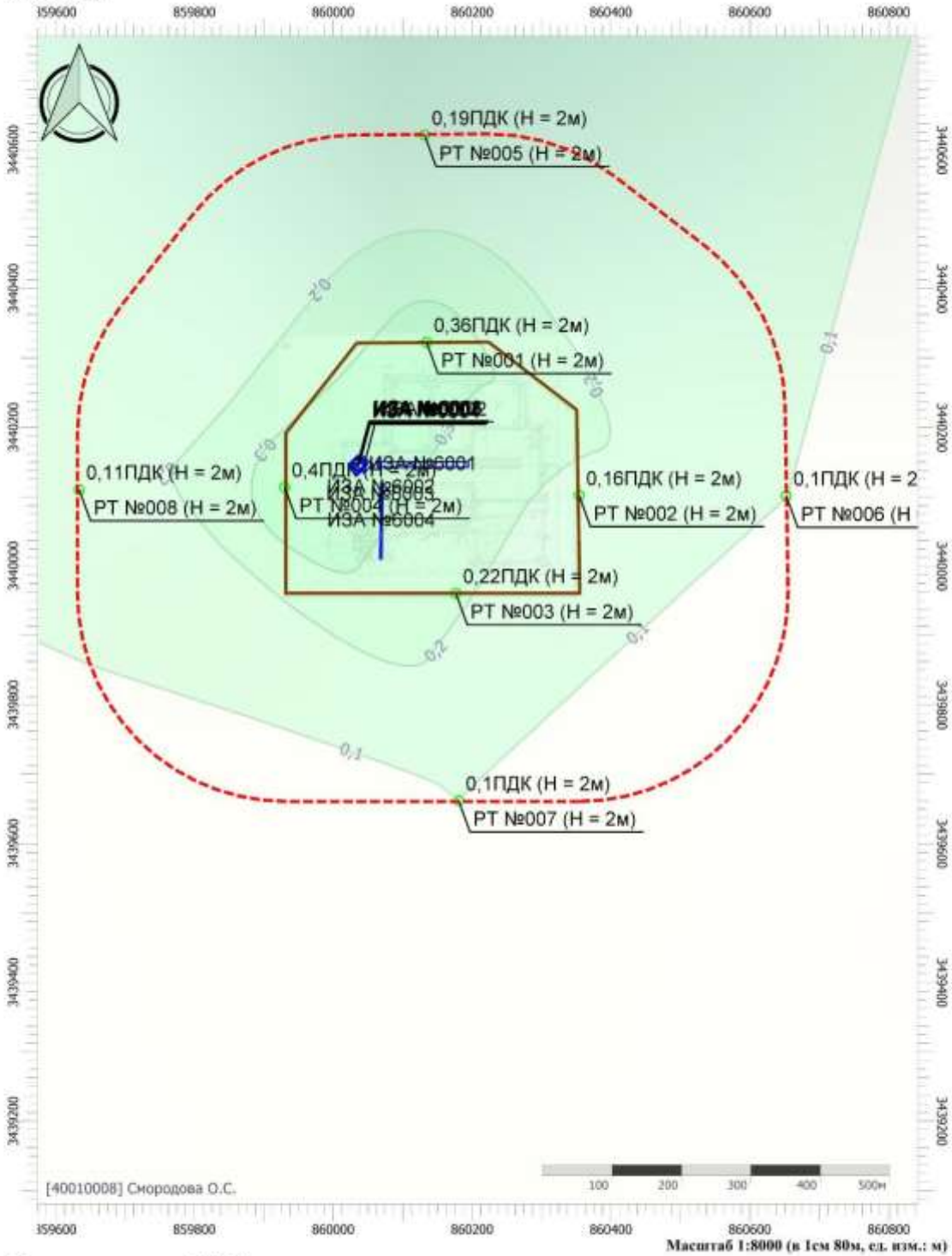
Цветовая схема (ПДК)

0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

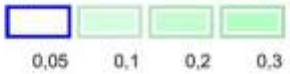
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

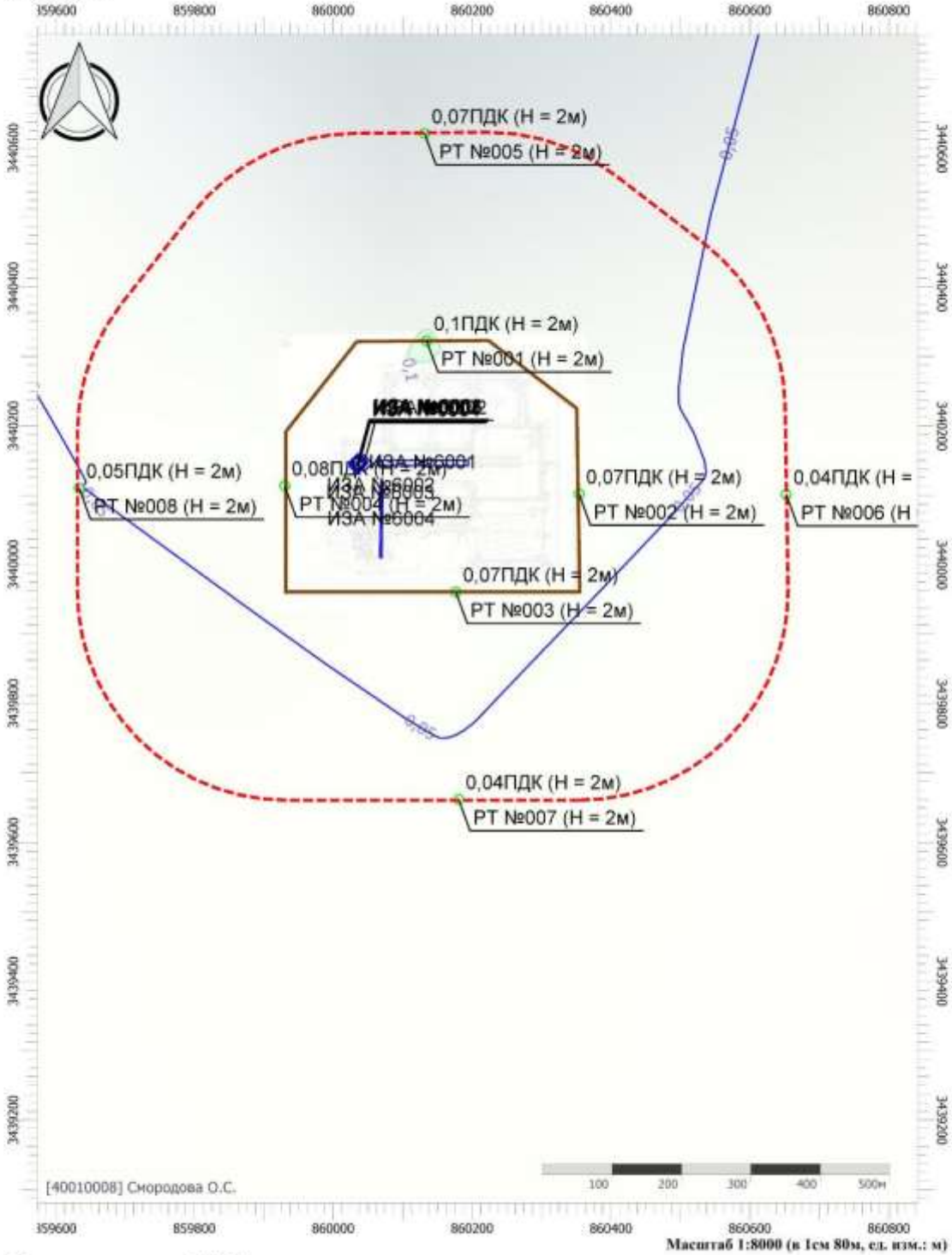
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



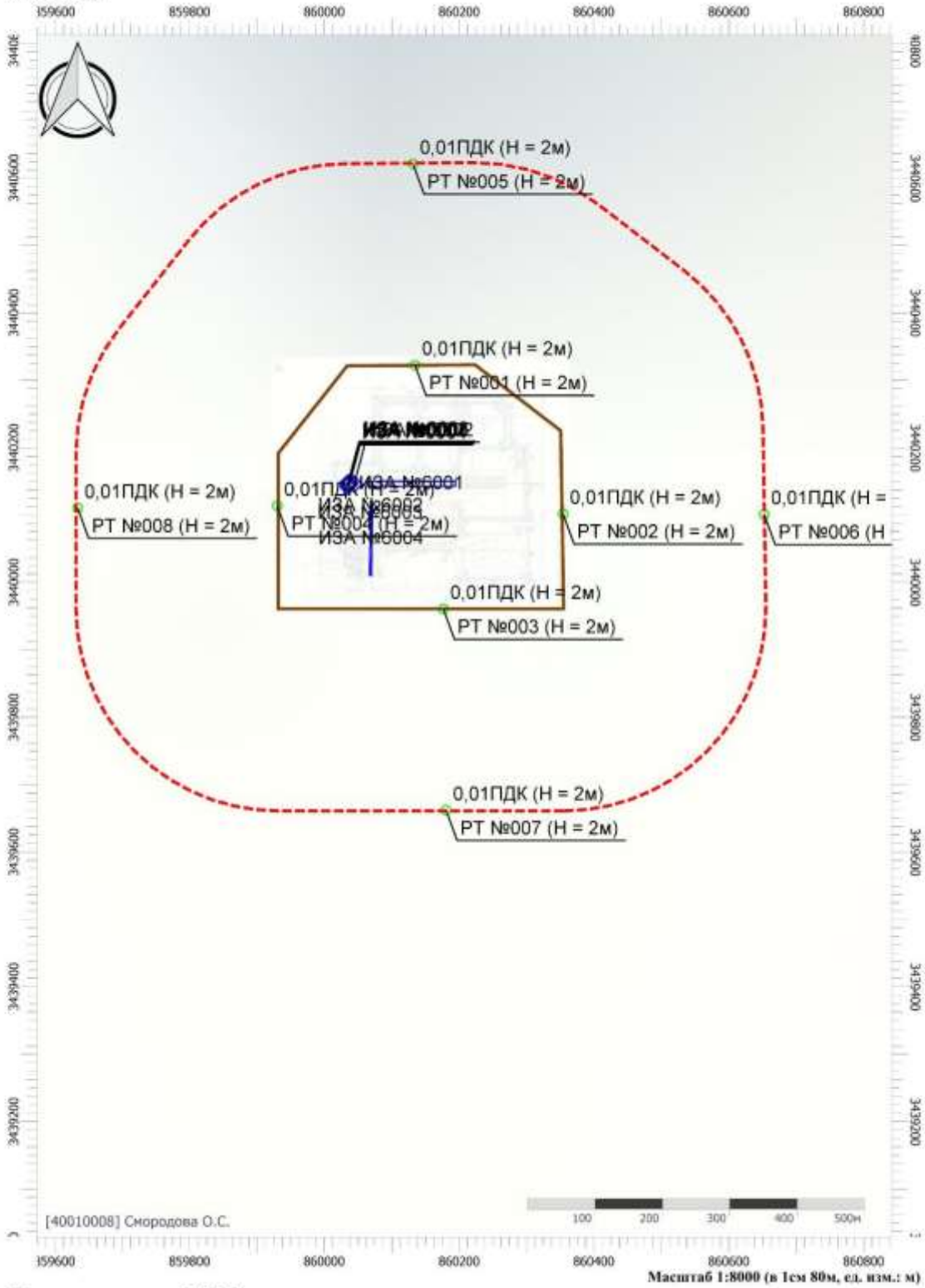
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

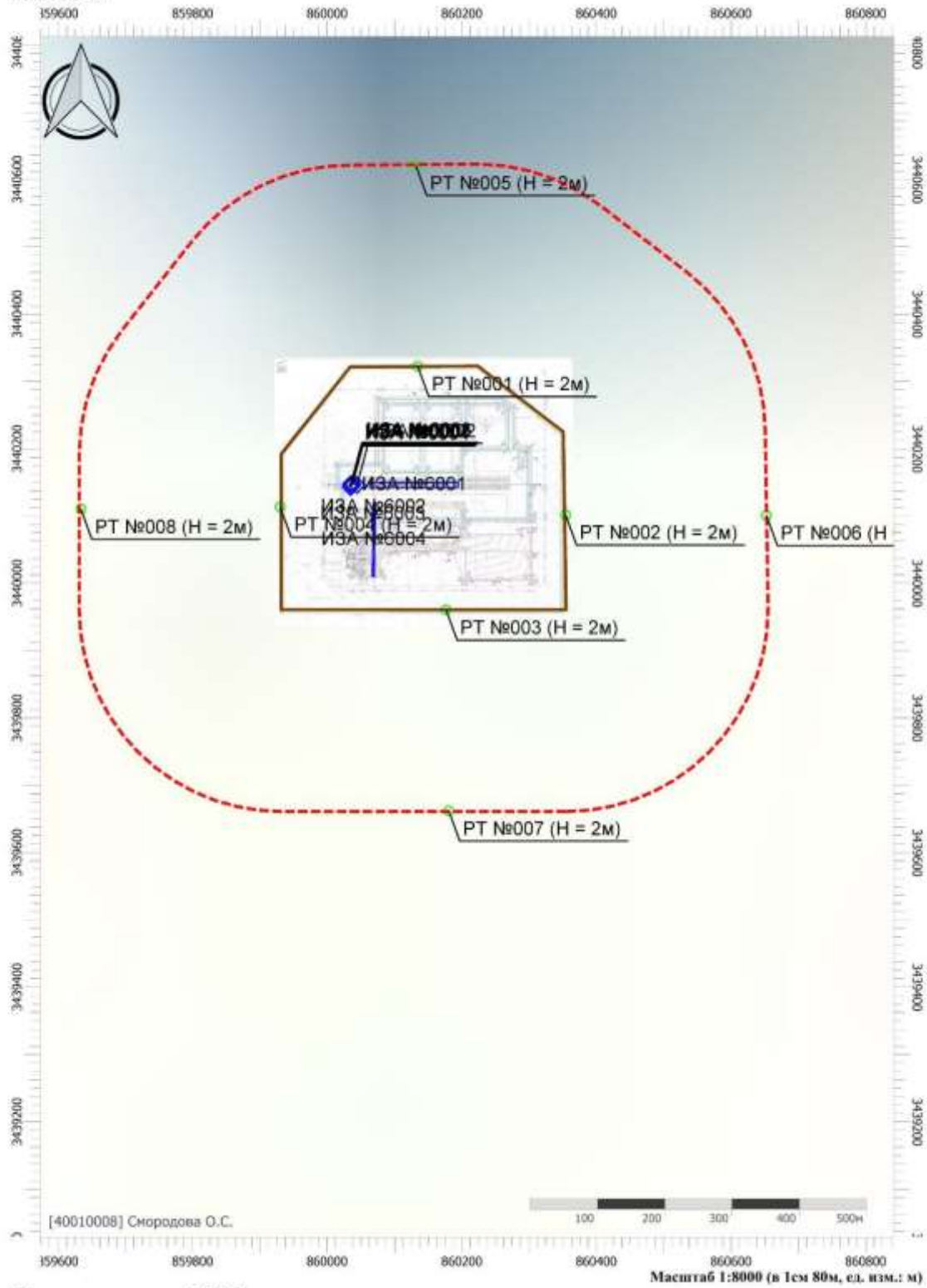


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

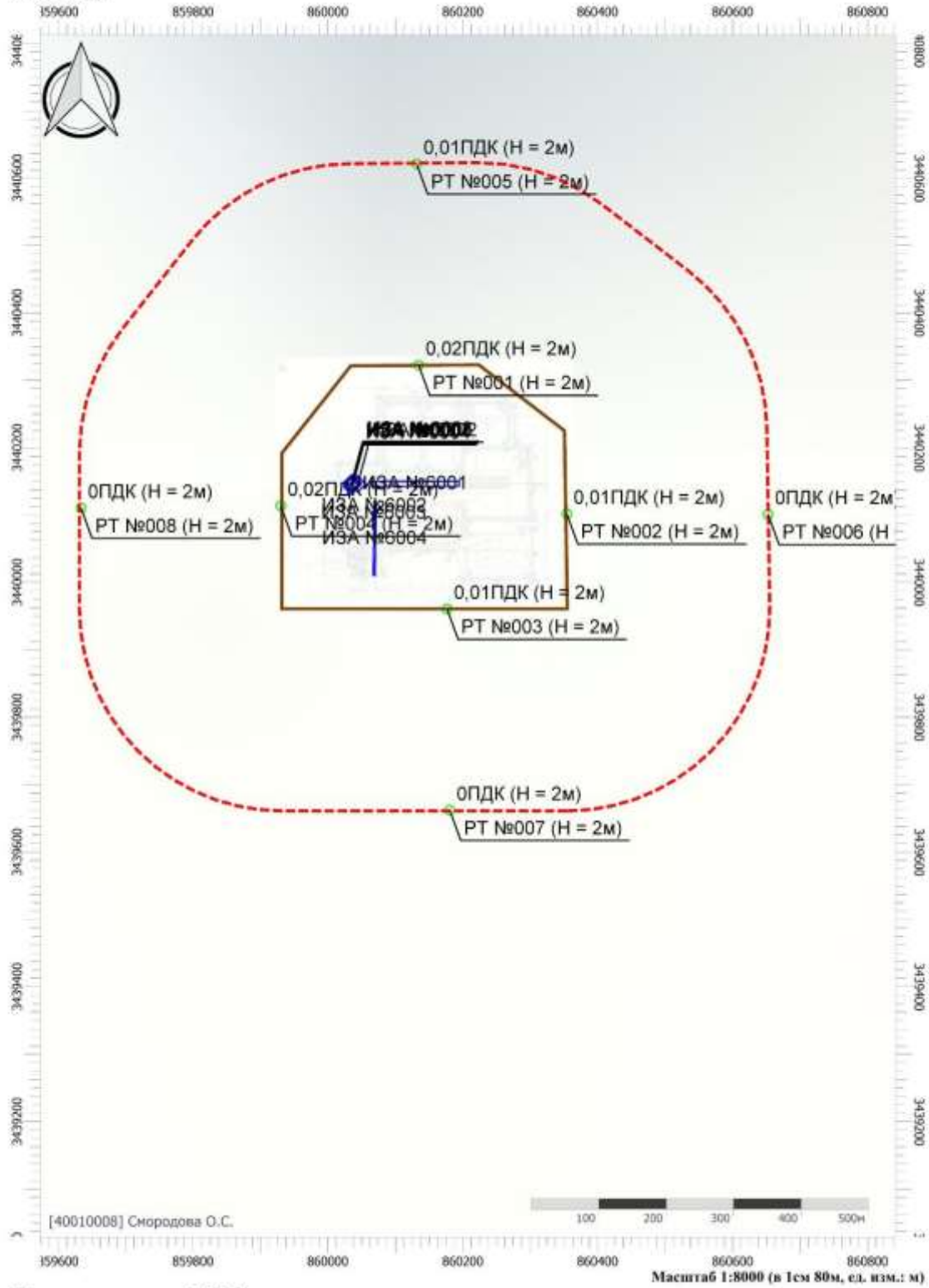
SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



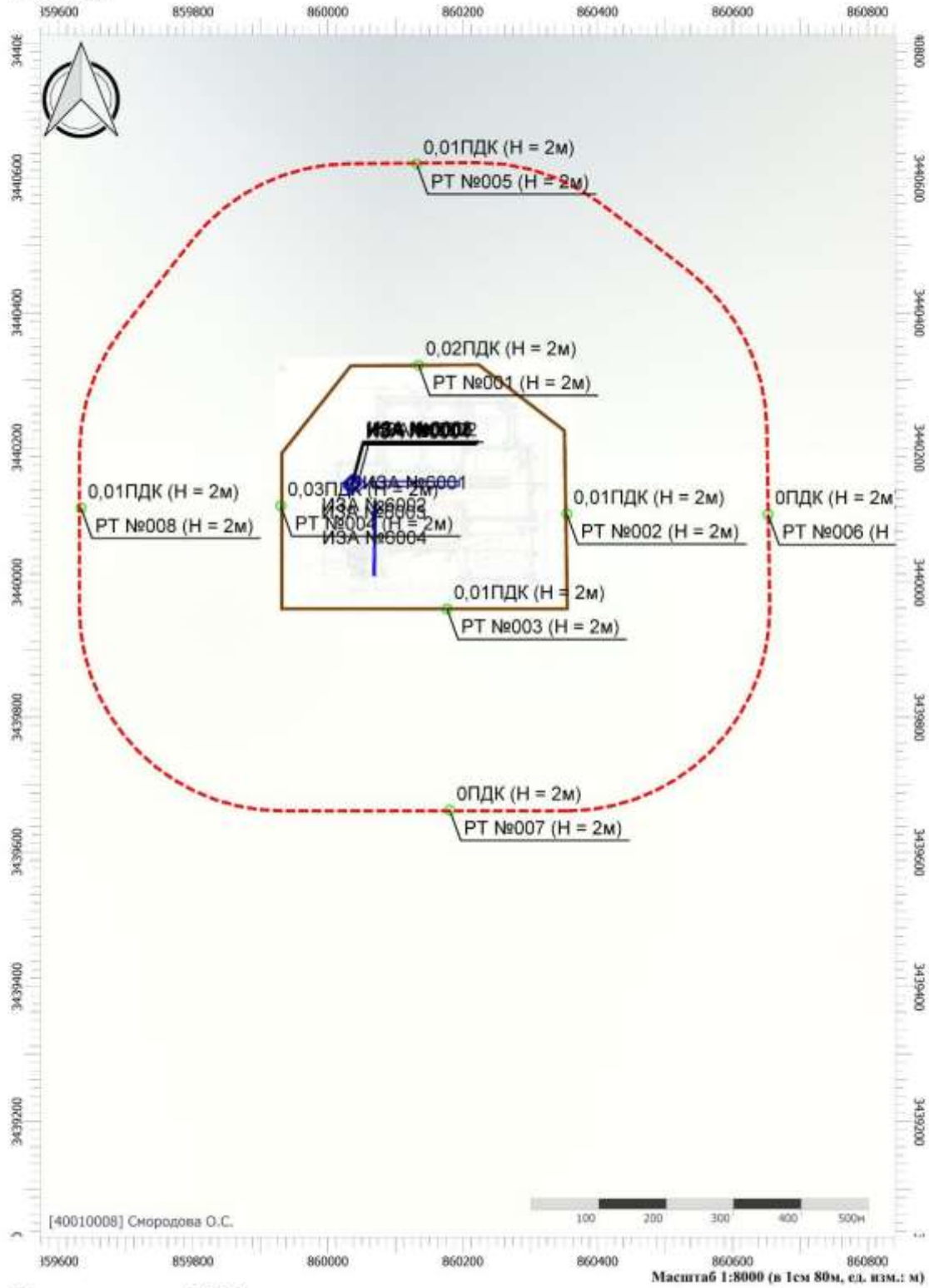
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

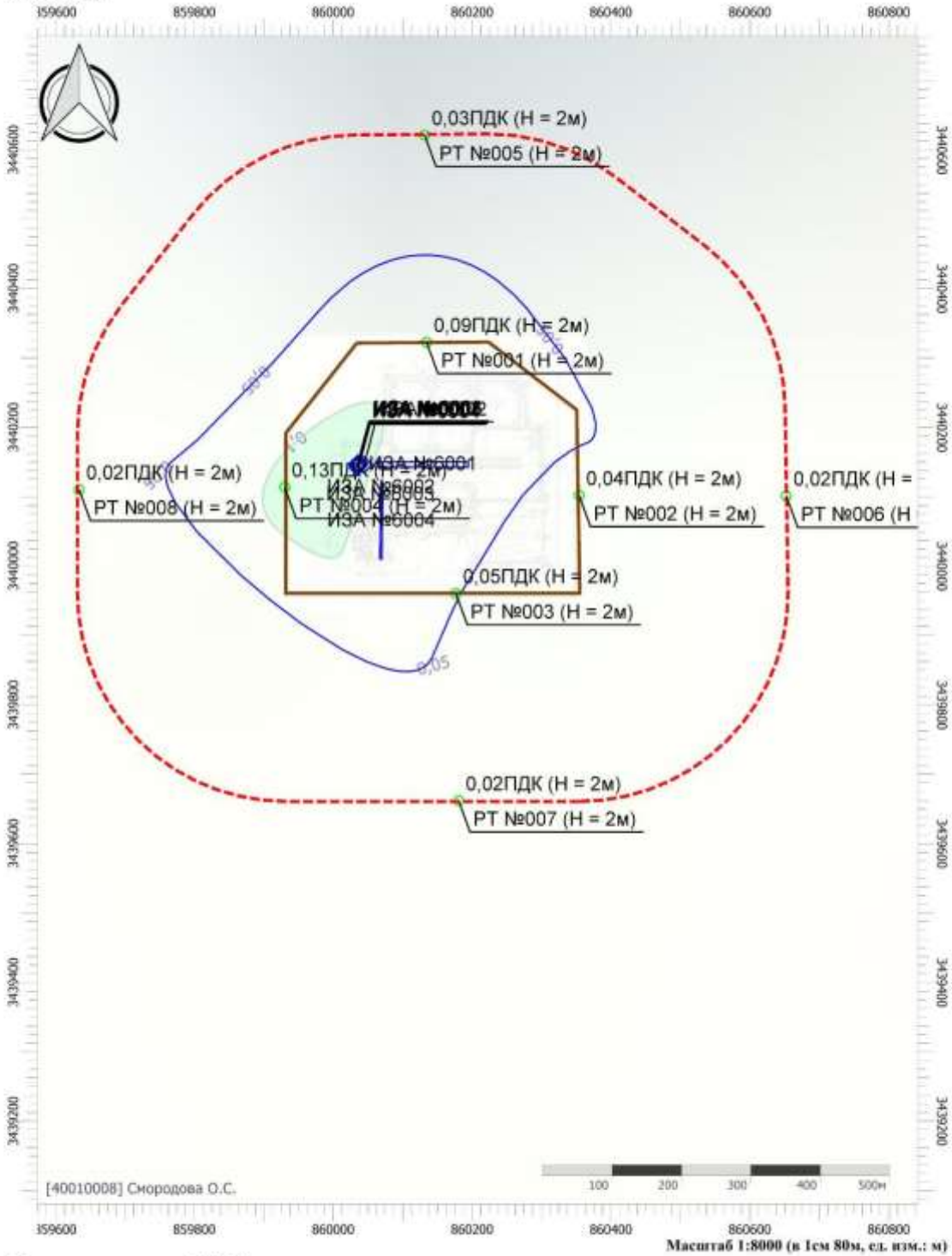


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



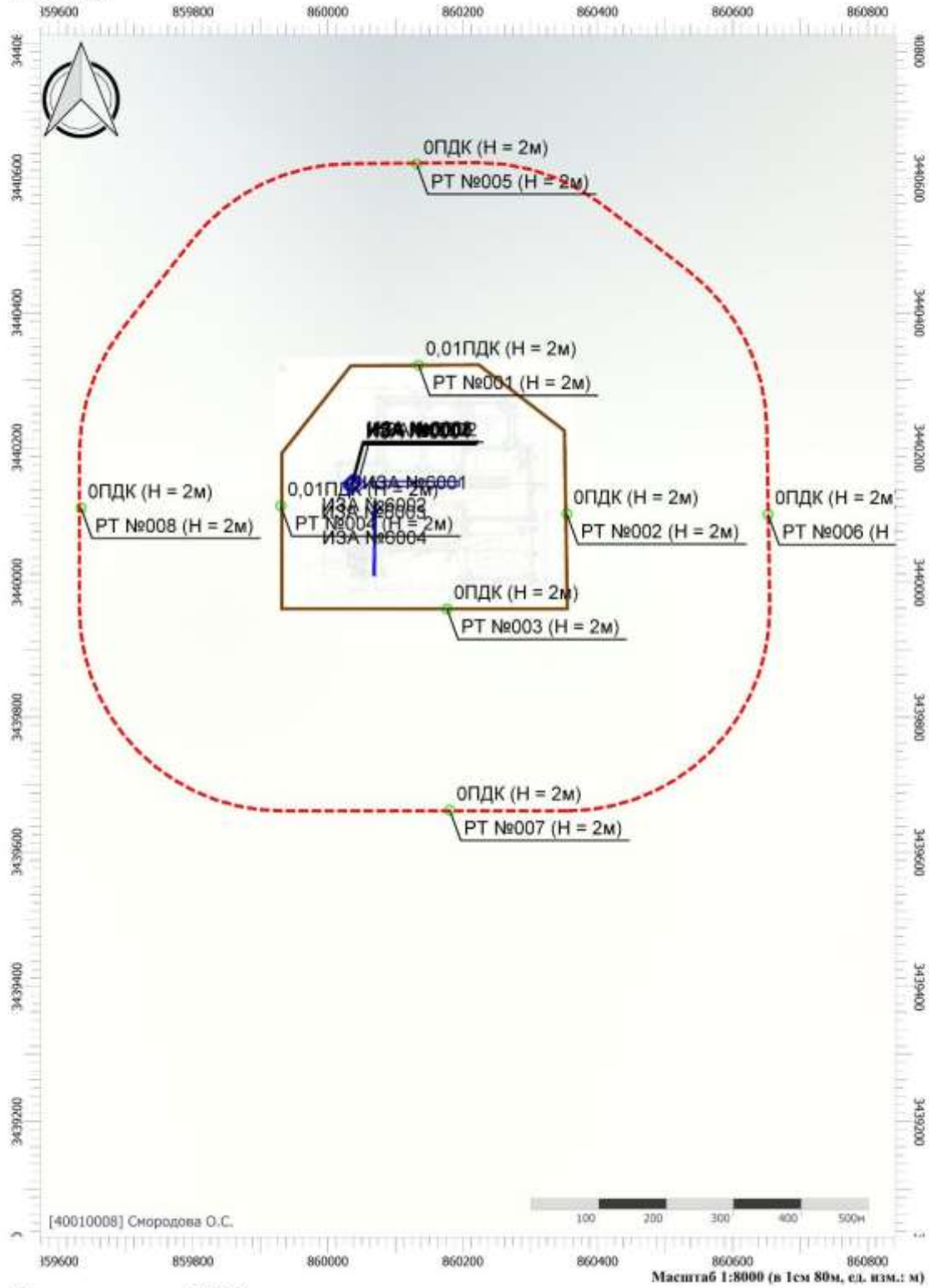
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



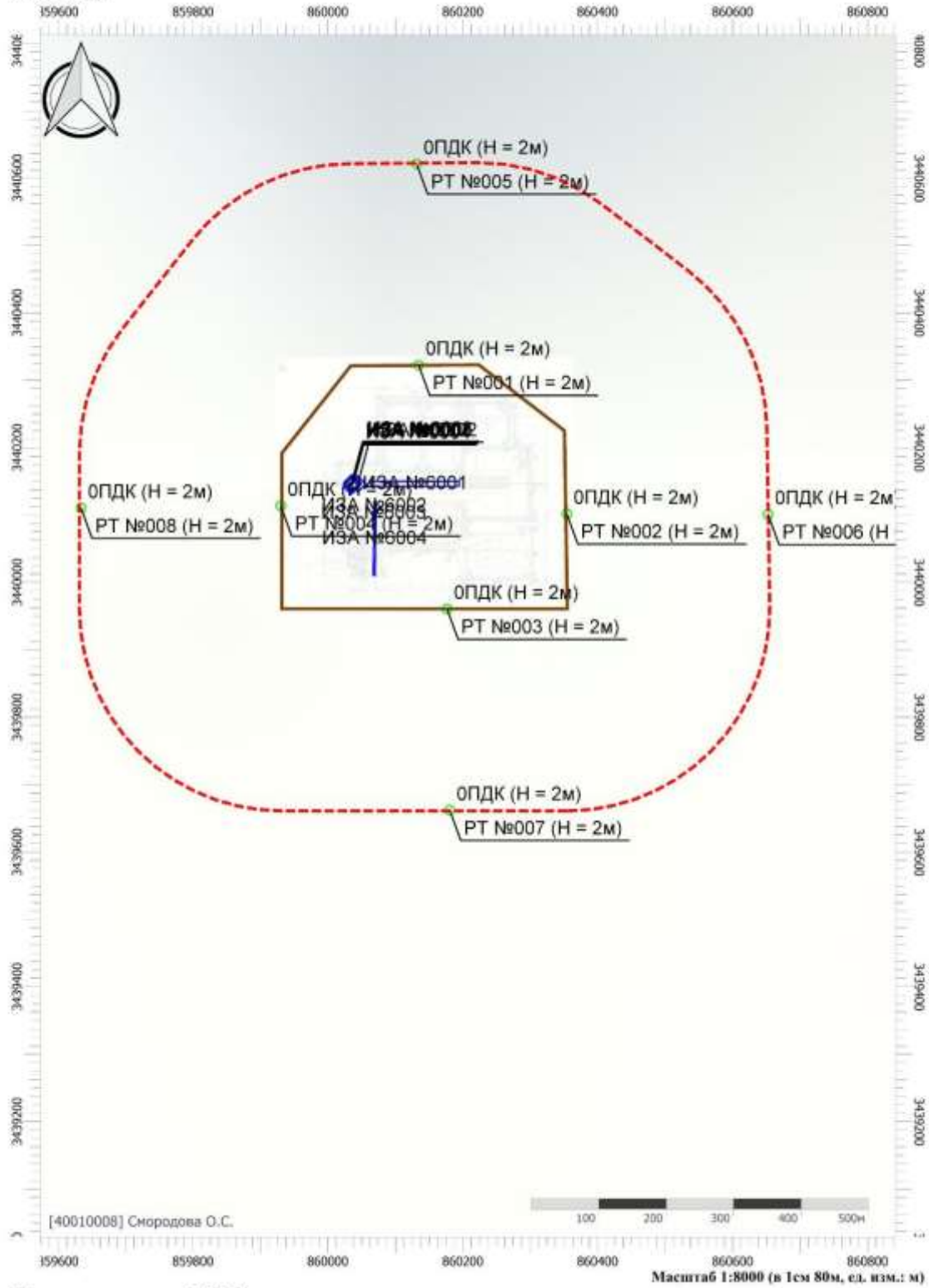
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

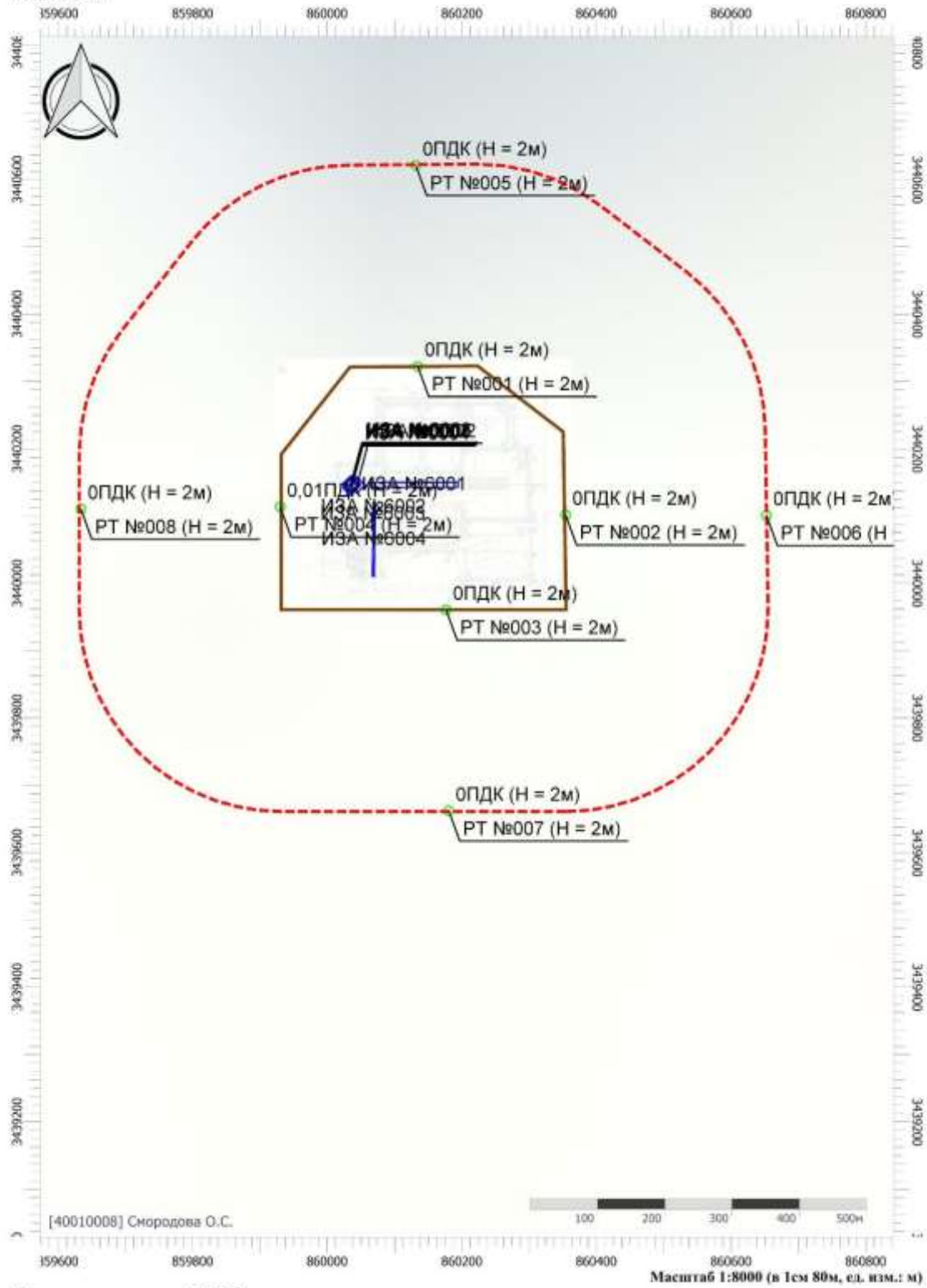


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

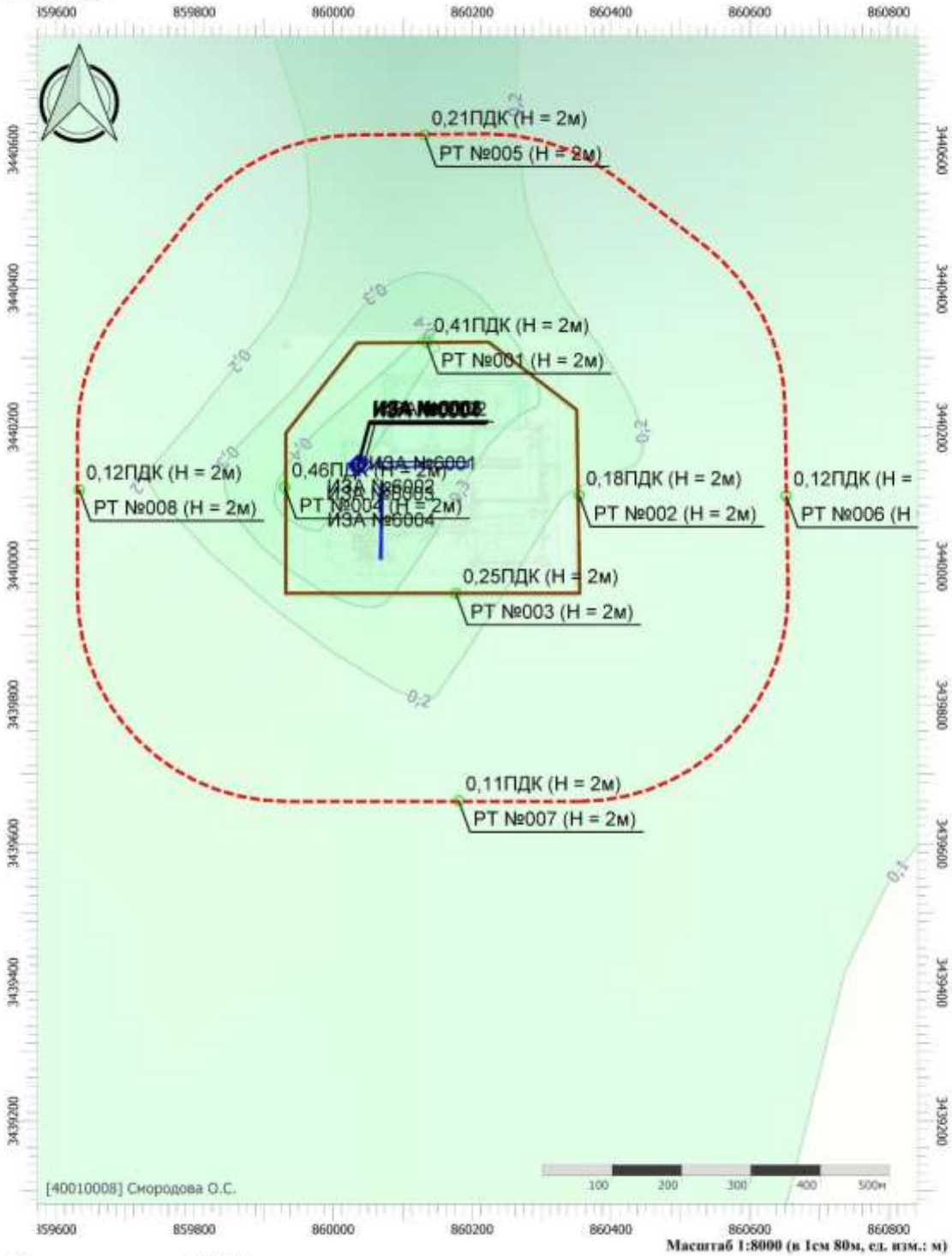


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

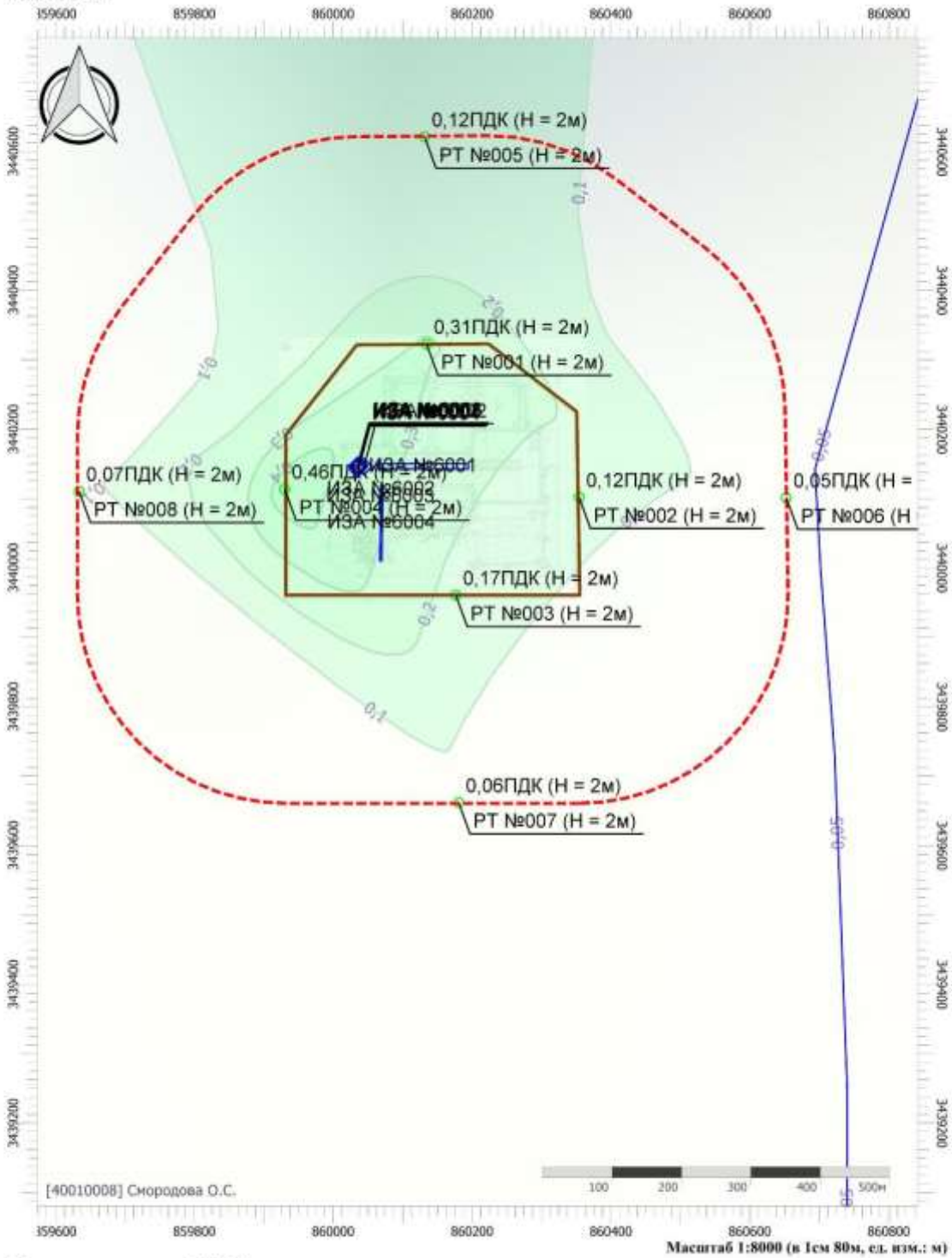
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

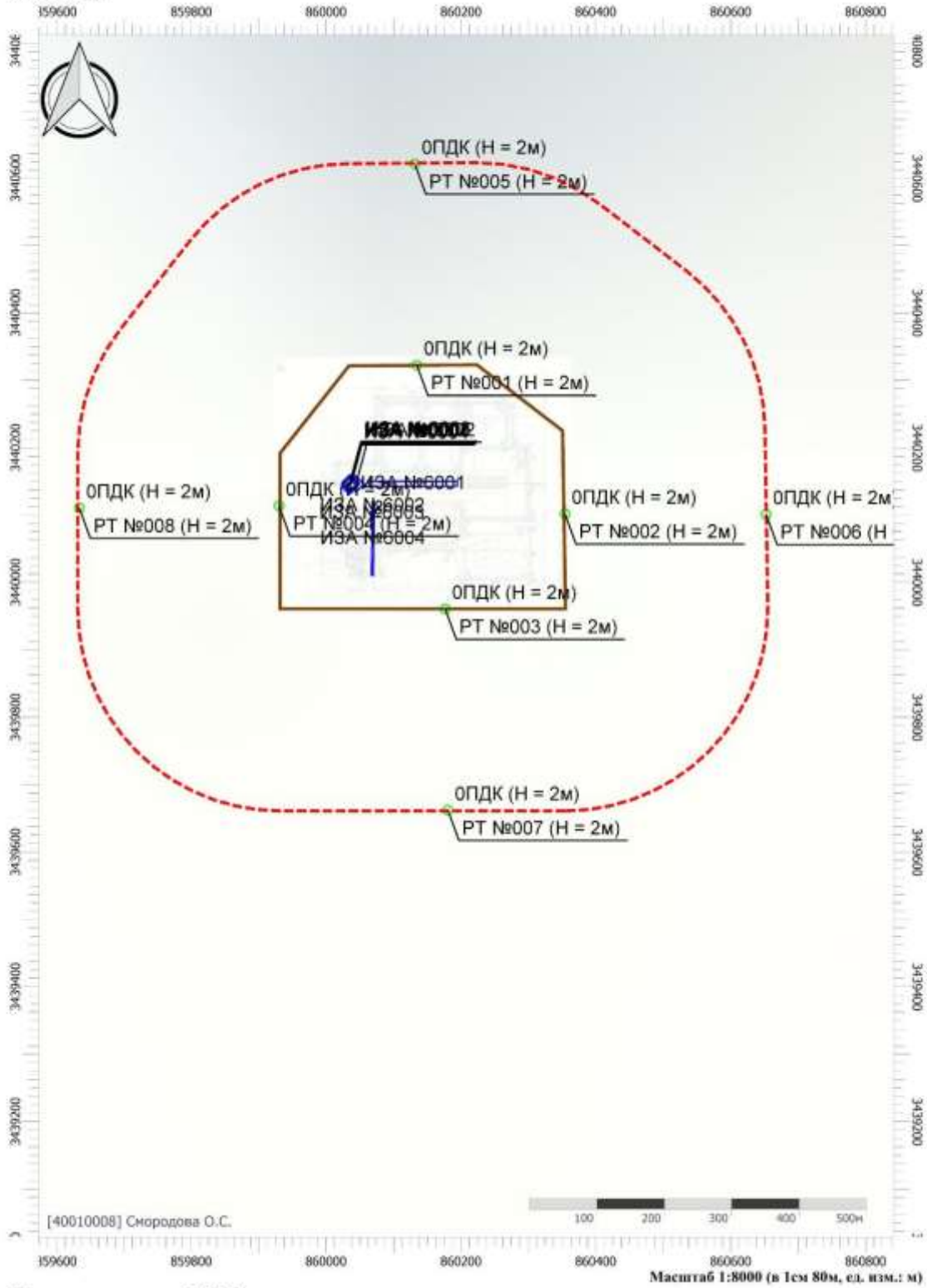
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

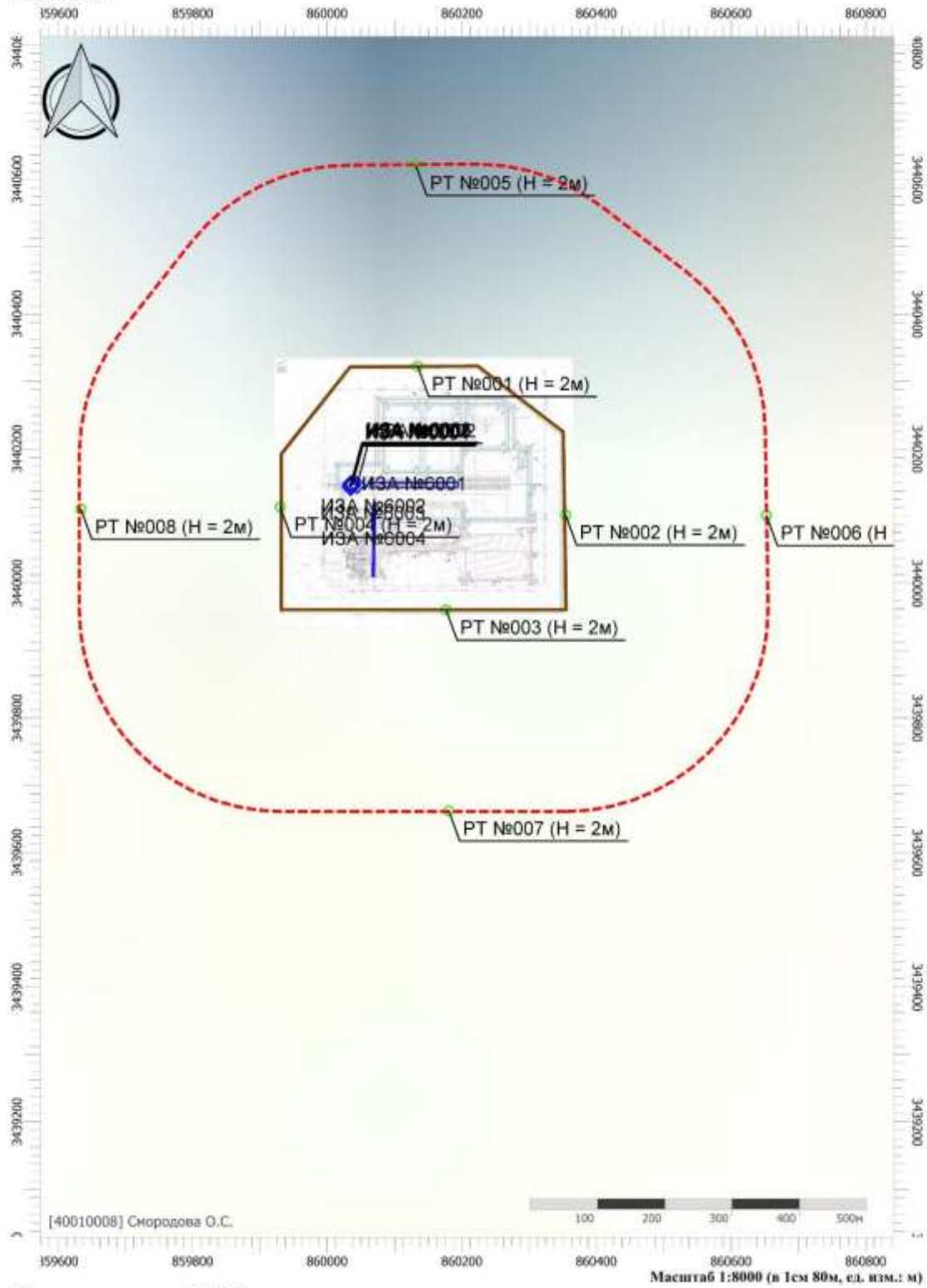


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



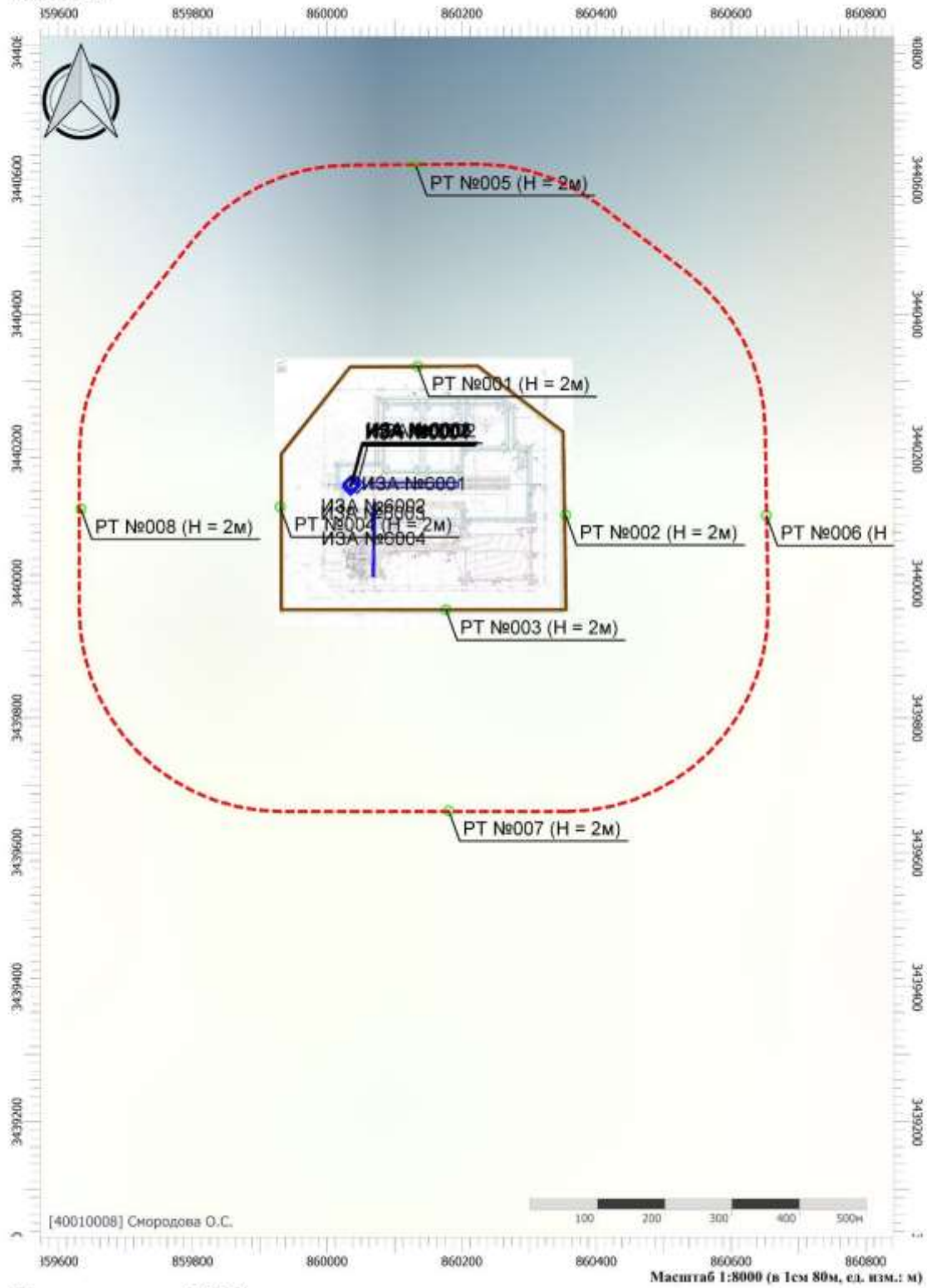
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

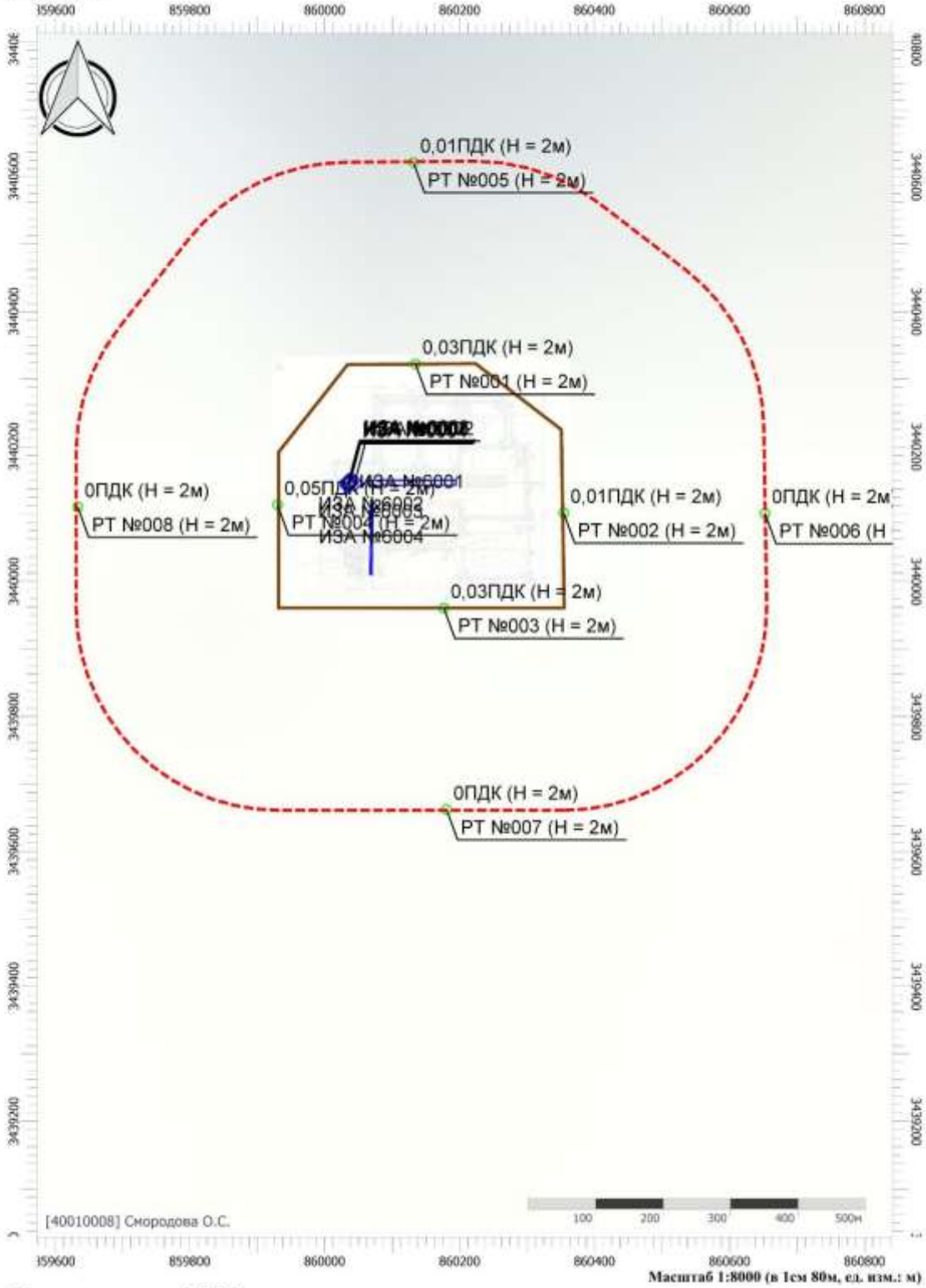


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285	2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2907 (Пыль неорганическая >70% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



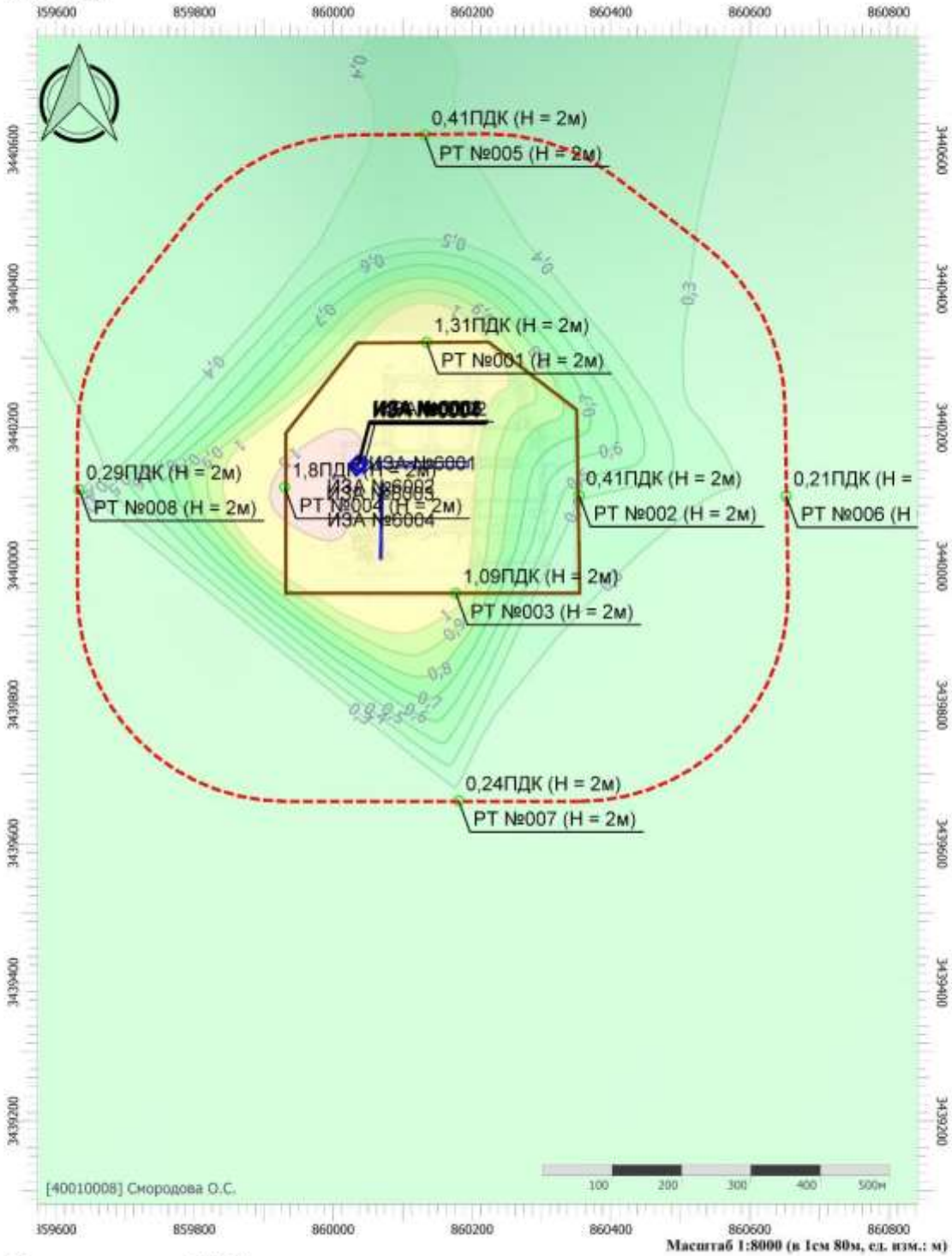
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

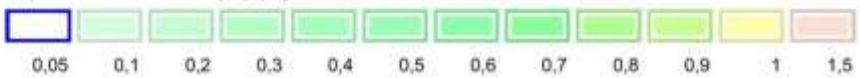
Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[05.11.2024 11:31 - 05.11.2024 11:32]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		2	-	Все	288-24		11.24
		1	-	Все	202.1-24		07.24
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Приложение Е Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ

Таблица Е1- Нормативы выбросов вредных веществ в целом по предприятию в период строительства

Код	*Наименование вещества*	*Выброс веществ сущ. положение на 204 г.*		*Выброс веществ на 2024 г.*		*П Д В*		*Год ПДВ*
		г/с	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железа оксид	0,05077210	0,06970410	0,05077210	0,06970410	0,05077210	0,06970410	2024
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00269900	0,00498130	0,00269900	0,00498130	0,00269900	0,00498130	2024
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,19528270	2,46740820	0,19528270	2,46740820	0,19528270	2,46740820	2024
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03173340	0,40095420	0,03173340	0,40095420	0,03173340	0,40095420	2024
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,02276810	0,33873700	0,02276810	0,33873700	0,02276810	0,33873700	2024
0330	Сера диоксид	0,02536230	0,28373600	0,02536230	0,28373600	0,02536230	0,28373600	2024
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00001670	0,00003690	0,00001670	0,00003690	0,00001670	0,00003690	2024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,24113740	2,22053870	0,24113740	2,22053870	0,24113740	2,22053870	2024
0342	Фториды газообразные	0,00204210	0,00415150	0,00204210	0,00415150	0,00204210	0,00415150	2024
0344	Фториды плохо растворимые	0,00219580	0,00446400	0,00219580	0,00446400	0,00219580	0,00446400	2024
0410	Метан	1,339806	3,374739	1,339806	3,374739	1,339806	3,374739	2024
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,837379	2,109215	0,837379	2,109215	0,837379	2,109215	2024
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,172331	2,9529	1,172331	2,9529	1,172331	2,9529	2024

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,04083300	0,03675000	0,04083300	0,03675000	0,04083300	0,03675000	2024
0703	Бенз/а/пирен	0,00000020	0,00000130	0,00000020	0,00000130	0,00000020	0,00000130	2024
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00183340	0,01380000	0,00183340	0,01380000	0,00183340	0,01380000	2024
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,06841500	0,76348300	0,06841500	0,76348300	0,06841500	0,76348300	2024
2752	Уайт-спирит	0,03125000	0,01125000	0,03125000	0,01125000	0,03125000	0,01125000	2024
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00595160	0,01314990	0,00595160	0,01314990	0,00595160	0,01314990	2024
2902	Взвешенные вещества	0,07534940	1,31666620	0,07534940	1,31666620	0,07534940	1,31666620	2024
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,02963260	0,87466250	0,02963260	0,87466250	0,02963260	0,87466250	2024
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00019200	0,00005300	0,00019200	0,00005300	0,00019200	0,00005300	2024
Всего веществ :		4,52417980	18,13590980	4,52417980	18,13590980	4,52417980	18,13590980	
В том числе твердых :		0,18360920	2,60926940	0,18360920	2,60926940	0,18360920	2,60926940	
Жидких/газообразных :		4,34057060	15,52664040	4,34057060	15,52664040	4,34057060	15,52664040	

Таблица Е.2 Нормативы выбросов вредных веществ в целом по предприятию в период эксплуатации

Код	*Наименование вещества*	*Выброс веществ сущ. положение на 2024 г.*		*П Д В*	
		г/с	*т/год*	*г/с*	*т/год*
1	2	3	4	7	8
0123	Железа оксид	0,218188	0,015469	0,218188	0,015469
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000229	0,000013	0,000229	0,000013
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,544796	0,002783	0,544796	0,002783
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,088529	0,000453	0,088529	0,000453
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,131471	0,000591	0,131471	0,000591
0330	Сера диоксид	0,123499	0,000566	0,123499	0,000566
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,010543	0,001007	0,010543	0,001007
0410	Метан	4,963814	0,335627	4,963814	0,335627
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,320252	0,489433	7,320252	0,489433
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,978618	0,181240	0,978618	0,181240
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,004114	0,000460	0,004114	0,000460
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,004221	0,003857	0,004221	0,003857
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,004140	0,001286	0,004140	0,001286
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001421	0,001712	0,001421	0,001712
0703	Бенз/а/пирен	0,000006	2,69E-08	0,000006	2,69E-08
1052	Метиловый спирт	0,544215	1,506841	0,544215	1,506841
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000042	0,000064	0,000042	0,000064
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000033	0,000027	0,000033	0,000027
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,005318	0,167717	0,005318	0,167717

2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,007467	0,000173	0,007467	0,000173
Всего веществ :		14,950915	2,709319	14,950915	2,709319
В том числе твердых :		0,357360	0,016246	0,357360	0,016246
Жидких/газообразных :		14,593555	2,693072	14,593555	2,693072

Приложение Ж Расчет уровня шума

Ж.1 Расчет уровня шума на период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]

Серийный номер 40010008, Смородова О.С.

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	La.макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Экскаватор	(105.5, -146, 0), (149.3, -144.6, 0)	3.50		7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0	79.0	Да
002	Бульдозер	(166.04, -145.72, 0), (206.66, -144.28, 0)	3.50		7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	80.0	Да
003	Сваебойный агрегат	(207.33, -102.64, 0), (140.27, -103.66, 0)	3.50		7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	85.0	Да
004	Передвижная АЭС	(246.74, -20.75, 0), (244.43, -20.87, 0)	1.00		7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	80.0	Да
005	Автокран	(145.66, -89.61, 0), (179.54, -90.39, 0)	3.50		7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	79.0	Да
006	Каток	(125.9, -27.6, 0), (179.9, -26.1, 0)	3.50		7.5	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	67.0	80.0	Да
007	Пескоструйный аппарат	(144.24, -58.14, 0), (158.16, -58.46, 0)	3.50		7.5	92.0	95.0	100.0	97.0	94.0	94.0	91.0	85.0	84.0	98.0	115.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Расчетная точка	160.70	-203.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Расчетная точка	34.60	-107.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Расчетная точка	158.40	18.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Расчетная точка	324.20	-116.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	-161.60	-103.00	498.40	-103.00	660.00	1.50	50.00	59.98	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")
3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная точка	160.70	-203.00	1.50	69	72	77	73.9	70.8	70.6	66.8	58	48.1	74.60	90.10
2	Расчетная точка	34.60	-107.20	1.50	69.2	72.2	77.2	74.1	71	70.8	67	58.1	46.5	74.80	91.20
3	Расчетная точка	158.40	18.90	1.50	72.5	75.5	80.4	77.4	74.3	74.2	70.7	63	55.5	78.30	94.90
4	Расчетная точка	324.20	-116.60	1.50	66.7	69.7	74.6	71.5	68.3	68	64	54	38.6	72.00	88.20

Точки типа: Расчетные точки площадок

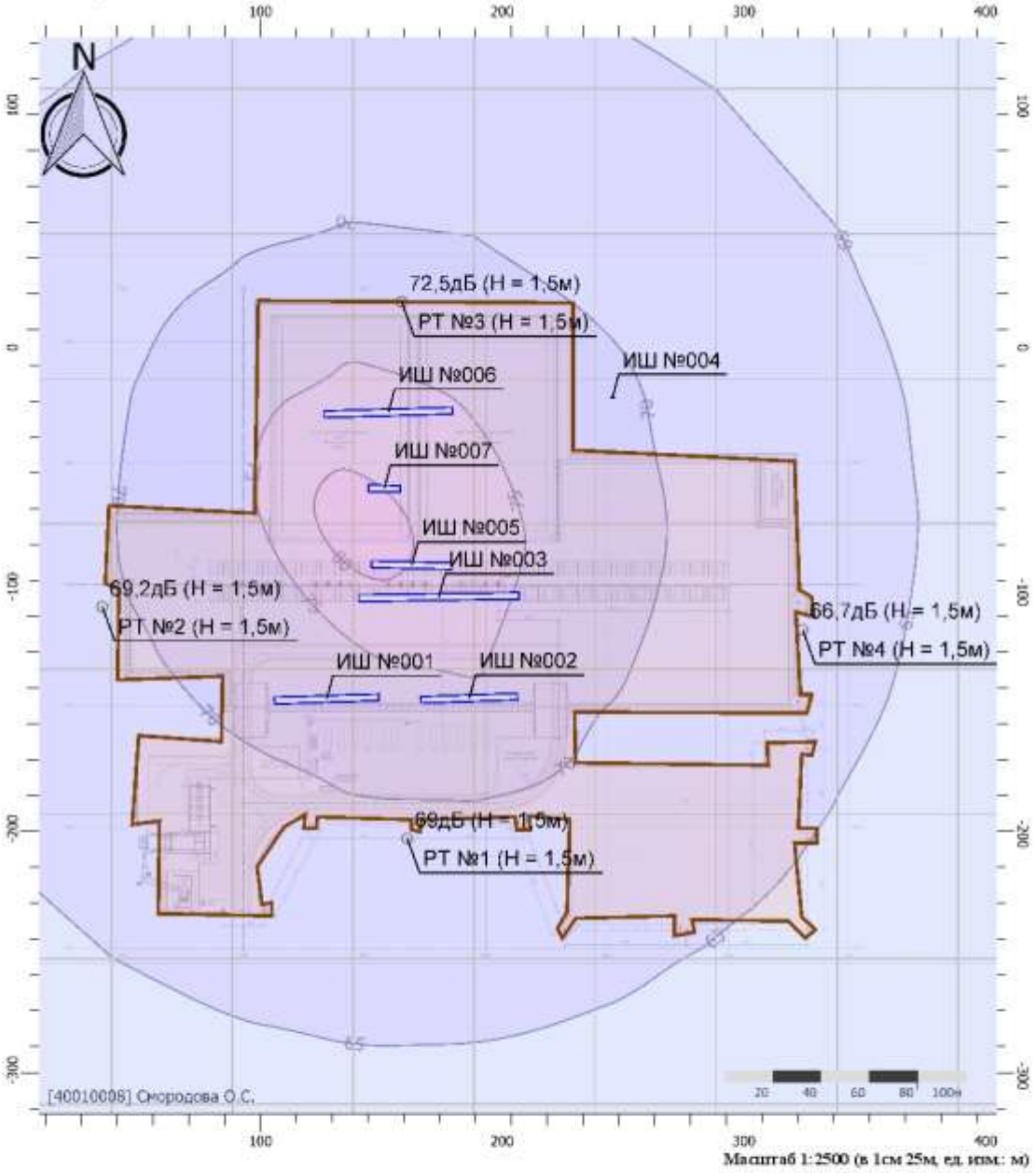
Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
X (м)	Y (м)												
-161.60	227.00	1.50	59.4	62.4	67.3	64	60.6	59.9	54.3	38.5	0	63.70	80.40
-111.60	227.00	1.50	60.1	63.1	68	64.7	61.4	60.7	55.4	40.3	5.2	64.60	81.30
-61.60	227.00	1.50	60.8	63.8	68.7	65.5	62.2	61.5	56.4	42.1	10.8	65.40	82.10
-11.60	227.00	1.50	61.5	64.5	69.4	66.2	62.9	62.3	57.3	43.7	14.6	66.20	82.80
38.40	227.00	1.50	62.1	65	69.9	66.7	63.5	62.9	58	44.9	17.7	66.80	83.50
88.40	227.00	1.50	62.5	65.4	70.3	67.1	63.9	63.4	58.6	45.8	20	67.30	83.90
138.40	227.00	1.50	62.6	65.6	70.5	67.3	64.1	63.6	58.8	46.2	21	67.50	84.20
188.40	227.00	1.50	62.6	65.6	70.5	67.3	64	63.5	58.8	46.1	20.7	67.40	84.10
238.40	227.00	1.50	62.3	65.3	70.2	67	63.7	63.2	58.4	45.5	19	67.10	83.80
288.40	227.00	1.50	61.8	64.8	69.7	66.5	63.2	62.7	57.7	44.4	16.3	66.60	83.20
338.40	227.00	1.50	61.2	64.2	69.1	65.9	62.6	62	56.9	43	12.8	65.90	82.50
388.40	227.00	1.50	60.6	63.5	68.4	65.2	61.8	61.2	56	41.4	8.7	65.10	81.70
438.40	227.00	1.50	59.8	62.8	67.7	64.4	61.1	60.4	54.9	39.6	0	64.20	80.80
488.40	227.00	1.50	59.1	62.1	67	63.7	60.3	59.5	53.9	37.7	0	63.40	80.00
-161.60	167.02	1.50	60.2	63.2	68	64.8	61.5	60.8	55.4	40.5	6.7	64.70	81.30
-111.60	167.02	1.50	61.1	64	68.9	65.7	62.4	61.8	56.7	42.7	12.2	65.70	82.40
-61.60	167.02	1.50	62	64.9	69.9	66.7	63.4	62.8	57.9	44.7	17.3	66.70	83.40
-11.60	167.02	1.50	62.9	65.8	70.7	67.6	64.3	63.8	59.1	46.7	22.1	67.70	84.40
38.40	167.02	1.50	63.6	66.6	71.5	68.4	65.2	64.7	60.2	48.3	26	68.60	85.30
88.40	167.02	1.50	64.2	67.2	72.1	69	65.8	65.4	60.9	49.5	28.8	69.30	86.00
138.40	167.02	1.50	64.5	67.5	72.4	69.3	66.1	65.7	61.3	50.1	30	69.60	86.30
188.40	167.02	1.50	64.4	67.4	72.3	69.2	66	65.6	61.2	49.9	29.6	69.50	86.20
238.40	167.02	1.50	64	67	71.9	68.8	65.5	65.1	60.6	49	27.6	69.00	85.70
288.40	167.02	1.50	63.3	66.3	71.2	68	64.8	64.3	59.8	47.6	24.3	68.30	84.90
338.40	167.02	1.50	62.5	65.5	70.4	67.2	63.9	63.4	58.6	45.9	19.8	67.30	83.90
388.40	167.02	1.50	61.6	64.6	69.5	66.3	63	62.4	57.4	43.9	14.8	66.30	82.90
438.40	167.02	1.50	60.7	63.7	68.6	65.3	62	61.4	56.2	41.8	9.5	65.30	81.80
488.40	167.02	1.50	59.9	62.8	67.7	64.4	61.1	60.4	54.9	39.6	0	64.20	80.80
-161.60	107.04	1.50	60.9	63.9	68.8	65.6	62.2	61.6	56.5	42.3	11.1	65.50	82.10
-111.60	107.04	1.50	62	64.9	69.9	66.7	63.4	62.8	58	44.7	17.2	66.70	83.40
-61.60	107.04	1.50	63.1	66.1	71	67.8	64.6	64.1	59.5	47.2	23.3	68.00	84.70
-11.60	107.04	1.50	64.3	67.3	72.2	69.1	65.9	65.4	61	49.6	29	69.40	86.00
38.40	107.04	1.50	65.5	68.5	73.4	70.3	67.1	66.7	62.5	51.9	34	70.70	87.40
88.40	107.04	1.50	66.4	69.4	74.4	71.2	68.1	67.8	63.7	53.6	37.7	71.80	88.40
138.40	107.04	1.50	66.9	69.9	74.9	71.8	68.6	68.3	64.3	54.5	39.5	72.30	89.00
188.40	107.04	1.50	66.8	69.8	74.7	71.6	68.5	68.2	64.1	54.2	38.9	72.10	88.80
238.40	107.04	1.50	66.1	69	74	70.9	67.7	67.4	63.2	52.9	36.1	71.30	87.90
288.40	107.04	1.50	65	68	72.9	69.8	66.6	66.2	61.9	50.9	31.8	70.10	86.70
338.40	107.04	1.50	63.8	66.8	71.7	68.5	65.3	64.9	60.4	48.6	26.6	68.80	85.40
388.40	107.04	1.50	62.6	65.6	70.5	67.3	64.1	63.6	58.8	46.2	20.5	67.50	84.00
438.40	107.04	1.50	61.5	64.5	69.4	66.2	62.9	62.3	57.3	43.7	14.3	66.20	82.80
488.40	107.04	1.50	60.5	63.5	68.4	65.1	61.8	61.1	55.9	41.2	8.1	65.00	81.60
-161.60	47.05	1.50	61.5	64.5	69.4	66.2	62.9	62.3	57.3	43.6	14.4	66.20	82.80
-111.60	47.05	1.50	62.7	65.7	70.6	67.5	64.2	63.7	59	46.4	21.3	67.60	84.20
-61.60	47.05	1.50	64.2	67.1	72.1	68.9	65.7	65.3	60.8	49.3	28.2	69.20	85.80

-11.60	47.05	1.50	65.7	68.7	73.7	70.5	67.4	67	62.8	52.3	34.9	71.00	87.60
38.40	47.05	1.50	67.5	70.5	75.4	72.3	69.2	68.9	65	55.4	41.4	72.90	89.60
88.40	47.05	1.50	69.2	72.2	77.2	74.1	71	70.8	67	58.2	46.8	74.80	91.50
138.40	47.05	1.50	70.3	73.3	78.2	75.2	72.1	71.9	68.2	59.8	49.9	76.00	92.60
188.40	47.05	1.50	69.9	72.9	77.9	74.8	71.7	71.5	67.8	59.3	48.9	75.60	92.20
238.40	47.05	1.50	68.5	71.5	76.4	73.3	70.2	70	66.2	57	44.5	74.00	90.60
288.40	47.05	1.50	66.7	69.7	74.7	71.6	68.4	68.1	64.1	54.1	38.6	72.10	88.60
338.40	47.05	1.50	65.1	68	73	69.8	66.6	66.3	62	51	32.1	70.20	86.70
388.40	47.05	1.50	63.6	66.5	71.5	68.3	65.1	64.6	60.1	48.1	25.4	68.50	85.00
438.40	47.05	1.50	62.2	65.2	70.1	66.9	63.6	63.1	58.3	45.3	18.1	67.00	83.50
488.40	47.05	1.50	61.1	64	68.9	65.7	62.4	61.8	56.7	42.5	11.2	65.60	82.20
-161.60	-12.93	1.50	61.9	64.8	69.8	66.6	63.3	62.7	57.8	44.5	16.4	66.60	83.20
-111.60	-12.93	1.50	63.3	66.2	71.1	68	64.7	64.3	59.7	47.5	23.8	68.20	84.80
-61.60	-12.93	1.50	64.9	67.9	72.8	69.7	66.5	66.1	61.8	50.7	31.3	70.00	86.60
-11.60	-12.93	1.50	66.9	69.8	74.8	71.7	68.5	68.2	64.2	54.3	39	72.20	88.80
38.40	-12.93	1.50	69.3	72.3	77.3	74.2	71.1	70.9	67.1	58.3	47	74.90	91.50
88.40	-12.93	1.50	72.5	75.5	80.5	77.4	74.4	74.2	70.8	63	55.5	78.40	95.00
138.40	-12.93	1.50	75.6	78.6	83.6	80.5	77.5	77.4	74.2	67.3	62.6	81.70	98.20
188.40	-12.93	1.50	74.4	77.4	82.3	79.3	76.3	76.2	72.8	65.6	59.8	80.30	96.90
238.40	-12.93	1.50	71.2	74.1	79.1	76.1	73	72.8	69.2	61.1	53	76.90	93.20
288.40	-12.93	1.50	68.2	71.2	76.2	73.1	69.9	69.7	65.8	56.5	43.7	73.70	90.10
338.40	-12.93	1.50	66	69	73.9	70.8	67.6	67.3	63.2	52.8	35.8	71.30	87.70
388.40	-12.93	1.50	64.2	67.2	72.1	69	65.7	65.3	60.9	49.4	28.3	69.30	85.70
438.40	-12.93	1.50	62.7	65.7	70.6	67.4	64.1	63.6	58.9	46.3	20.8	67.50	84.00
488.40	-12.93	1.50	61.4	64.4	69.3	66	62.8	62.2	57.1	43.4	13.2	66.00	82.50
-161.60	-72.91	1.50	62	65	69.9	66.7	63.4	62.8	57.9	44.7	16.9	66.70	83.30
-111.60	-72.91	1.50	63.4	66.4	71.3	68.1	64.9	64.4	59.8	47.8	24.5	68.40	84.90
-61.60	-72.91	1.50	65.1	68.1	73	69.9	66.7	66.3	62	51.1	32.1	70.30	86.80
-11.60	-72.91	1.50	67.2	70.2	75.1	72	68.9	68.6	64.6	54.8	40	72.60	89.10
38.40	-72.91	1.50	69.9	72.9	77.9	74.8	71.7	71.5	67.8	59.2	48.6	75.60	92.10
88.40	-72.91	1.50	73.9	76.9	81.8	78.8	75.7	75.6	72.2	64.7	58.3	79.80	96.30
138.40	-72.91	1.50	83.2	86.2	91.2	88.2	85.2	85.2	82	75.6	73	89.50	106.00
188.40	-72.91	1.50	77.5	80.5	85.5	82.5	79.4	79.4	76.1	69.3	65	83.60	99.70
238.40	-72.91	1.50	72.1	75.1	80	77	73.9	73.8	70.3	62.3	54.2	77.90	94.00
288.40	-72.91	1.50	68.8	71.7	76.7	73.6	70.5	70.3	66.5	57.4	45.2	74.30	90.50
338.40	-72.91	1.50	66.3	69.3	74.2	71.1	68	67.7	63.5	53.3	37	71.60	87.90
388.40	-72.91	1.50	64.4	67.4	72.3	69.2	66	65.6	61.2	49.8	29.3	69.50	85.80
438.40	-72.91	1.50	62.8	65.8	70.7	67.5	64.3	63.8	59.1	46.6	21.8	67.70	84.10
488.40	-72.91	1.50	61.5	64.5	69.4	66.2	62.9	62.3	57.3	43.6	13.7	66.20	82.60
-161.60	-132.89	1.50	61.8	64.8	69.7	66.5	63.2	62.6	57.7	44.3	15.7	66.50	83.10
-111.60	-132.89	1.50	63.1	66.1	71	67.9	64.6	64.1	59.5	47.2	23.2	68.10	84.60
-61.60	-132.89	1.50	64.7	67.7	72.6	69.5	66.3	65.9	61.5	50.4	30.5	69.80	86.30
-11.60	-132.89	1.50	66.6	69.6	74.5	71.4	68.2	67.9	63.8	53.7	37.8	71.90	88.30
38.40	-132.89	1.50	68.8	71.8	76.8	73.7	70.6	70.3	66.5	57.5	45.3	74.40	90.70
88.40	-132.89	1.50	71.5	74.5	79.5	76.4	73.3	73.2	69.6	61.5	53.2	77.30	93.30
138.40	-132.89	1.50	74.2	77.2	82.2	79.1	76.1	76	72.6	65.3	60	80.20	95.20
188.40	-132.89	1.50	75.4	78.4	83.4	80.3	77.3	77.2	73.9	66.9	63.2	81.40	94.60
238.40	-132.89	1.50	70.8	73.8	78.8	75.7	72.6	72.5	68.9	60.7	52.5	76.60	92.00
288.40	-132.89	1.50	68.1	71	76	72.9	69.8	69.5	65.6	56.3	43.7	73.50	89.50
338.40	-132.89	1.50	65.9	68.9	73.8	70.7	67.5	67.2	63	52.6	35.8	71.10	87.30
388.40	-132.89	1.50	64.1	67.1	72	68.9	65.7	65.2	60.8	49.2	28.3	69.20	85.40
438.40	-132.89	1.50	62.6	65.6	70.5	67.3	64.1	63.6	58.8	46.2	20.9	67.50	83.80
488.40	-132.89	1.50	61.4	64.3	69.2	66	62.7	62.1	57.1	43.3	13	66.00	82.40
-161.60	-192.87	1.50	61.4	64.3	69.2	66	62.7	62.1	57.1	43.3	13	66.00	82.50
-111.60	-192.87	1.50	62.6	65.5	70.4	67.2	64	63.5	58.7	46	20.1	67.40	83.90
-61.60	-	1.50	63.9	66.9	71.8	68.6	65.4	65	60.5	48.7	26.9	68.90	85.30

	192.87												
-11.60	-192.87	1.50	65.4	68.3	73.3	70.1	67	66.6	62.3	51.6	33.3	70.50	86.90
38.40	-192.87	1.50	66.9	69.9	74.9	71.7	68.6	68.3	64.3	54.4	39.6	72.30	88.50
88.40	-192.87	1.50	68.5	71.4	76.4	73.3	70.2	69.9	66.1	57	45.3	74.00	89.90
138.40	-192.87	1.50	69.5	72.5	77.5	74.4	71.3	71.1	67.4	58.7	49.1	75.10	90.70
188.40	-192.87	1.50	69.5	72.5	77.5	74.4	71.3	71.1	67.4	58.9	50.2	75.20	90.50
238.40	-192.87	1.50	68.2	71.2	76.2	73.1	70	69.7	65.9	56.7	46	73.70	89.30
288.40	-192.87	1.50	66.5	69.5	74.4	71.3	68.2	67.8	63.8	53.8	39.2	71.80	87.70
338.40	-192.87	1.50	64.9	67.9	72.8	69.6	66.5	66.1	61.8	50.8	32.3	70.00	86.10
388.40	-192.87	1.50	63.4	66.4	71.3	68.1	64.9	64.5	59.9	47.8	25.4	68.40	84.60
438.40	-192.87	1.50	62.1	65.1	70	66.8	63.5	63	58.1	45	18.5	66.90	83.20
488.40	-192.87	1.50	61	63.9	68.8	65.6	62.3	61.7	56.5	42.4	10.7	65.50	81.90
-161.60	-252.85	1.50	60.7	63.7	68.6	65.4	62	61.4	56.2	41.8	9.1	65.30	81.80
-111.60	-252.85	1.50	61.7	64.7	69.6	66.4	63.1	62.6	57.6	44.2	15.2	66.50	82.90
-61.60	-252.85	1.50	62.8	65.8	70.7	67.5	64.3	63.8	59.1	46.5	21.9	67.70	84.10
-11.60	-252.85	1.50	63.9	66.9	71.8	68.7	65.4	65	60.5	48.8	27.4	68.90	85.30
38.40	-252.85	1.50	65	68	72.9	69.8	66.6	66.2	61.9	50.9	32.3	70.10	86.30
88.40	-252.85	1.50	65.9	68.8	73.8	70.7	67.5	67.2	63	52.6	36.3	71.10	87.20
138.40	-252.85	1.50	66.4	69.4	74.3	71.2	68	67.7	63.6	53.5	38.7	71.70	87.60
188.40	-252.85	1.50	66.3	69.3	74.3	71.1	68	67.7	63.6	53.5	39.1	71.70	87.50
238.40	-252.85	1.50	65.7	68.7	73.6	70.5	67.3	67	62.8	52.4	36.8	71.00	86.80
288.40	-252.85	1.50	64.7	67.7	72.6	69.5	66.3	65.9	61.6	50.5	32.4	69.80	85.80
338.40	-252.85	1.50	63.6	66.6	71.5	68.3	65.1	64.6	60.1	48.2	26.9	68.60	84.70
388.40	-252.85	1.50	62.5	65.4	70.3	67.2	63.9	63.4	58.6	45.8	21	67.30	83.50
438.40	-252.85	1.50	61.4	64.4	69.3	66.1	62.8	62.2	57.1	43.4	14.5	66.10	82.30
488.40	-252.85	1.50	60.4	63.4	68.3	65	61.7	61	55.7	41	3.5	64.90	81.20
-161.60	-312.84	1.50	60	63	67.8	64.6	61.2	60.5	55.1	39.9	0	64.40	80.90
-111.60	-312.84	1.50	60.8	63.8	68.7	65.5	62.1	61.5	56.4	42	9.4	65.40	81.80
-61.60	-312.84	1.50	61.7	64.6	69.6	66.3	63.1	62.5	57.5	44	15.3	66.40	82.80
-11.60	-312.84	1.50	62.5	65.5	70.4	67.2	63.9	63.4	58.6	45.9	20.5	67.30	83.60
38.40	-312.84	1.50	63.2	66.2	71.1	68	64.7	64.2	59.6	47.4	24.5	68.20	84.40
88.40	-312.84	1.50	63.8	66.8	71.7	68.5	65.3	64.9	60.4	48.6	27.5	68.80	85.00
138.40	-312.84	1.50	64.1	67.1	72	68.8	65.6	65.2	60.8	49.2	29.2	69.10	85.20
188.40	-312.84	1.50	64	67	71.9	68.8	65.6	65.2	60.7	49.2	29.4	69.10	85.10
238.40	-312.84	1.50	63.7	66.6	71.6	68.4	65.2	64.7	60.2	48.4	27.8	68.70	84.70
288.40	-312.84	1.50	63	66	70.9	67.8	64.5	64	59.4	47.1	24.6	67.90	84.10
338.40	-312.84	1.50	62.3	65.2	70.1	66.9	63.7	63.2	58.3	45.4	20.3	67.10	83.20
388.40	-312.84	1.50	61.4	64.4	69.3	66.1	62.8	62.2	57.2	43.5	15	66.10	82.30
438.40	-312.84	1.50	60.6	63.5	68.4	65.2	61.8	61.2	56	41.4	7.8	65.10	81.40

488.40	-312.84	1.50	59.7	62.7	67.6	64.3	60.9	60.2	54.7	39.3	0	64.10	80.40
-161.60	-372.82	1.50	59.2	62.2	67	63.8	60.4	59.6	54	37.9	0	63.50	79.90
-111.60	-372.82	1.50	59.9	62.9	67.7	64.5	61.1	60.4	55	39.7	0	64.30	80.70
-61.60	-372.82	1.50	60.6	63.5	68.4	65.2	61.9	61.2	56	41.4	7.5	65.10	81.50
-11.60	-372.82	1.50	61.2	64.1	69	65.8	62.5	61.9	56.8	42.9	11.4	65.80	82.10
38.40	-372.82	1.50	61.7	64.7	69.6	66.4	63.1	62.5	57.6	44.1	16.3	66.40	82.70
88.40	-372.82	1.50	62.1	65.1	70	66.8	63.5	63	58.1	45	18.8	66.80	83.10
138.40	-372.82	1.50	62.3	65.2	70.2	67	63.7	63.2	58.4	45.4	20.3	67.10	83.30
188.40	-372.82	1.50	62.2	65.2	70.1	66.9	63.7	63.1	58.3	45.4	20.3	67.00	83.20
238.40	-372.82	1.50	62	65	69.9	66.7	63.4	62.9	58	44.8	18.9	66.70	82.90
288.40	-372.82	1.50	61.6	64.5	69.4	66.2	62.9	62.4	57.4	43.9	16.3	66.20	82.50
338.40	-372.82	1.50	61	64	68.9	65.6	62.3	61.7	56.6	42.5	12.3	65.60	81.80
388.40	-372.82	1.50	60.4	63.3	68.2	65	61.6	61	55.7	40.9	0.1	64.80	81.10
438.40	-372.82	1.50	59.7	62.6	67.5	64.3	60.9	60.2	54.7	39.2	0	64.00	80.30
488.40	-372.82	1.50	59	61.9	66.8	63.5	60.1	59.3	53.6	37.3	0	63.20	79.60
-161.60	-432.80	1.50	58.4	61.4	66.2	62.9	59.5	58.7	52.8	35.7	0	62.50	79.00
-111.60	-432.80	1.50	59	61.9	66.8	63.5	60.1	59.3	53.6	37.2	0	63.20	79.60
-61.60	-432.80	1.50	59.5	62.5	67.3	64.1	60.7	60	54.4	38.7	0	63.80	80.20
-11.60	-432.80	1.50	60	62.9	67.8	64.6	61.2	60.5	55.1	39.9	0	64.40	80.80
38.40	-432.80	1.50	60.4	63.3	68.2	65	61.6	61	55.7	40.9	0	64.90	81.20
88.40	-432.80	1.50	60.6	63.6	68.5	65.3	61.9	61.3	56.1	41.6	7.5	65.20	81.50
138.40	-432.80	1.50	60.8	63.7	68.6	65.4	62.1	61.5	56.3	42	10.4	65.30	81.60
188.40	-432.80	1.50	60.8	63.7	68.6	65.4	62.1	61.4	56.2	41.9	10.5	65.30	81.60
238.40	-432.80	1.50	60.6	63.5	68.4	65.2	61.9	61.2	56	41.5	9.6	65.10	81.40
288.40	-432.80	1.50	60.3	63.2	68.1	64.9	61.5	60.9	55.5	40.7	0	64.70	81.00
338.40	-432.80	1.50	59.8	62.8	67.7	64.4	61.1	60.4	54.9	39.6	0	64.20	80.50
388.40	-432.80	1.50	59.3	62.3	67.2	63.9	60.5	59.8	54.2	38.3	0	63.60	80.00
438.40	-432.80	1.50	58.8	61.8	66.6	63.3	59.9	59.1	53.4	36.8	0	63.00	79.30
488.40	-432.80	1.50	58.2	61.2	66	62.7	59.3	58.4	52.5	35.2	0	62.30	78.70

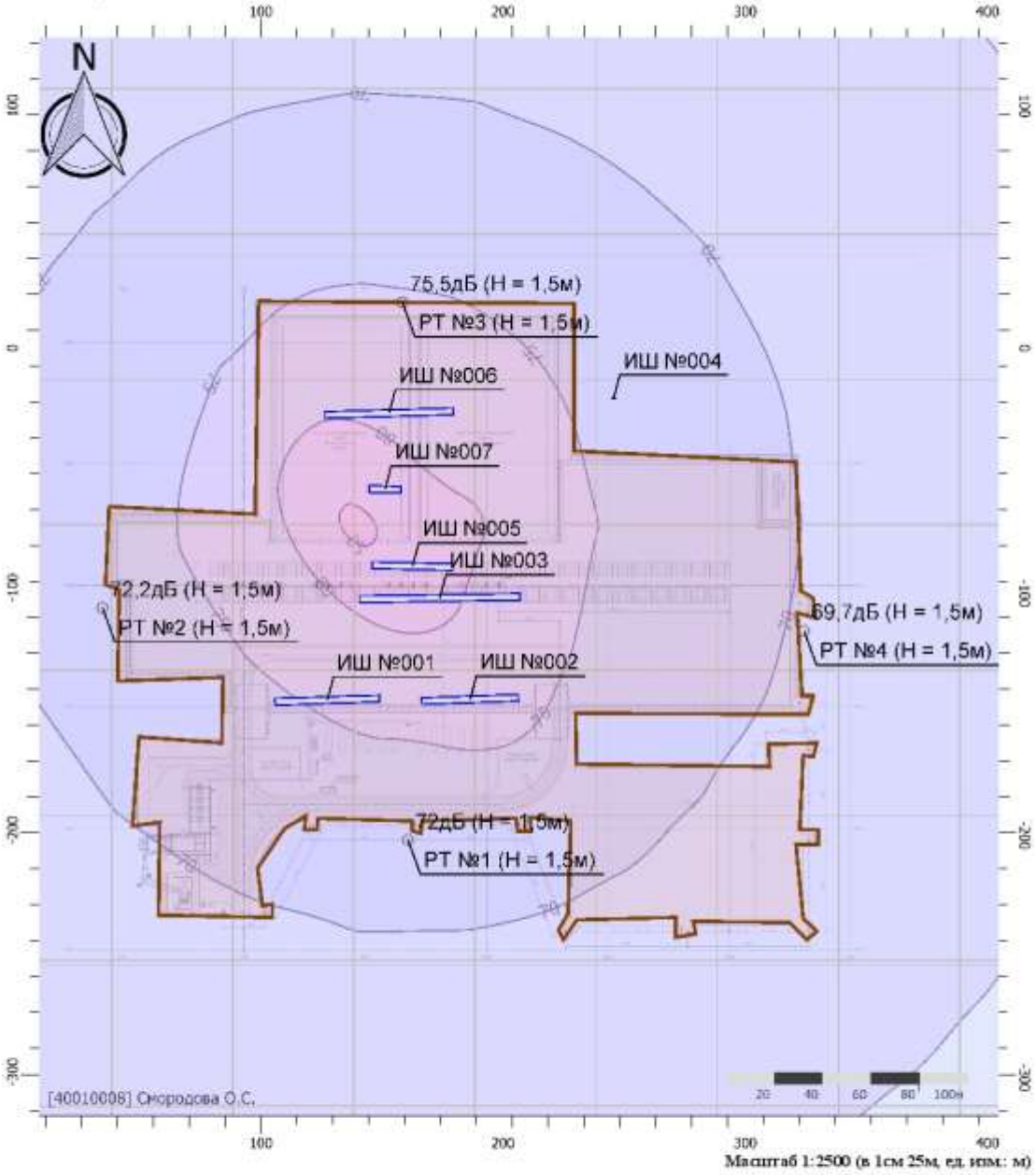
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

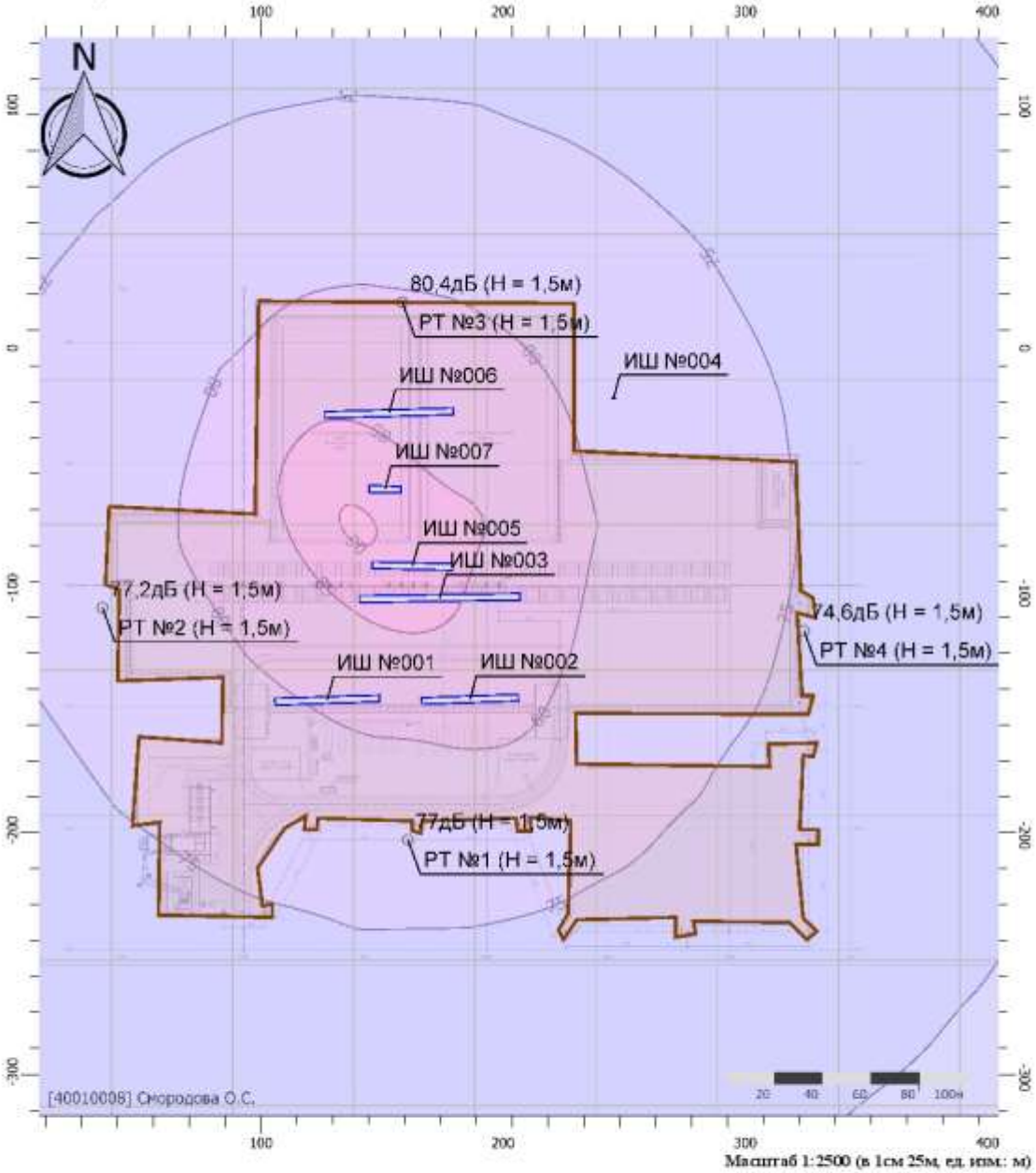
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

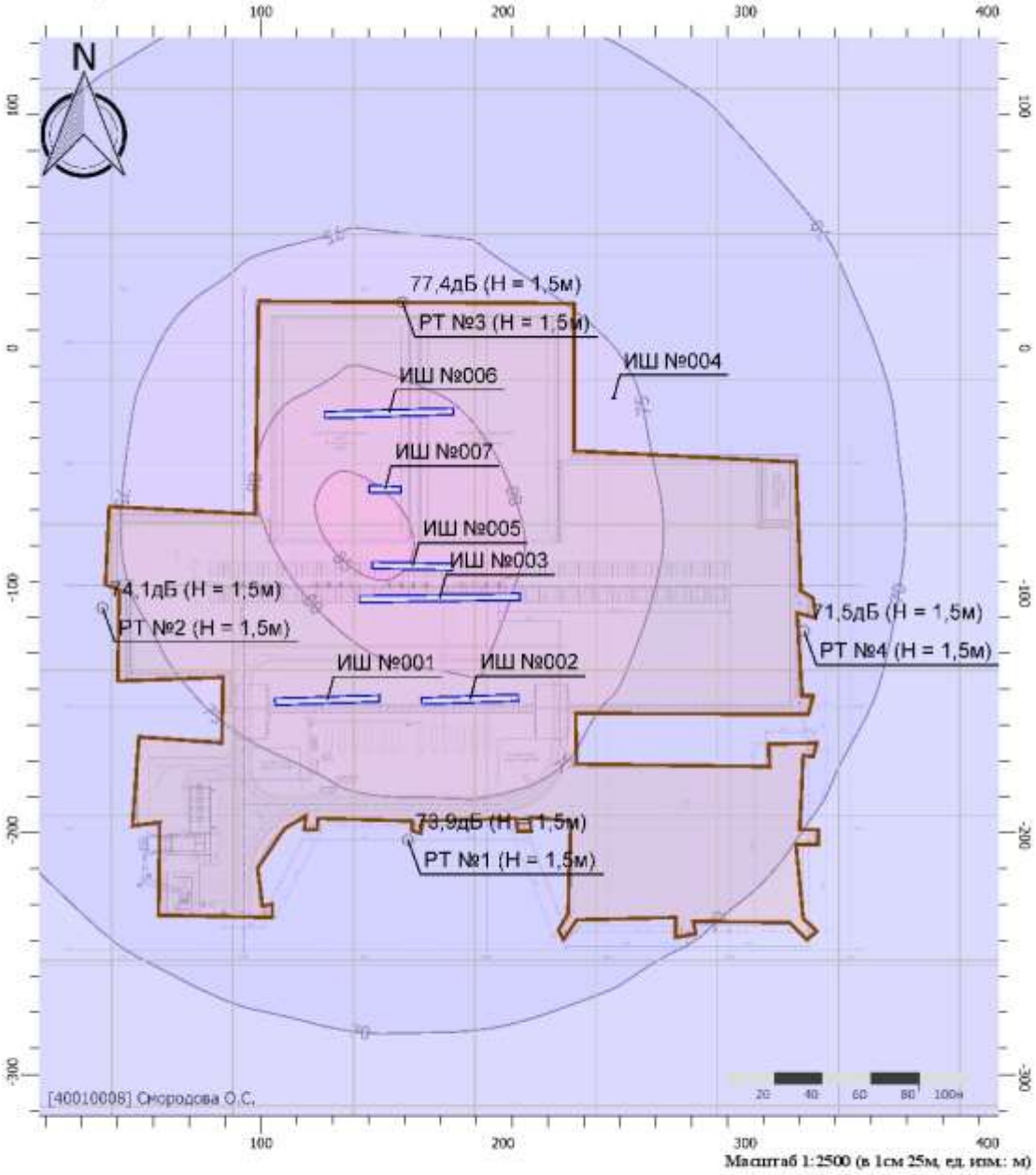
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

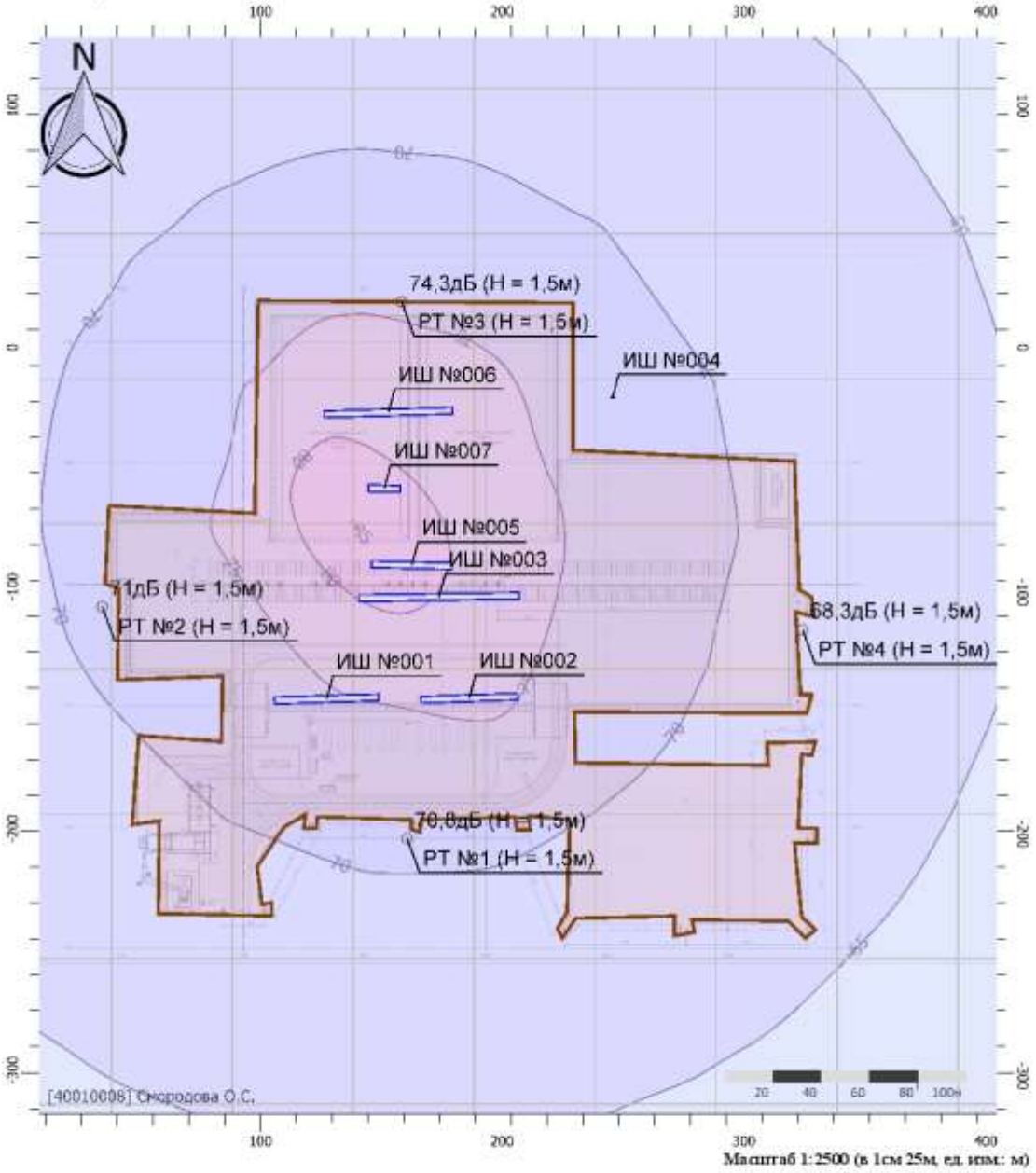
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

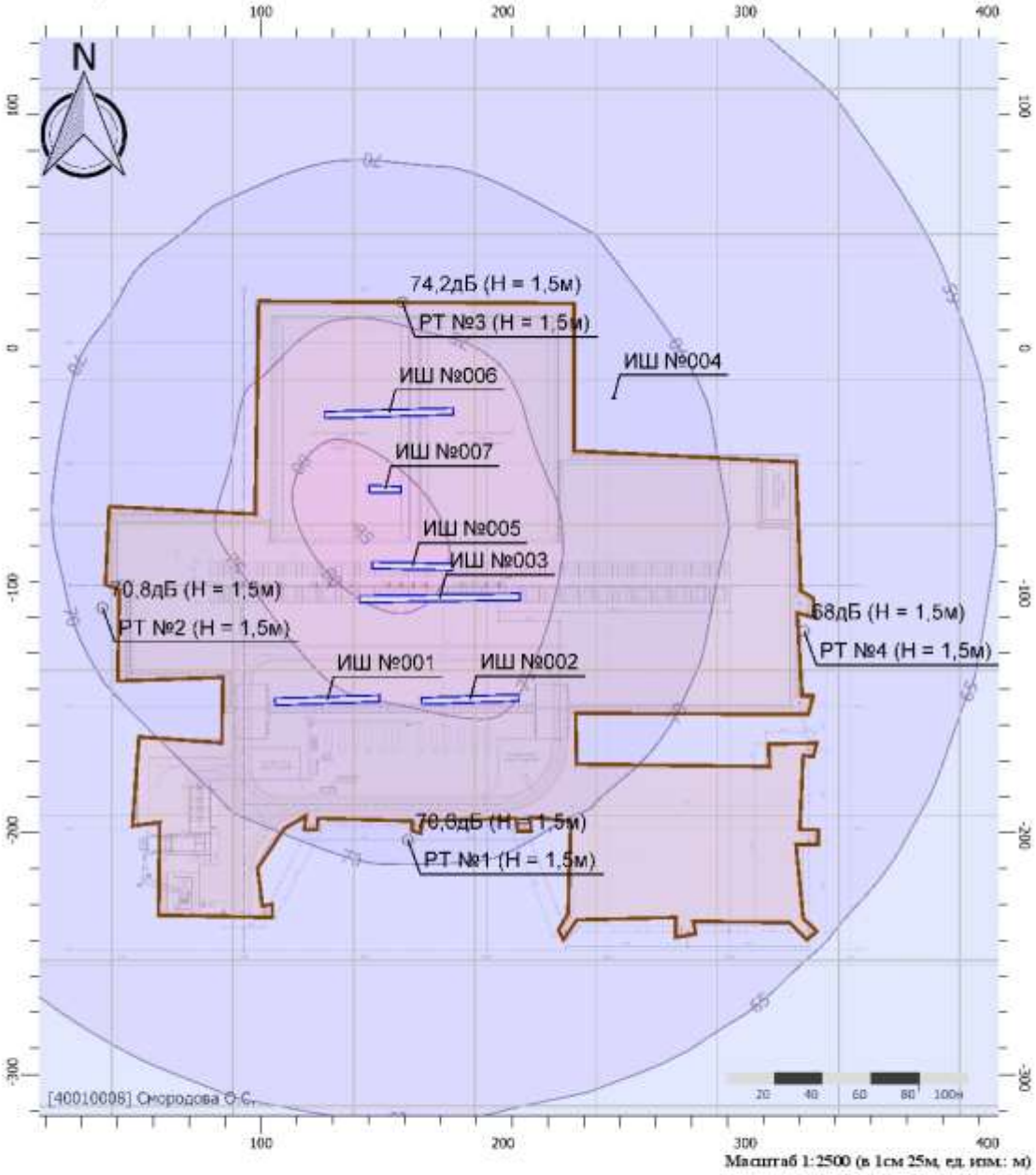
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

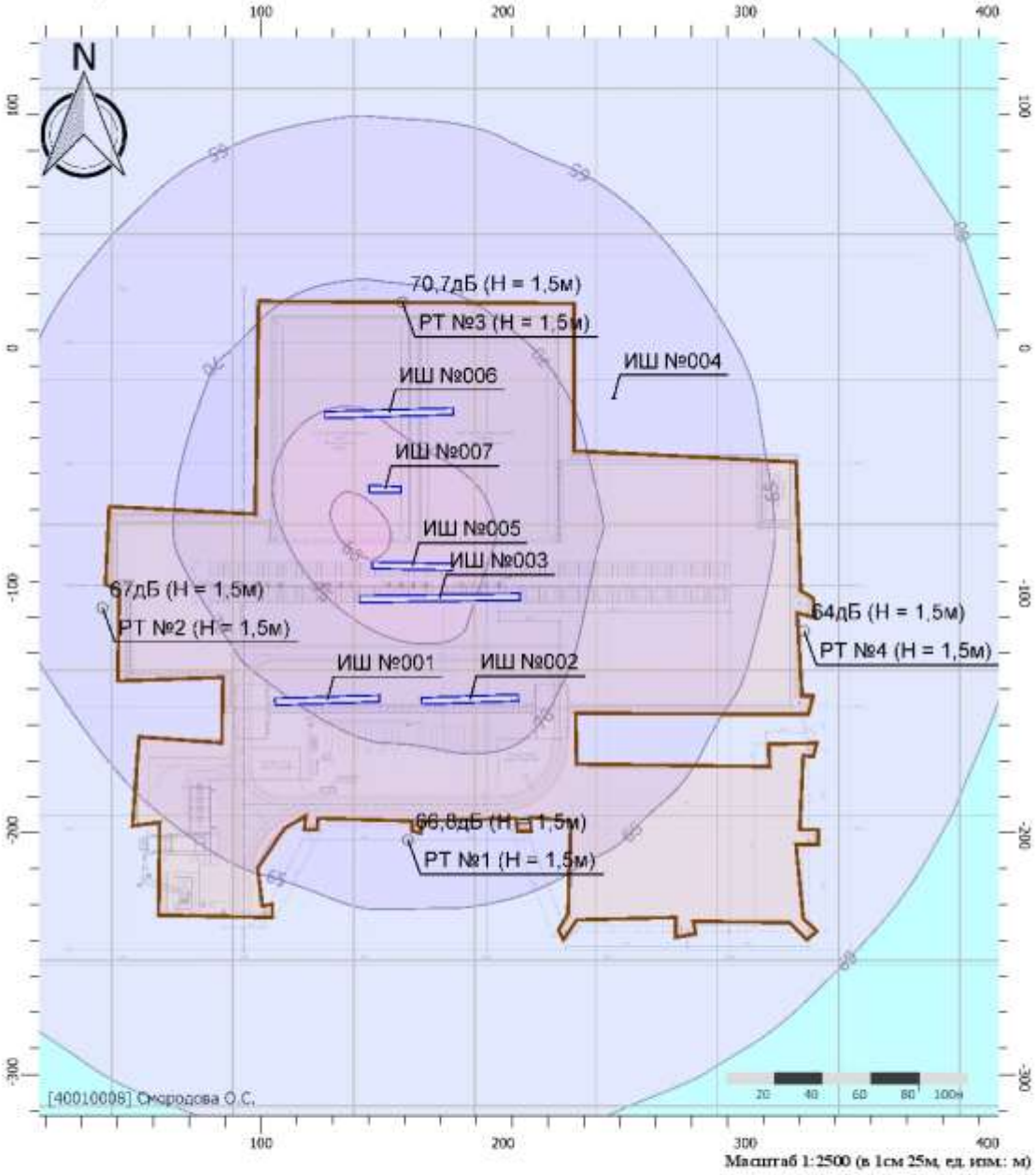
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

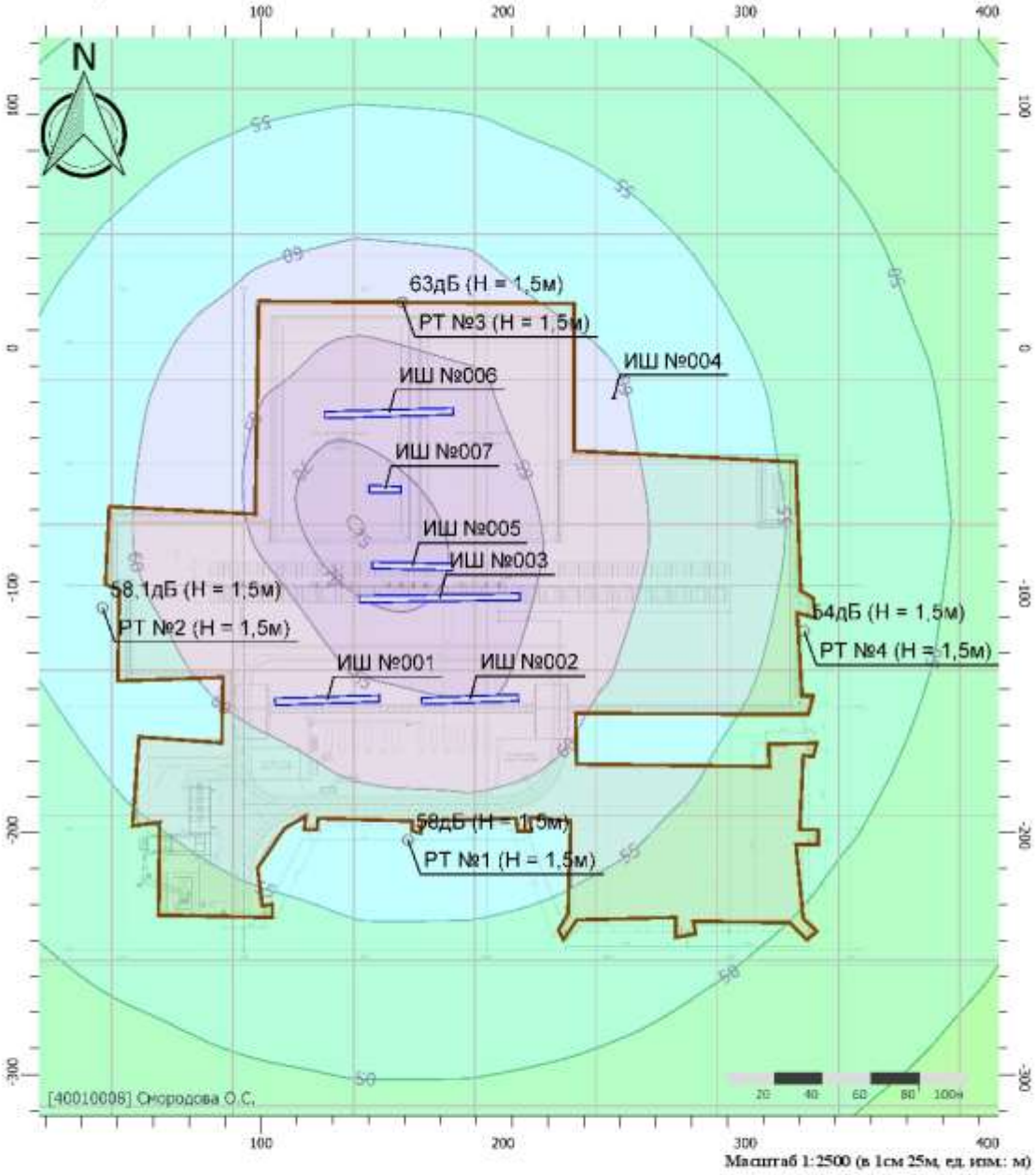
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

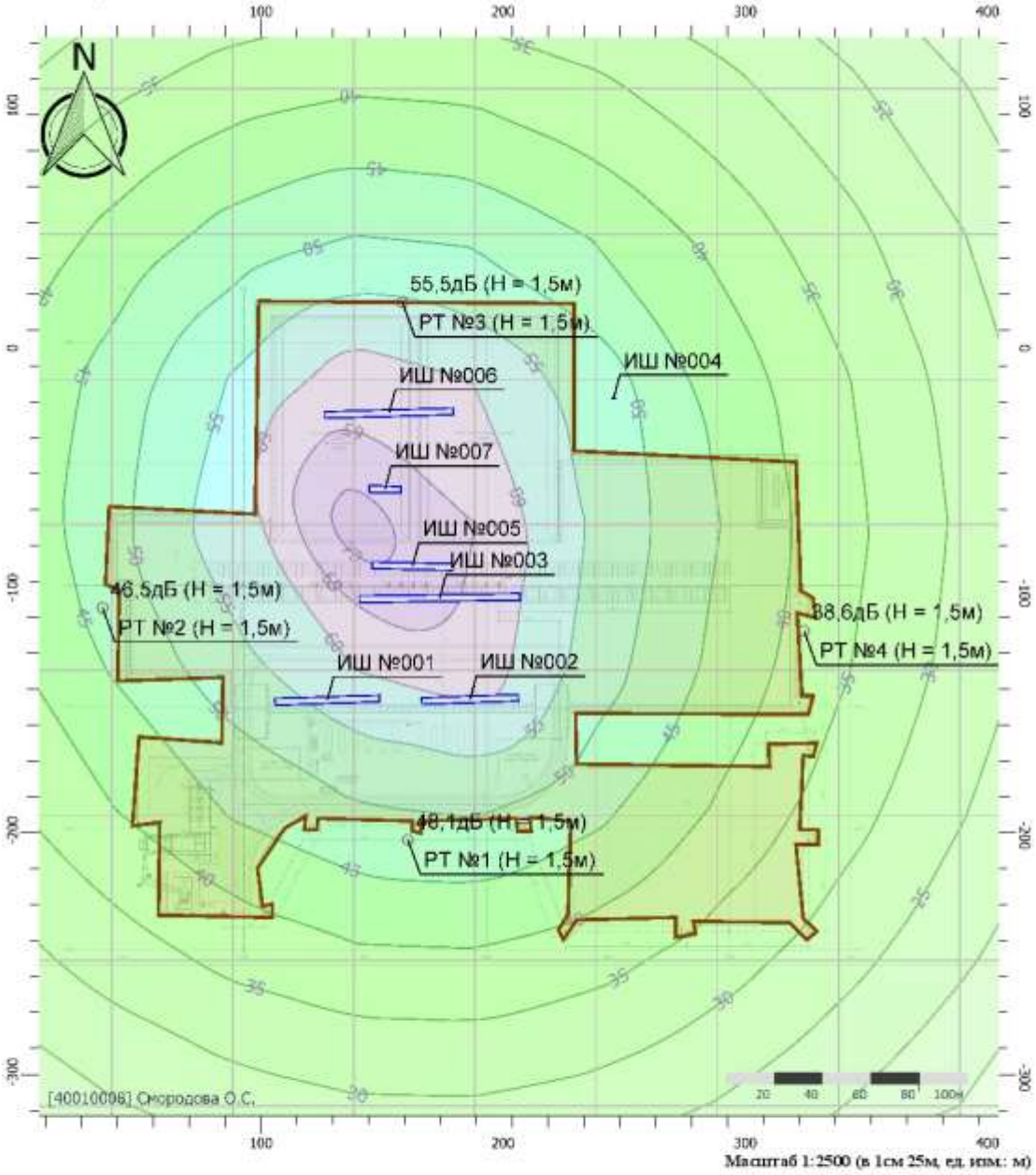
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

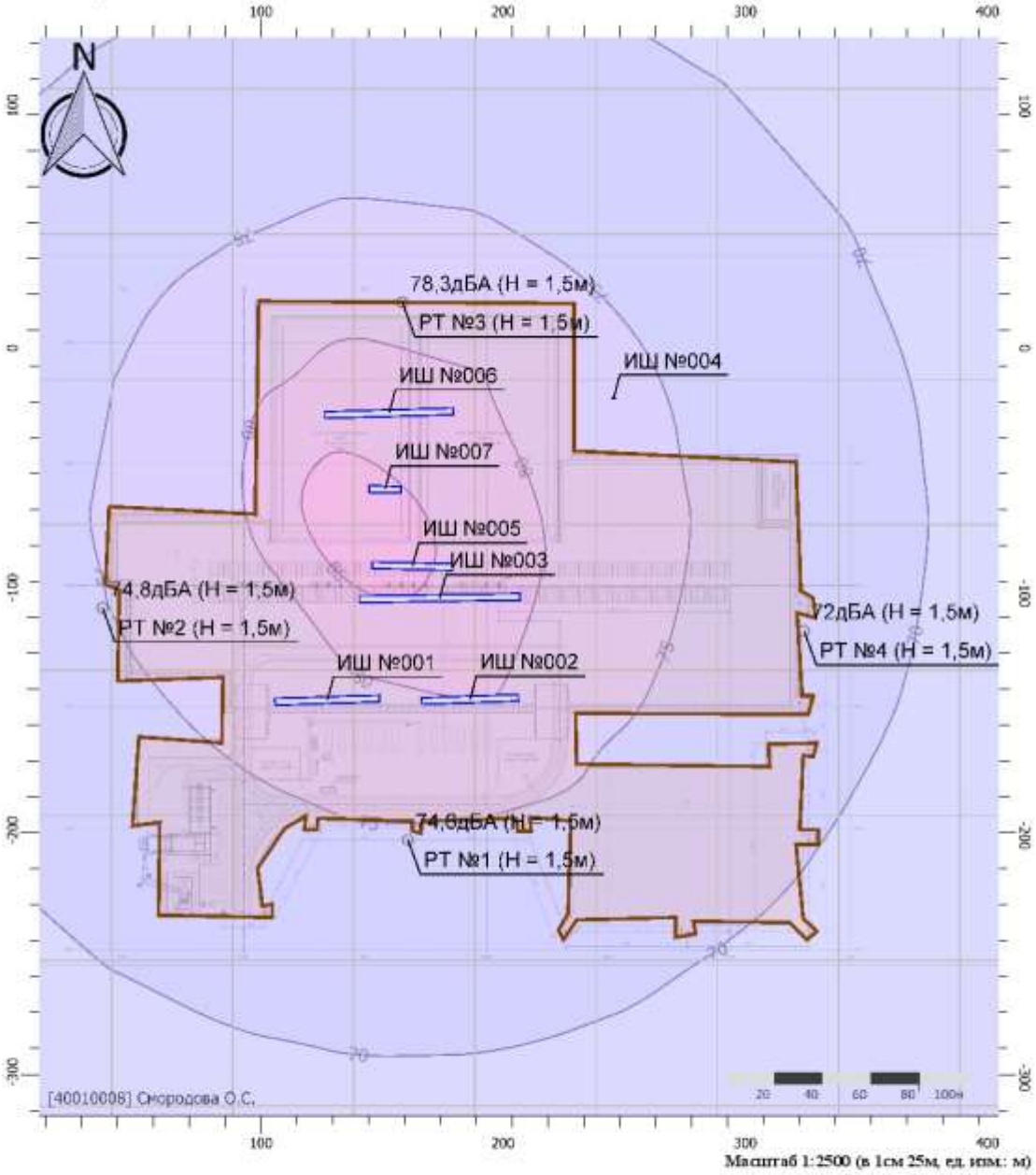
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

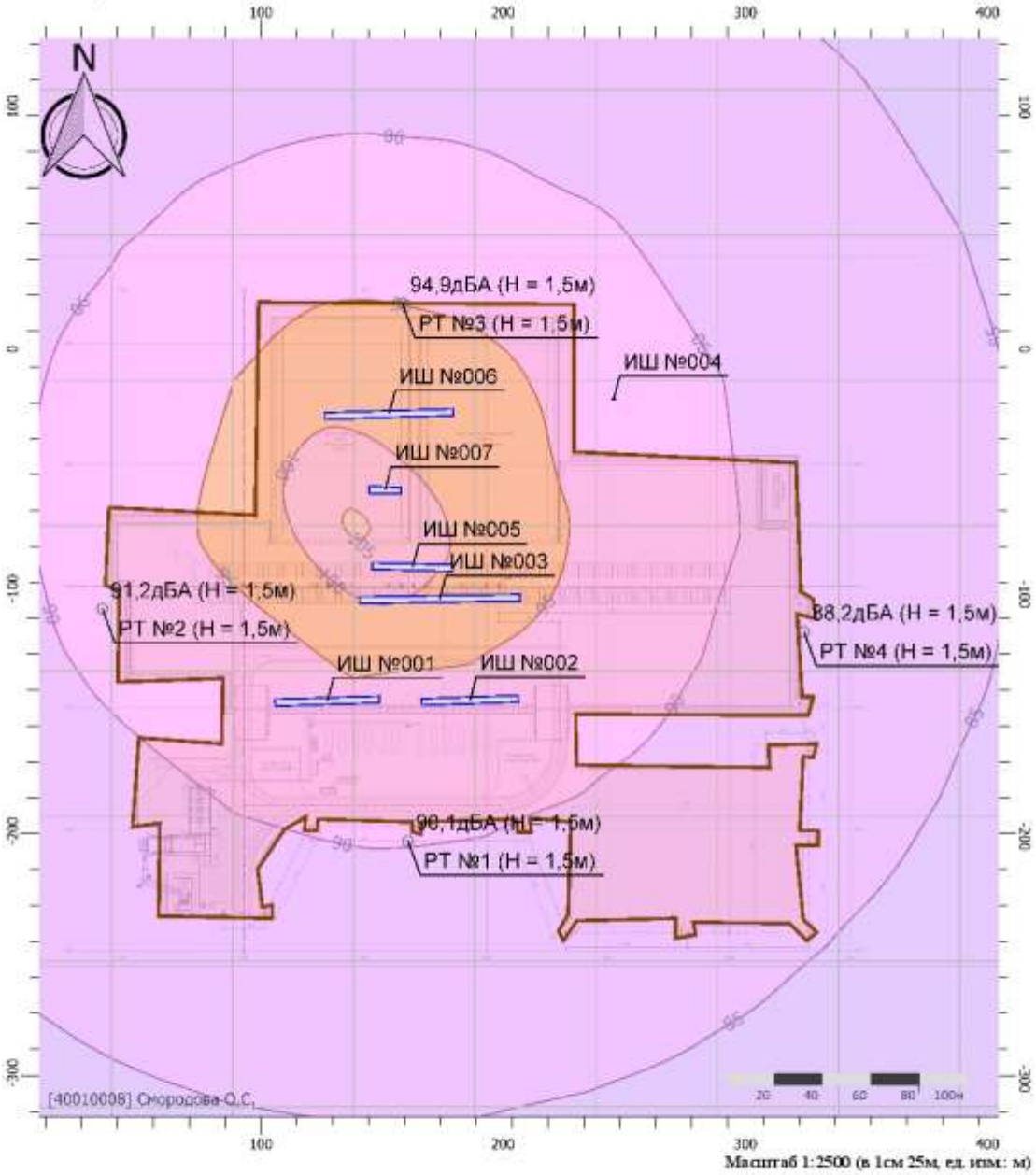
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Ж.2 Расчет уровня шума на период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]

Серийный номер 40010008, Смородова О.С.

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Трансформаторная подстанция	413.20	-19.10	1.50		72.0	72.0	74.0	75.0	71.0	68.0	67.0	65.0	61.0	74.6	Да
002	Блок дозирования хим реагентов	431.60	-19.30	1.50		67.0	67.0	69.0	70.0	66.0	63.0	62.0	60.0	56.0	69.6	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									t	T	La.экв	La.макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Расчетная точка	511.10	-113.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Расчетная точка	399.00	-53.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Расчетная точка	507.60	10.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Расчетная точка	591.70	-58.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Расчетная точка	527.90	-446.10	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
6	Расчетная точка	93.40	0.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
7	Расчетная точка	509.20	306.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
8	Расчетная точка	889.90	-7.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
003	Расчетная площадка	-139.60	-66.75	1145.00	-66.75	1050.00	1.50	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная	511.10	-	1.50	47.5	50.5	55.4	52.4	49.3	49.2	45.8	38.1	30.9	53.30	59.20

	точка		113.30												
2	Расчетная точка	399.00	-53.80	1.50	45.6	48.5	53.4	50.5	47.4	47.1	43.6	35.8	27.9	51.30	57.10
3	Расчетная точка	507.60	10.50	1.50	48.5	51.4	56.4	53.4	50.3	50.2	46.8	39.4	33.1	54.40	60.20
4	Расчетная точка	591.70	-58.40	1.50	47.8	50.8	55.7	52.7	49.6	49.5	46.1	38.7	33	53.70	59.50

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
5	Расчетная точка	527.90	-446.10	1.50	34.2	37.2	42.1	38.8	35.5	34.8	29.3	14.1	0	38.60	44.70
6	Расчетная точка	93.40	0.00	1.50	34	37	41.8	38.6	35.2	34.5	29	13.6	0	38.40	44.50
7	Расчетная точка	509.20	306.00	1.50	35.3	38.3	43.2	39.9	36.6	36	30.9	16.7	0	39.90	46.00
8	Расчетная точка	889.90	-7.00	1.50	34.7	37.6	42.5	39.3	35.9	35.3	30	15.3	0	39.20	45.30

Точки типа: Расчетные точки площадок

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
X (м)	Y (м)												
-139.60	458.25	1.50	28.2	31.1	35.9	32.4	28.6	27.2	19.3	0	0	31.20	37.20
-89.60	458.25	1.50	28.6	31.5	36.3	32.8	29.1	27.8	20.1	0	0	31.80	37.80
-39.60	458.25	1.50	29.1	32	36.7	33.3	29.6	28.3	20.9	0	0	32.30	38.30
10.40	458.25	1.50	29.5	32.4	37.2	33.7	30.1	28.9	21.6	0	0	32.80	38.90
60.40	458.25	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.4	0	0	33.30	39.40
110.40	458.25	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31.1	29.9	23.1	0	0	33.90	39.90
160.40	458.25	1.50	30.7	33.6	38.4	35.1	31.5	30.5	23.8	0	0	34.40	40.40
210.40	458.25	1.50	31.1	34	38.8	35.5	32	30.9	24.4	0	0	34.80	40.90
260.40	458.25	1.50	31.4	34.4	39.2	35.8	32.3	31.4	25	3.5	0	35.20	41.40
310.40	458.25	1.50	31.7	34.7	39.5	36.2	32.7	31.7	25.5	7	0	35.60	41.70
360.40	458.25	1.50	32	34.9	39.8	36.4	33	32	25.9	7.7	0	35.90	42.00
410.40	458.25	1.50	32.2	35.1	39.9	36.6	33.2	32.3	26.2	8.3	0	36.20	42.30
460.40	458.25	1.50	32.3	35.2	40.1	36.8	33.3	32.4	26.4	8.6	0	36.30	42.40
510.40	458.25	1.50	32.3	35.3	40.1	36.8	33.3	32.5	26.4	8.8	0	36.30	42.50
560.40	458.25	1.50	32.3	35.2	40.1	36.8	33.3	32.4	26.4	8.6	0	36.30	42.40
610.40	458.25	1.50	32.2	35.1	39.9	36.6	33.2	32.3	26.2	8.3	0	36.10	42.20
660.40	458.25	1.50	32	34.9	39.7	36.4	32.9	32	25.9	7.7	0	35.90	42.00
710.40	458.25	1.50	31.7	34.6	39.5	36.1	32.6	31.7	25.4	6.9	0	35.60	41.70
760.40	458.25	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.4	0	35.20	41.30
810.40	458.25	1.50	31	34	38.8	35.4	31.9	30.9	24.3	0	0	34.80	40.90
860.40	458.25	1.50	30.7	33.6	38.4	35	31.5	30.4	23.7	0	0	34.30	40.40
910.40	458.25	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.90
960.40	458.25	1.50	29.8	32.8	37.6	34.1	30.5	29.4	22.3	0	0	33.30	39.30
1010.40	458.25	1.50	29.4	32.3	37.1	33.7	30	28.8	21.5	0	0	32.80	38.80
1060.40	458.25	1.50	29	31.9	36.7	33.2	29.6	28.3	20.8	0	0	32.20	38.30
1110.40	458.25	1.50	28.6	31.5	36.2	32.8	29.1	27.7	20	0	0	31.70	37.70
-139.60	408.25	1.50	28.5	31.4	36.2	32.7	29	27.6	19.9	0	0	31.60	37.60
-89.60	408.25	1.50	29	31.9	36.7	33.2	29.5	28.2	20.7	0	0	32.20	38.20
-39.60	408.25	1.50	29.4	32.4	37.1	33.7	30.1	28.8	21.6	0	0	32.80	38.80
10.40	408.25	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.4	0	0	33.40	39.40
60.40	408.25	1.50	30.4	33.3	38.1	34.7	31.1	30	23.2	0	0	33.90	40.00
110.40	408.25	1.50	30.8	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
160.40	408.25	1.50	31.3	34.2	39	35.7	32.2	31.2	24.8	0.6	0	35.10	41.20
210.40	408.25	1.50	31.7	34.7	39.5	36.2	32.7	31.7	25.5	6	0	35.60	41.70
260.40	408.25	1.50	32.1	35.1	39.9	36.6	33.1	32.2	26.1	8.2	0	36.10	42.20
310.40	408.25	1.50	32.5	35.4	40.3	37	33.5	32.7	26.7	9.2	0	36.50	42.60
360.40	408.25	1.50	32.8	35.7	40.6	37.3	33.9	33	27.2	10.1	0	36.90	43.00
410.40	408.25	1.50	33	36	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.8	0	37.20	43.30
460.40	408.25	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.7	11.1	0	37.30	43.50
510.40	408.25	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.8	11.3	0	37.40	43.50
560.40	408.25	1.50	33.1	36.1	40.9	37.7	34.3	33.5	27.7	11.1	0	37.30	43.40
610.40	408.25	1.50	33	35.9	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.7	0	37.10	43.30
660.40	408.25	1.50	32.8	35.7	40.5	37.3	33.8	33	27.1	10	0	36.90	43.00
710.40	408.25	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.1	0	36.50	42.60
760.40	408.25	1.50	32.1	35	39.9	36.5	33.1	32.2	26.1	8.1	0	36.00	42.20
810.40	408.25	1.50	31.7	34.6	39.4	36.1	32.6	31.7	25.4	5.9	0	35.50	41.70
860.40	408.25	1.50	31.2	34.2	39	35.6	32.1	31.1	24.7	0.5	0	35.00	41.10
910.40	408.25	1.50	30.8	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.9	0	0	34.40	40.50
960.40	408.25	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31.1	30	23.1	0	0	33.90	40.00
1010.40	408.25	1.50	29.8	32.8	37.6	34.1	30.5	29.4	22.3	0	0	33.30	39.40

1060.40	408.25	1.50	29.4	32.3	37.1	33.6	30	28.8	21.5	0	0	32.70	38.80
1110.40	408.25	1.50	28.9	31.8	36.6	33.1	29.5	28.2	20.6	0	0	32.10	38.20
-139.60	358.25	1.50	28.8	31.8	36.5	33.1	29.4	28	20.5	0	0	32.00	38.00
-89.60	358.25	1.50	29.3	32.2	37	33.6	29.9	28.7	21.3	0	0	32.60	38.70
-39.60	358.25	1.50	29.8	32.7	37.5	34.1	30.5	29.3	22.3	0	0	33.30	39.30
10.40	358.25	1.50	30.3	33.3	38.1	34.7	31.1	30	23.2	0	0	33.90	40.00
60.40	358.25	1.50	30.9	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
110.40	358.25	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.6	0	35.20	41.30
160.40	358.25	1.50	31.9	34.8	39.6	36.3	32.9	31.9	25.7	7.5	0	35.80	41.90
210.40	358.25	1.50	32.4	35.3	40.2	36.9	33.4	32.5	26.5	9	0	36.40	42.50
260.40	358.25	1.50	32.9	35.8	40.7	37.4	34	33.1	27.3	10.4	0	37.00	43.10
310.40	358.25	1.50	33.3	36.2	41.1	37.8	34.4	33.6	27.9	11.6	0	37.50	43.60
360.40	358.25	1.50	33.7	36.6	41.5	38.2	34.8	34.1	28.5	12.5	0	37.90	44.10
410.40	358.25	1.50	34	36.9	41.8	38.5	35.1	34.4	28.9	13.3	0	38.30	44.40
460.40	358.25	1.50	34.1	37.1	41.9	38.7	35.3	34.6	29.2	13.7	0	38.50	44.60
510.40	358.25	1.50	34.2	37.1	42	38.7	35.4	34.7	29.2	13.9	0	38.50	44.70
560.40	358.25	1.50	34.1	37	41.9	38.7	35.3	34.6	29.1	13.7	0	38.50	44.60
610.40	358.25	1.50	33.9	36.9	41.7	38.5	35.1	34.4	28.9	13.2	0	38.20	44.40
660.40	358.25	1.50	33.6	36.6	41.4	38.2	34.8	34	28.4	12.4	0	37.90	44.00
710.40	358.25	1.50	33.2	36.2	41	37.8	34.4	33.6	27.9	11.4	0	37.50	43.60
760.40	358.25	1.50	32.8	35.7	40.6	37.3	33.9	33.1	27.2	10.2	0	36.90	43.00
810.40	358.25	1.50	32.3	35.3	40.1	36.8	33.4	32.5	26.4	8.8	0	36.30	42.50
860.40	358.25	1.50	31.8	34.8	39.6	36.3	32.8	31.8	25.6	6.4	0	35.70	41.80
910.40	358.25	1.50	31.3	34.2	39.1	35.7	32.2	31.2	24.8	3.5	0	35.10	41.20
960.40	358.25	1.50	30.8	33.7	38.5	35.2	31.6	30.6	23.9	0	0	34.40	40.50
1010.40	358.25	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.90
1060.40	358.25	1.50	29.8	32.7	37.5	34	30.4	29.2	22.1	0	0	33.20	39.20
1110.40	358.25	1.50	29.3	32.2	37	33.5	29.9	28.6	21.3	0	0	32.60	38.60
-139.60	308.25	1.50	29.1	32	36.8	33.4	29.7	28.4	21	0	0	32.40	38.40
-89.60	308.25	1.50	29.7	32.6	37.4	33.9	30.3	29.1	22	0	0	33.00	39.10
-39.60	308.25	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.9	0	0	33.70	39.80
10.40	308.25	1.50	30.8	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.9	0	0	34.40	40.50
60.40	308.25	1.50	31.3	34.2	39.1	35.7	32.2	31.2	24.8	3.6	0	35.10	41.20
110.40	308.25	1.50	31.9	34.8	39.7	36.4	32.9	31.9	25.8	6.7	0	35.80	41.90
160.40	308.25	1.50	32.5	35.4	40.3	37	33.5	32.7	26.7	9.3	0	36.60	42.70
210.40	308.25	1.50	33.1	36	40.9	37.6	34.2	33.4	27.6	11	0	37.30	43.40
260.40	308.25	1.50	33.7	36.6	41.5	38.2	34.8	34.1	28.5	12.5	0	37.90	44.00
310.40	308.25	1.50	34.2	37.1	42	38.8	35.4	34.7	29.2	13.9	0	38.50	44.70
360.40	308.25	1.50	34.6	37.6	42.4	39.2	35.9	35.2	29.9	15	0	39.10	45.20
410.40	308.25	1.50	35	37.9	42.8	39.6	36.3	35.6	30.4	15.9	0	39.50	45.60
460.40	308.25	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.9	30.7	16.4	0	39.70	45.90
510.40	308.25	1.50	35.3	38.2	43.1	39.9	36.6	35.9	30.8	16.6	0	39.80	45.90
560.40	308.25	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.8	30.7	16.4	0	39.70	45.80
610.40	308.25	1.50	34.9	37.9	42.8	39.5	36.2	35.6	30.4	15.8	0	39.40	45.60
660.40	308.25	1.50	34.6	37.5	42.4	39.2	35.8	35.1	29.8	14.9	0	39.00	45.10
710.40	308.25	1.50	34.1	37.1	41.9	38.7	35.3	34.6	29.2	13.7	0	38.50	44.60
760.40	308.25	1.50	33.6	36.5	41.4	38.1	34.7	34	28.4	12.4	0	37.80	44.00
810.40	308.25	1.50	33	35.9	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.8	0	37.20	43.30
860.40	308.25	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.1	0	36.50	42.60
910.40	308.25	1.50	31.8	34.8	39.6	36.3	32.8	31.9	25.7	6.5	0	35.70	41.90
960.40	308.25	1.50	31.2	34.2	39	35.6	32.1	31.1	24.7	0.8	0	35.00	41.10
1010.40	308.25	1.50	30.7	33.6	38.4	35	31.5	30.4	23.7	0	0	34.30	40.40
1060.40	308.25	1.50	30.1	33	37.8	34.4	30.9	29.7	22.8	0	0	33.60	39.70
1110.40	308.25	1.50	29.6	32.5	37.3	33.9	30.2	29	21.8	0	0	33.00	39.00
-139.60	258.25	1.50	29.4	32.3	37.1	33.7	30	28.8	21.5	0	0	32.70	38.80
-89.60	258.25	1.50	30	32.9	37.7	34.3	30.7	29.5	22.5	0	0	33.40	39.50
-39.60	258.25	1.50	30.5	33.5	38.3	34.9	31.3	30.2	23.5	0	0	34.10	40.20
10.40	258.25	1.50	31.2	34.1	38.9	35.5	32	31	24.5	0.6	0	34.90	41.00
60.40	258.25	1.50	31.8	34.7	39.5	36.2	32.7	31.8	25.6	6.4	0	35.70	41.80
110.40	258.25	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.1	0	36.50	42.60
160.40	258.25	1.50	33.1	36	40.9	37.6	34.2	33.4	27.7	11.1	0	37.30	43.40
210.40	258.25	1.50	33.8	36.7	41.6	38.4	35	34.2	28.7	12.9	0	38.10	44.20
260.40	258.25	1.50	34.5	37.4	42.3	39.1	35.7	35	29.7	14.7	0	38.90	45.00
310.40	258.25	1.50	35.1	38.1	42.9	39.7	36.4	35.8	30.6	16.2	0	39.70	45.80
360.40	258.25	1.50	35.7	38.6	43.5	40.3	37	36.4	31.4	17.7	0	40.30	46.40
410.40	258.25	1.50	36.1	39.1	44	40.8	37.5	36.9	32	18.7	0	40.80	46.90
460.40	258.25	1.50	36.4	39.4	44.3	41.1	37.8	37.3	32.4	19.3	0	41.20	47.30
510.40	258.25	1.50	36.5	39.5	44.4	41.2	37.9	37.4	32.5	19.5	0	41.30	47.40
560.40	258.25	1.50	36.4	39.3	44.2	41.1	37.8	37.2	32.4	19.2	0	41.10	47.20
610.40	258.25	1.50	36.1	39	43.9	40.7	37.5	36.9	32	18.5	0	40.80	46.90
660.40	258.25	1.50	35.6	38.6	43.5	40.3	36.9	36.3	31.3	17.5	0	40.20	46.30
710.40	258.25	1.50	35	38	42.9	39.6	36.3	35.7	30.5	16.1	0	39.60	45.70
760.40	258.25	1.50	34.4	37.3	42.2	39	35.6	34.9	29.6	14.5	0	38.80	44.90
810.40	258.25	1.50	33.7	36.6	41.5	38.3	34.9	34.1	28.6	12.7	0	38.00	44.10
860.40	258.25	1.50	33	36	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.9	0	37.20	43.30

910.40	258.25	1.50	32.3	35.3	40.1	36.8	33.4	32.5	26.5	8.9	0	36.40	42.50
960.40	258.25	1.50	31.7	34.6	39.5	36.1	32.6	31.7	25.4	6.2	0	35.60	41.70
1010.40	258.25	1.50	31.1	34	38.8	35.5	31.9	30.9	24.4	0.4	0	34.80	40.90
1060.40	258.25	1.50	30.5	33.4	38.2	34.8	31.2	30.1	23.4	0	0	34.10	40.10
1110.40	258.25	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.4	0	0	33.30	39.40
-139.60	208.25	1.50	29.6	32.6	37.3	33.9	30.3	29.1	22	0	0	33.00	39.10
-89.60	208.25	1.50	30.2	33.1	37.9	34.6	31	29.8	23	0	0	33.80	39.80
-39.60	208.25	1.50	30.9	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
10.40	208.25	1.50	31.5	34.4	39.3	35.9	32.4	31.5	25.1	4.3	0	35.30	41.40
60.40	208.25	1.50	32.2	35.1	40	36.7	33.2	32.3	26.3	8.5	0	36.20	42.30
110.40	208.25	1.50	33	35.9	40.7	37.5	34	33.2	27.4	10.6	0	37.10	43.20
160.40	208.25	1.50	33.7	36.7	41.5	38.3	34.9	34.1	28.6	12.7	0	38.00	44.10
210.40	208.25	1.50	34.5	37.5	42.3	39.1	35.8	35.1	29.7	14.8	0	38.90	45.10
260.40	208.25	1.50	35.3	38.3	43.2	40	36.6	36	30.9	16.9	0	39.90	46.00
310.40	208.25	1.50	36.1	39.1	44	40.8	37.5	36.9	32	18.7	0	40.80	46.90
360.40	208.25	1.50	36.9	39.8	44.7	41.5	38.3	37.7	33	20.3	0	41.70	47.70
410.40	208.25	1.50	37.5	40.4	45.3	42.2	38.9	38.4	33.8	21.6	0	42.30	48.40
460.40	208.25	1.50	37.8	40.8	45.7	42.6	39.3	38.9	34.3	22.4	0	42.80	48.90
510.40	208.25	1.50	38	40.9	45.8	42.7	39.5	39	34.5	22.6	0	42.90	49.00
560.40	208.25	1.50	37.8	40.8	45.7	42.5	39.3	38.8	34.3	22.3	0	42.80	48.80
610.40	208.25	1.50	37.4	40.3	45.2	42.1	38.8	38.4	33.7	21.4	0	42.30	48.40
660.40	208.25	1.50	36.8	39.7	44.6	41.4	38.2	37.7	32.9	20.1	0	41.60	47.70
710.40	208.25	1.50	36	39	43.9	40.7	37.4	36.8	31.9	18.4	0	40.70	46.80
760.40	208.25	1.50	35.2	38.2	43.1	39.8	36.5	35.9	30.8	16.6	0	39.80	45.90
810.40	208.25	1.50	34.4	37.3	42.2	39	35.6	35	29.6	14.6	0	38.80	44.90
860.40	208.25	1.50	33.6	36.5	41.4	38.2	34.8	34	28.4	12.5	0	37.90	44.00
910.40	208.25	1.50	32.8	35.8	40.6	37.3	33.9	33.1	27.3	10.4	0	37.00	43.10
960.40	208.25	1.50	32.1	35	39.9	36.6	33.1	32.2	26.1	8.2	0	36.10	42.20
1010.40	208.25	1.50	31.4	34.4	39.2	35.8	32.3	31.4	25	4.1	0	35.20	41.40
1060.40	208.25	1.50	30.8	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.9	0	0	34.40	40.50
1110.40	208.25	1.50	30.1	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.8	0	0	33.70	39.80
-139.60	158.25	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.5	29.4	22.3	0	0	33.30	39.40
-89.60	158.25	1.50	30.5	33.4	38.2	34.8	31.3	30.2	23.4	0	0	34.10	40.10
-39.60	158.25	1.50	31.1	34.1	38.9	35.5	32	31	24.5	0.7	0	34.90	41.00
10.40	158.25	1.50	31.8	34.8	39.6	36.3	32.8	31.9	25.7	6.6	0	35.80	41.90
60.40	158.25	1.50	32.6	35.5	40.4	37.1	33.6	32.8	26.9	9.6	0	36.70	42.80
110.40	158.25	1.50	33.4	36.3	41.2	37.9	34.5	33.8	28.1	11.9	0	37.60	43.80
160.40	158.25	1.50	34.3	37.2	42.1	38.9	35.5	34.8	29.4	14.2	0	38.70	44.80
210.40	158.25	1.50	35.2	38.2	43	39.8	36.5	35.9	30.7	16.6	0	39.80	45.90
260.40	158.25	1.50	36.2	39.1	44	40.8	37.6	37	32.1	18.9	0	40.90	47.00
310.40	158.25	1.50	37.2	40.1	45	41.9	38.6	38.1	33.4	21.1	0	42.00	48.10
360.40	158.25	1.50	38.1	41.1	46	42.9	39.6	39.2	34.7	23	0	43.10	49.20
410.40	158.25	1.50	39	41.9	46.8	43.7	40.5	40.1	35.8	24.6	0.7	44.10	50.10
460.40	158.25	1.50	39.5	42.5	47.4	44.3	41.1	40.7	36.5	25.6	6.1	44.70	50.70
510.40	158.25	1.50	39.7	42.7	47.6	44.5	41.3	40.9	36.7	26	7.6	44.90	50.90
560.40	158.25	1.50	39.5	42.4	47.4	44.2	41.1	40.7	36.4	25.5	6	44.60	50.70
610.40	158.25	1.50	38.9	41.8	46.8	43.6	40.4	40	35.6	24.4	0.4	44.00	50.00
660.40	158.25	1.50	38	41	45.9	42.7	39.5	39.1	34.5	22.7	0	43.00	49.10
710.40	158.25	1.50	37	40	44.9	41.7	38.5	38	33.3	20.7	0	41.90	48.00
760.40	158.25	1.50	36	39	43.9	40.7	37.4	36.9	31.9	18.5	0	40.70	46.80
810.40	158.25	1.50	35.1	38	42.9	39.7	36.4	35.7	30.6	16.3	0	39.60	45.70
860.40	158.25	1.50	34.2	37.1	42	38.7	35.4	34.7	29.2	14	0	38.50	44.70
910.40	158.25	1.50	33.3	36.2	41.1	37.8	34.4	33.6	28	11.7	0	37.50	43.60
960.40	158.25	1.50	32.5	35.4	40.3	37	33.5	32.7	26.7	9.4	0	36.60	42.70
1010.40	158.25	1.50	31.7	34.7	39.5	36.2	32.7	31.8	25.5	6.4	0	35.60	41.80
1060.40	158.25	1.50	31	34	38.8	35.4	31.9	30.9	24.4	0.5	0	34.80	40.90
1110.40	158.25	1.50	30.4	33.3	38.1	34.7	31.2	30.1	23.3	0	0	34.00	40.10
-139.60	108.25	1.50	30	32.9	37.7	34.3	30.7	29.6	22.6	0	0	33.50	39.60
-89.60	108.25	1.50	30.7	33.6	38.4	35	31.5	30.4	23.7	0	0	34.30	40.40
-39.60	108.25	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.9	0	35.20	41.30
10.40	108.25	1.50	32.1	35	39.9	36.6	33.1	32.2	26.1	8.2	0	36.10	42.20
60.40	108.25	1.50	32.9	35.9	40.7	37.4	34	33.2	27.4	10.6	0	37.10	43.20
110.40	108.25	1.50	33.8	36.8	41.6	38.4	35	34.2	28.7	13	0	38.10	44.20
160.40	108.25	1.50	34.8	37.7	42.6	39.4	36	35.4	30.1	15.6	0	39.30	45.40
210.40	108.25	1.50	35.9	38.8	43.7	40.5	37.2	36.6	31.6	18.2	0	40.50	46.60
260.40	108.25	1.50	37	40	44.9	41.7	38.4	37.9	33.2	20.8	0	41.80	47.90
310.40	108.25	1.50	38.3	41.2	46.1	43	39.8	39.3	34.9	23.3	0	43.30	49.30
360.40	108.25	1.50	39.5	42.5	47.4	44.3	41.1	40.7	36.5	25.8	6.4	44.70	50.70
410.40	108.25	1.50	40.7	43.7	48.6	45.5	42.4	42	37.9	27.8	11.8	46.00	52.00
460.40	108.25	1.50	41.6	44.5	49.5	46.4	43.3	43	39	29.3	14.6	47.00	52.90
510.40	108.25	1.50	41.9	44.8	49.8	46.7	43.6	43.3	39.3	29.7	15.5	47.30	53.30
560.40	108.25	1.50	41.5	44.5	49.4	46.3	43.2	42.9	38.9	29.1	14.4	46.90	52.90
610.40	108.25	1.50	40.6	43.5	48.5	45.4	42.2	41.9	37.8	27.6	11.4	45.90	51.90
660.40	108.25	1.50	39.4	42.3	47.3	44.1	40.9	40.6	36.3	25.4	5.9	44.50	50.60
710.40	108.25	1.50	38.1	41	46	42.8	39.6	39.1	34.6	22.9	0	43.10	49.10

760.40	108.25	1.50	36.8	39.8	44.7	41.5	38.3	37.8	33	20.3	0	41.70	47.80
810.40	108.25	1.50	35.7	38.6	43.5	40.3	37	36.5	31.4	17.8	0	40.30	46.50
860.40	108.25	1.50	34.6	37.6	42.5	39.2	35.9	35.2	30	15.2	0	39.10	45.20
910.40	108.25	1.50	33.7	36.6	41.5	38.2	34.9	34.1	28.6	12.8	0	38.00	44.10
960.40	108.25	1.50	32.8	35.8	40.6	37.3	33.9	33.1	27.2	10.3	0	36.90	43.10
1010.40	108.25	1.50	32	34.9	39.8	36.5	33	32.1	26	7.2	0	36.00	42.10
1060.40	108.25	1.50	31.3	34.2	39	35.7	32.2	31.2	24.7	3.7	0	35.10	41.20
1110.40	108.25	1.50	30.6	33.5	38.3	34.9	31.4	30.3	23.6	0	0	34.20	40.30
-139.60	58.25	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.7	22.8	0	0	33.70	39.70
-89.60	58.25	1.50	30.8	33.7	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
-39.60	58.25	1.50	31.5	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	4.5	0	35.40	41.50
10.40	58.25	1.50	32.3	35.3	40.1	36.8	33.3	32.5	26.4	8.9	0	36.30	42.40
60.40	58.25	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.8	11.3	0	37.40	43.50
110.40	58.25	1.50	34.1	37.1	41.9	38.7	35.3	34.6	29.2	13.9	0	38.50	44.60
160.40	58.25	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.9	30.7	16.6	0	39.70	45.80
210.40	58.25	1.50	36.4	39.3	44.2	41.1	37.8	37.2	32.4	19.4	0	41.10	47.20
260.40	58.25	1.50	37.7	40.7	45.6	42.4	39.2	38.7	34.2	22.3	0	42.70	48.70
310.40	58.25	1.50	39.3	42.2	47.1	44	40.8	40.4	36.1	25.3	5.9	44.40	50.40
360.40	58.25	1.50	41	43.9	48.9	45.8	42.6	42.3	38.3	28.4	13.6	46.30	52.30
410.40	58.25	1.50	42.8	45.7	50.7	47.6	44.5	44.2	40.4	31.3	19.2	48.30	54.20
460.40	58.25	1.50	44.2	47.2	52.1	49.1	46	45.7	42.1	33.4	22.9	49.80	55.70
510.40	58.25	1.50	44.7	47.7	52.6	49.6	46.5	46.3	42.6	34.2	24.1	50.40	56.30
560.40	58.25	1.50	44.1	47	52	48.9	45.8	45.6	41.9	33.2	22.5	49.70	55.60
610.40	58.25	1.50	42.5	45.5	50.5	47.4	44.2	44	40.1	30.9	18.4	48.00	54.00
660.40	58.25	1.50	40.7	43.7	48.6	45.5	42.4	42.1	38	27.9	12.3	46.00	52.10
710.40	58.25	1.50	39	42	46.9	43.8	40.6	40.2	35.9	24.8	5.2	44.20	50.20
760.40	58.25	1.50	37.5	40.5	45.4	42.2	39	38.5	33.9	21.8	0	42.50	48.50
810.40	58.25	1.50	36.2	39.2	44.1	40.9	37.6	37	32.2	19	0	40.90	47.00
860.40	58.25	1.50	35	38	42.9	39.7	36.3	35.7	30.5	16.2	0	39.60	45.70
910.40	58.25	1.50	34	36.9	41.8	38.6	35.2	34.5	29	13.6	0	38.40	44.50
960.40	58.25	1.50	33.1	36	40.9	37.6	34.2	33.4	27.6	11	0	37.20	43.40
1010.40	58.25	1.50	32.2	35.2	40	36.7	33.2	32.3	26.3	8.6	0	36.20	42.30
1060.40	58.25	1.50	31.4	34.4	39.2	35.9	32.4	31.4	25	4.3	0	35.30	41.40
1110.40	58.25	1.50	30.7	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.8	0	0	34.40	40.50
-139.60	8.25	1.50	30.2	33.1	37.9	34.6	31	29.8	23	0	0	33.80	39.80
-89.60	8.25	1.50	30.9	33.8	38.6	35.3	31.8	30.7	24.2	0.1	0	34.60	40.70
-39.60	8.25	1.50	31.7	34.6	39.4	36.1	32.6	31.6	25.4	4.9	0	35.50	41.60
10.40	8.25	1.50	32.5	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.7	9.3	0	36.50	42.60
60.40	8.25	1.50	33.4	36.3	41.1	37.9	34.5	33.7	28	11.8	0	37.60	43.70
110.40	8.25	1.50	34.4	37.3	42.2	38.9	35.6	34.9	29.5	14.4	0	38.70	44.90
160.40	8.25	1.50	35.5	38.4	43.3	40.1	36.8	36.2	31.1	17.3	0	40.10	46.20
210.40	8.25	1.50	36.8	39.7	44.6	41.4	38.2	37.6	32.9	20.2	0	41.50	47.60
260.40	8.25	1.50	38.3	41.2	46.1	43	39.7	39.3	34.8	23.4	0.3	43.20	49.30
310.40	8.25	1.50	40.1	43	47.9	44.8	41.6	41.3	37.1	26.8	9.9	45.30	51.30
360.40	8.25	1.50	42.3	45.2	50.2	47.1	44	43.7	39.8	30.7	18.6	47.70	53.60
410.40	8.25	1.50	45.4	48.1	53	50.1	47	46.7	43.2	35.4	27	50.80	56.60
460.40	8.25	1.50	47.7	50.7	55.7	52.6	49.6	49.4	46	38.5	32	53.60	59.40
510.40	8.25	1.50	48.7	51.7	56.6	53.6	50.5	50.4	47.1	39.7	33.6	54.60	60.40
560.40	8.25	1.50	47.5	50.4	55.4	52.4	49.3	49.2	45.8	38.1	31.5	53.30	59.20
610.40	8.25	1.50	44.6	47.6	52.6	49.5	46.4	46.2	42.6	34.2	25	50.30	56.20
660.40	8.25	1.50	41.9	44.9	49.8	46.8	43.6	43.4	39.4	30	17	47.40	53.30
710.40	8.25	1.50	39.8	42.7	47.7	44.6	41.4	41	36.8	26.2	8.6	45.00	51.00
760.40	8.25	1.50	38	41	45.9	42.8	39.5	39.1	34.6	22.8	0	43.00	49.10
810.40	8.25	1.50	36.6	39.5	44.4	41.2	38	37.4	32.6	19.7	0	41.30	47.40
860.40	8.25	1.50	35.3	38.3	43.1	39.9	36.6	36	30.9	16.9	0	39.90	46.00
910.40	8.25	1.50	34.2	37.2	42	38.8	35.4	34.7	29.3	14.1	0	38.60	44.70
960.40	8.25	1.50	33.2	36.2	41	37.8	34.4	33.6	27.9	11.5	0	37.40	43.60
1010.40	8.25	1.50	32.3	35.3	40.1	36.8	33.4	32.5	26.5	9	0	36.40	42.50
1060.40	8.25	1.50	31.5	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	4.6	0	35.40	41.50
1110.40	8.25	1.50	30.8	33.7	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
-139.60	-41.75	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.90
-89.60	-41.75	1.50	31	33.9	38.7	35.3	31.8	30.8	24.2	0.2	0	34.70	40.70
-39.60	-41.75	1.50	31.7	34.6	39.4	36.1	32.6	31.7	25.4	6.2	0	35.60	41.70
10.40	-41.75	1.50	32.5	35.4	40.3	37	33.6	32.7	26.7	9.4	0	36.60	42.70
60.40	-41.75	1.50	33.4	36.4	41.2	38	34.6	33.8	28.1	12	0	37.60	43.80
110.40	-41.75	1.50	34.4	37.4	42.2	39	35.7	35	29.6	14.6	0	38.80	44.90
160.40	-41.75	1.50	35.6	38.5	43.4	40.2	36.9	36.3	31.3	17.5	0	40.20	46.30
210.40	-41.75	1.50	36.9	39.8	44.7	41.6	38.3	37.8	33.1	20.5	0	41.70	47.80
260.40	-41.75	1.50	38.5	41.4	46.3	43.2	40	39.5	35.1	23.8	1.4	43.50	49.50
310.40	-41.75	1.50	40.4	43.3	48.2	45.2	42	41.6	37.5	27.4	11.6	45.60	51.60
360.40	-41.75	1.50	42.9	45.9	50.8	47.8	44.6	44.3	40.6	31.7	20.5	48.40	54.30
410.40	-41.75	1.50	46.9	49.7	54.5	51.6	48.5	48.3	44.9	37.6	30.9	52.50	58.20
460.40	-41.75	1.50	60.7	63.7	68.7	65.7	62.6	62.6	59.6	53.4	51.7	67.00	72.60
510.40	-41.75	1.50	61.6	64.6	69.6	66.6	63.6	63.5	60.5	54.3	52.6	67.90	73.50
560.40	-41.75	1.50	59.4	62.4	67.4	64.4	61.4	61.4	58.3	52.1	50.4	65.70	71.40

610.40	-41.75	1.50	46	49	53.9	50.9	47.8	47.6	44.1	36.2	28.9	51.80	57.60
660.40	-41.75	1.50	42.5	45.5	50.4	47.3	44.2	44	40.1	30.9	19	48.00	54.00
710.40	-41.75	1.50	40.1	43.1	48	44.9	41.7	41.4	37.2	26.8	10.3	45.30	51.40
760.40	-41.75	1.50	38.2	41.2	46.1	43	39.7	39.3	34.8	23.2	0.6	43.20	49.30
810.40	-41.75	1.50	36.7	39.7	44.6	41.4	38.1	37.6	32.8	20.1	0	41.50	47.60
860.40	-41.75	1.50	35.4	38.4	43.2	40	36.7	36.1	31	17.1	0	40.00	46.10
910.40	-41.75	1.50	34.3	37.2	42.1	38.9	35.5	34.8	29.4	14.3	0	38.70	44.80
960.40	-41.75	1.50	33.3	36.2	41.1	37.8	34.4	33.6	28	11.7	0	37.50	43.60
1010.40	-41.75	1.50	32.4	35.3	40.2	36.9	33.4	32.6	26.6	9.1	0	36.40	42.60
1060.40	-41.75	1.50	31.6	34.5	39.4	36	32.5	31.6	25.3	4.8	0	35.50	41.60
1110.40	-41.75	1.50	30.9	33.8	38.6	35.2	31.7	30.7	24.1	0	0	34.50	40.60
-139.60	-91.75	1.50	30.2	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.80
-89.60	-91.75	1.50	30.9	33.8	38.7	35.3	31.8	30.7	24.2	0.1	0	34.60	40.70
-39.60	-91.75	1.50	31.7	34.6	39.4	36.1	32.6	31.6	25.4	4.9	0	35.50	41.60
10.40	-91.75	1.50	32.5	35.4	40.2	37	33.5	32.6	26.7	9.3	0	36.50	42.60
60.40	-91.75	1.50	33.4	36.3	41.2	37.9	34.5	33.7	28.1	11.8	0	37.60	43.70
110.40	-91.75	1.50	34.4	37.3	42.2	38.9	35.6	34.9	29.5	14.5	0	38.80	44.90
160.40	-91.75	1.50	35.5	38.4	43.3	40.1	36.8	36.2	31.1	17.4	0	40.10	46.20
210.40	-91.75	1.50	36.8	39.7	44.6	41.5	38.2	37.7	32.9	20.3	0	41.60	47.70
260.40	-91.75	1.50	38.3	41.2	46.2	43	39.8	39.4	34.9	23.4	0.7	43.30	49.30
310.40	-91.75	1.50	40.1	43.1	48	44.9	41.7	41.4	37.2	26.9	10.2	45.30	51.40
360.40	-91.75	1.50	42.4	45.4	50.3	47.2	44.1	43.8	40	30.8	18.5	47.90	53.80
410.40	-91.75	1.50	45.3	48.3	53.3	50.2	47.1	47	43.4	35.3	26.9	51.10	56.90
460.40	-91.75	1.50	48.4	51.4	56.4	53.3	50.3	50.2	46.8	39.4	33.6	54.40	60.20
510.40	-91.75	1.50	49.5	52.5	57.5	54.4	51.4	51.3	48	40.7	35.3	55.50	61.30
560.40	-91.75	1.50	48.1	51.1	56.1	53.1	50	49.9	46.5	39.1	33.1	54.00	59.90
610.40	-91.75	1.50	44.9	47.9	52.9	49.8	46.7	46.6	43	34.7	25.9	50.70	56.60
660.40	-91.75	1.50	42.1	45	50	46.9	43.8	43.5	39.6	30.2	17.5	47.50	53.50
710.40	-91.75	1.50	39.9	42.8	47.8	44.6	41.5	41.1	36.9	26.4	8.9	45.10	51.10
760.40	-91.75	1.50	38.1	41	46	42.8	39.6	39.2	34.7	23	0	43.10	49.10
810.40	-91.75	1.50	36.6	39.6	44.5	41.3	38	37.5	32.7	19.8	0	41.40	47.50
860.40	-91.75	1.50	35.3	38.3	43.2	40	36.6	36	30.9	16.9	0	39.90	46.00
910.40	-91.75	1.50	34.2	37.2	42	38.8	35.4	34.7	29.3	14.2	0	38.60	44.70
960.40	-91.75	1.50	33.2	36.2	41	37.8	34.4	33.6	27.9	11.6	0	37.50	43.60
1010.40	-91.75	1.50	32.4	35.3	40.1	36.8	33.4	32.5	26.5	9	0	36.40	42.50
1060.40	-91.75	1.50	31.6	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	4.7	0	35.40	41.50
1110.40	-91.75	1.50	30.8	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
-139.60	-141.75	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.9	0	0	33.70	39.80
-89.60	-141.75	1.50	30.8	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
-39.60	-141.75	1.50	31.6	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	4.6	0	35.40	41.50
10.40	-141.75	1.50	32.4	35.3	40.1	36.8	33.4	32.5	26.5	8.9	0	36.40	42.50
60.40	-141.75	1.50	33.2	36.2	41	37.7	34.3	33.5	27.8	11.4	0	37.40	43.50
110.40	-141.75	1.50	34.2	37.1	42	38.8	35.4	34.7	29.3	14	0	38.60	44.70
160.40	-141.75	1.50	35.3	38.2	43.1	39.9	36.5	35.9	30.8	16.8	0	39.80	45.90
210.40	-141.75	1.50	36.5	39.4	44.3	41.1	37.8	37.3	32.5	19.5	0	41.20	47.30
260.40	-141.75	1.50	37.8	40.8	45.7	42.5	39.3	38.8	34.3	22.5	0	42.80	48.80
310.40	-141.75	1.50	39.4	42.4	47.3	44.2	41	40.6	36.3	25.5	6.6	44.50	50.60
360.40	-141.75	1.50	41.2	44.2	49.1	46	42.8	42.5	38.5	28.7	14.1	46.50	52.50
410.40	-141.75	1.50	43.1	46.1	51	48	44.8	44.6	40.8	31.8	20.1	48.60	54.60
460.40	-141.75	1.50	44.7	47.7	52.6	49.6	46.5	46.3	42.6	34.2	24.3	50.40	56.30
510.40	-141.75	1.50	45.3	48.2	53.2	50.2	47.1	46.9	43.3	35	25.6	51.00	56.90
560.40	-141.75	1.50	44.5	47.5	52.5	49.4	46.3	46.1	42.5	34	24	50.20	56.10
610.40	-141.75	1.50	42.9	45.9	50.8	47.7	44.6	44.4	40.6	31.5	19.5	48.40	54.40
660.40	-141.75	1.50	40.9	43.9	48.9	45.8	42.6	42.3	38.3	28.3	13.4	46.30	52.30
710.40	-141.75	1.50	39.2	42.1	47.1	43.9	40.8	40.4	36.1	25.1	5.9	44.30	50.40
760.40	-141.75	1.50	37.6	40.6	45.5	42.3	39.1	38.6	34.1	22	0	42.60	48.60
810.40	-	1.50	36.3	39.2	44.1	41	37.7	37.1	32.3	19.1	0	41.00	47.10

	141.75												
860.40	-141.75	1.50	35.1	38	42.9	39.7	36.4	35.8	30.6	16.3	0	39.60	45.80
910.40	-141.75	1.50	34	37	41.9	38.6	35.2	34.5	29.1	13.7	0	38.40	44.50
960.40	-141.75	1.50	33.1	36	40.9	37.6	34.2	33.4	27.7	11.1	0	37.30	43.40
1010.40	-141.75	1.50	32.2	35.2	40	36.7	33.3	32.4	26.3	8.7	0	36.30	42.40
1060.40	-141.75	1.50	31.5	34.4	39.2	35.9	32.4	31.4	25.1	4.3	0	35.30	41.40
1110.40	-141.75	1.50	30.7	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.9	0	0	34.40	40.50
-139.60	-191.75	1.50	30.1	33	37.8	34.4	30.8	29.6	22.7	0	0	33.50	39.60
-89.60	-191.75	1.50	30.7	33.6	38.4	35.1	31.5	30.4	23.8	0	0	34.30	40.40
-39.60	-191.75	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	25	4.1	0	35.20	41.30
10.40	-191.75	1.50	32.2	35.1	39.9	36.6	33.2	32.2	26.2	8.3	0	36.10	42.20
60.40	-191.75	1.50	33	35.9	40.8	37.5	34.1	33.2	27.5	10.7	0	37.10	43.20
110.40	-191.75	1.50	33.9	36.8	41.7	38.4	35.1	34.3	28.8	13.2	0	38.20	44.30
160.40	-191.75	1.50	34.9	37.8	42.7	39.5	36.1	35.5	30.2	15.7	0	39.40	45.50
210.40	-191.75	1.50	35.9	38.9	43.8	40.6	37.3	36.7	31.8	18.4	0	40.60	46.70
260.40	-191.75	1.50	37.1	40.1	45	41.8	38.6	38.1	33.4	21	0	42.00	48.10
310.40	-191.75	1.50	38.4	41.4	46.3	43.2	39.9	39.5	35.1	23.6	0.3	43.40	49.50
360.40	-191.75	1.50	39.8	42.7	47.6	44.5	41.3	41	36.8	26.1	7.4	44.90	51.00
410.40	-191.75	1.50	41	44	48.9	45.8	42.7	42.4	38.3	28.4	13	46.40	52.40
460.40	-191.75	1.50	42	44.9	49.9	46.8	43.7	43.4	39.5	29.9	16	47.40	53.40
510.40	-191.75	1.50	42.3	45.3	50.2	47.1	44	43.7	39.8	30.4	16.9	47.70	53.70
560.40	-191.75	1.50	41.9	44.8	49.8	46.7	43.6	43.3	39.4	29.8	15.7	47.30	53.30
610.40	-191.75	1.50	40.9	43.9	48.8	45.7	42.5	42.2	38.2	28.1	12.6	46.20	52.20
660.40	-191.75	1.50	39.6	42.6	47.5	44.4	41.2	40.8	36.6	25.8	6.9	44.80	50.80
710.40	-191.75	1.50	38.2	41.2	46.1	43	39.8	39.3	34.9	23.2	0	43.30	49.30
760.40	-191.75	1.50	37	39.9	44.8	41.7	38.4	37.9	33.2	20.6	0	41.80	47.90
810.40	-191.75	1.50	35.8	38.7	43.6	40.4	37.1	36.6	31.6	18	0	40.50	46.60
860.40	-191.75	1.50	34.7	37.7	42.6	39.3	36	35.3	30.1	15.4	0	39.20	45.30
910.40	-191.75	1.50	33.7	36.7	41.6	38.3	34.9	34.2	28.6	12.9	0	38.10	44.20
960.40	-191.75	1.50	32.9	35.8	40.7	37.4	33.9	33.1	27.3	10.5	0	37.00	43.10
1010.40	-191.75	1.50	32	35	39.8	36.5	33	32.1	26	7.4	0	36.00	42.10
1060.40	-191.75	1.50	31.3	34.2	39.1	35.7	32.2	31.2	24.8	3.8	0	35.10	41.20
1110.40	-191.75	1.50	30.6	33.5	38.3	35	31.4	30.3	23.6	0	0	34.20	40.30
-139.60	-241.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.4	0	0	33.30	39.40
-89.60	-241.75	1.50	30.5	33.4	38.2	34.9	31.3	30.2	23.5	0	0	34.10	40.20
-39.60	-241.75	1.50	31.2	34.1	38.9	35.6	32.1	31	24.6	0.9	0	34.90	41.00
10.40	-241.75	1.50	31.9	34.8	39.6	36.3	32.9	31.9	25.8	6.8	0	35.80	41.90
60.40	-241.75	1.50	32.7	35.6	40.4	37.1	33.7	32.9	27	9.8	0	36.70	42.80
110.40	-241.75	1.50	33.5	36.4	41.3	38	34.6	33.8	28.2	12.1	0	37.70	43.80

160.40	- 241.75	1.50	34.4	37.3	42.2	38.9	35.6	34.9	29.5	14.4	0	38.80	44.90
210.40	- 241.75	1.50	35.3	38.3	43.1	39.9	36.6	36	30.9	16.8	0	39.90	46.00
260.40	- 241.75	1.50	36.3	39.3	44.2	41	37.7	37.1	32.3	19.2	0	41.00	47.10
310.40	- 241.75	1.50	37.3	40.3	45.2	42.1	38.8	38.3	33.7	21.4	0	42.20	48.30
360.40	- 241.75	1.50	38.4	41.3	46.2	43.1	39.9	39.4	35	23.4	0	43.40	49.40
410.40	- 241.75	1.50	39.2	42.2	47.1	44	40.8	40.4	36.1	25.1	4.3	44.40	50.40
460.40	- 241.75	1.50	39.8	42.8	47.7	44.6	41.4	41.1	36.9	26.2	8.2	45.00	51.10
510.40	- 241.75	1.50	40	43	47.9	44.8	41.6	41.3	37.1	26.5	8.9	45.30	51.30
560.40	- 241.75	1.50	39.8	42.7	47.7	44.6	41.4	41	36.8	26.1	7.2	45.00	51.00
610.40	- 241.75	1.50	39.1	42.1	47	43.9	40.7	40.3	36	24.9	4	44.30	50.30
660.40	- 241.75	1.50	38.2	41.2	46.1	43	39.7	39.3	34.8	23.2	0	43.20	49.30
710.40	- 241.75	1.50	37.2	40.2	45.1	41.9	38.7	38.2	33.5	21.1	0	42.10	48.20
760.40	- 241.75	1.50	36.2	39.1	44	40.8	37.6	37	32.1	18.8	0	40.90	47.00
810.40	- 241.75	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.9	30.7	16.5	0	39.70	45.90
860.40	- 241.75	1.50	34.2	37.2	42.1	38.8	35.5	34.8	29.4	14.2	0	38.60	44.80
910.40	- 241.75	1.50	33.4	36.3	41.2	37.9	34.5	33.7	28.1	11.9	0	37.60	43.70
960.40	- 241.75	1.50	32.5	35.5	40.3	37	33.6	32.7	26.8	9.6	0	36.60	42.70
1010.40	- 241.75	1.50	31.8	34.7	39.6	36.2	32.8	31.8	25.6	6.5	0	35.70	41.80
1060.40	- 241.75	1.50	31.1	34	38.8	35.5	32	30.9	24.4	0.6	0	34.80	40.90
1110.40	- 241.75	1.50	30.4	33.3	38.2	34.8	31.2	30.1	23.3	0	0	34.00	40.10
-139.60	- 291.75	1.50	29.7	32.6	37.4	34	30.3	29.1	22	0	0	33.10	39.10
-89.60	- 291.75	1.50	30.3	33.2	38	34.6	31	29.9	23.1	0	0	33.80	39.90
-39.60	- 291.75	1.50	30.9	33.8	38.6	35.3	31.7	30.7	24.1	0	0	34.60	40.70
10.40	- 291.75	1.50	31.6	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	4.5	0	35.40	41.50
60.40	- 291.75	1.50	32.3	35.2	40	36.7	33.3	32.4	26.4	8.7	0	36.30	42.40
110.40	- 291.75	1.50	33	36	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.8	0	37.20	43.30
160.40	- 291.75	1.50	33.8	36.7	41.6	38.4	35	34.2	28.7	13	0	38.10	44.20
210.40	- 291.75	1.50	34.6	37.6	42.4	39.2	35.9	35.2	29.9	15.1	0	39.10	45.20
260.40	- 291.75	1.50	35.5	38.4	43.3	40.1	36.8	36.2	31.1	17.1	0	40.10	46.20
310.40	- 291.75	1.50	36.3	39.2	44.1	41	37.7	37.1	32.2	19.1	0	41.00	47.10
360.40	- 291.75	1.50	37	40	44.9	41.7	38.5	38	33.3	20.7	0	41.90	48.00
410.40	- 291.75	1.50	37.7	40.6	45.5	42.4	39.2	38.7	34.1	22	0	42.60	48.70
460.40	- 291.75	1.50	38.1	41.1	46	42.8	39.6	39.2	34.6	22.9	0	43.10	49.20
510.40	- 291.75	1.50	38.2	41.2	46.1	43	39.7	39.3	34.8	23.1	0	43.20	49.30
560.40	- 291.75	1.50	38.1	41	45.9	42.8	39.6	39.1	34.6	22.8	0	43.00	49.10
610.40	- 291.75	1.50	37.6	40.6	45.5	42.3	39.1	38.6	34	21.9	0	42.50	48.60
660.40	- 291.75	1.50	37	39.9	44.8	41.6	38.4	37.9	33.2	20.5	0	41.80	47.90
710.40	- 291.75	1.50	36.2	39.1	44	40.8	37.6	37	32.1	18.8	0	40.90	47.00
760.40	-	1.50	35.3	38.3	43.2	40	36.7	36.1	31	16.9	0	39.90	46.10

	291.75												
810.40	-291.75	1.50	34.5	37.5	42.3	39.1	35.8	35.1	29.8	14.9	0	39.00	45.10
860.40	-291.75	1.50	33.7	36.6	41.5	38.3	34.9	34.1	28.6	12.7	0	38.00	44.10
910.40	-291.75	1.50	32.9	35.9	40.7	37.4	34	33.2	27.4	10.6	0	37.10	43.20
960.40	-291.75	1.50	32.2	35.1	40	36.6	33.2	32.3	26.2	8.4	0	36.20	42.30
1010.40	-291.75	1.50	31.5	34.4	39.2	35.9	32.4	31.4	25.1	4.3	0	35.30	41.40
1060.40	-291.75	1.50	30.8	33.7	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
1110.40	-291.75	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.9	0	0	33.70	39.80
-139.60	-341.75	1.50	29.4	32.4	37.1	33.7	30.1	28.8	21.6	0	0	32.80	38.80
-89.60	-341.75	1.50	30	32.9	37.7	34.3	30.7	29.6	22.6	0	0	33.50	39.50
-39.60	-341.75	1.50	30.6	33.5	38.3	34.9	31.4	30.3	23.6	0	0	34.20	40.30
10.40	-341.75	1.50	31.2	34.1	38.9	35.6	32.1	31.1	24.6	0.8	0	35.00	41.10
60.40	-341.75	1.50	31.9	34.8	39.6	36.3	32.8	31.9	25.7	6.6	0	35.80	41.90
110.40	-341.75	1.50	32.5	35.5	40.3	37	33.6	32.7	26.7	9.4	0	36.60	42.70
160.40	-341.75	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.8	11.4	0	37.40	43.50
210.40	-341.75	1.50	33.9	36.9	41.7	38.5	35.1	34.4	28.9	13.2	0	38.20	44.40
260.40	-341.75	1.50	34.6	37.6	42.4	39.2	35.9	35.2	29.9	15	0	39.10	45.20
310.40	-341.75	1.50	35.3	38.2	43.1	39.9	36.6	36	30.8	16.6	0	39.80	45.90
360.40	-341.75	1.50	35.9	38.8	43.7	40.5	37.2	36.6	31.7	18	0	40.50	46.60
410.40	-341.75	1.50	36.3	39.3	44.2	41	37.7	37.2	32.3	19.1	0	41.10	47.20
460.40	-341.75	1.50	36.6	39.6	44.5	41.3	38	37.5	32.7	19.8	0	41.40	47.50
510.40	-341.75	1.50	36.7	39.7	44.6	41.4	38.2	37.6	32.8	20	0	41.50	47.60
560.40	-341.75	1.50	36.6	39.6	44.5	41.3	38	37.5	32.7	19.7	0	41.40	47.50
610.40	-341.75	1.50	36.3	39.2	44.1	41	37.7	37.1	32.2	19	0	41.00	47.10
660.40	-341.75	1.50	35.8	38.7	43.6	40.4	37.1	36.6	31.6	17.9	0	40.40	46.60
710.40	-341.75	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.9	30.7	16.5	0	39.70	45.90
760.40	-341.75	1.50	34.5	37.5	42.3	39.1	35.8	35.1	29.8	14.8	0	39.00	45.10
810.40	-341.75	1.50	33.8	36.8	41.6	38.4	35	34.3	28.7	13	0	38.10	44.30
860.40	-341.75	1.50	33.1	36.1	40.9	37.6	34.2	33.4	27.7	11.1	0	37.30	43.40
910.40	-341.75	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.2	0	36.50	42.60
960.40	-341.75	1.50	31.8	34.7	39.5	36.2	32.7	31.8	25.5	6.4	0	35.70	41.80
1010.40	-341.75	1.50	31.1	34	38.9	35.5	32	31	24.5	0.6	0	34.90	41.00
1060.40	-341.75	1.50	30.5	33.4	38.2	34.9	31.3	30.2	23.5	0	0	34.10	40.20
1110.40	-341.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.5	22.4	0	0	33.40	39.50
-139.60	-391.75	1.50	29.2	32.1	36.9	33.4	29.8	28.5	21.1	0	0	32.40	38.50
-89.60	-391.75	1.50	29.7	32.6	37.4	34	30.4	29.2	22	0	0	33.10	39.20
-39.60	-391.75	1.50	30.2	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.90
10.40	-391.75	1.50	30.8	33.7	38.5	35.2	31.6	30.6	24	0	0	34.50	40.60
60.40	-391.75	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.9	0	35.20	41.30

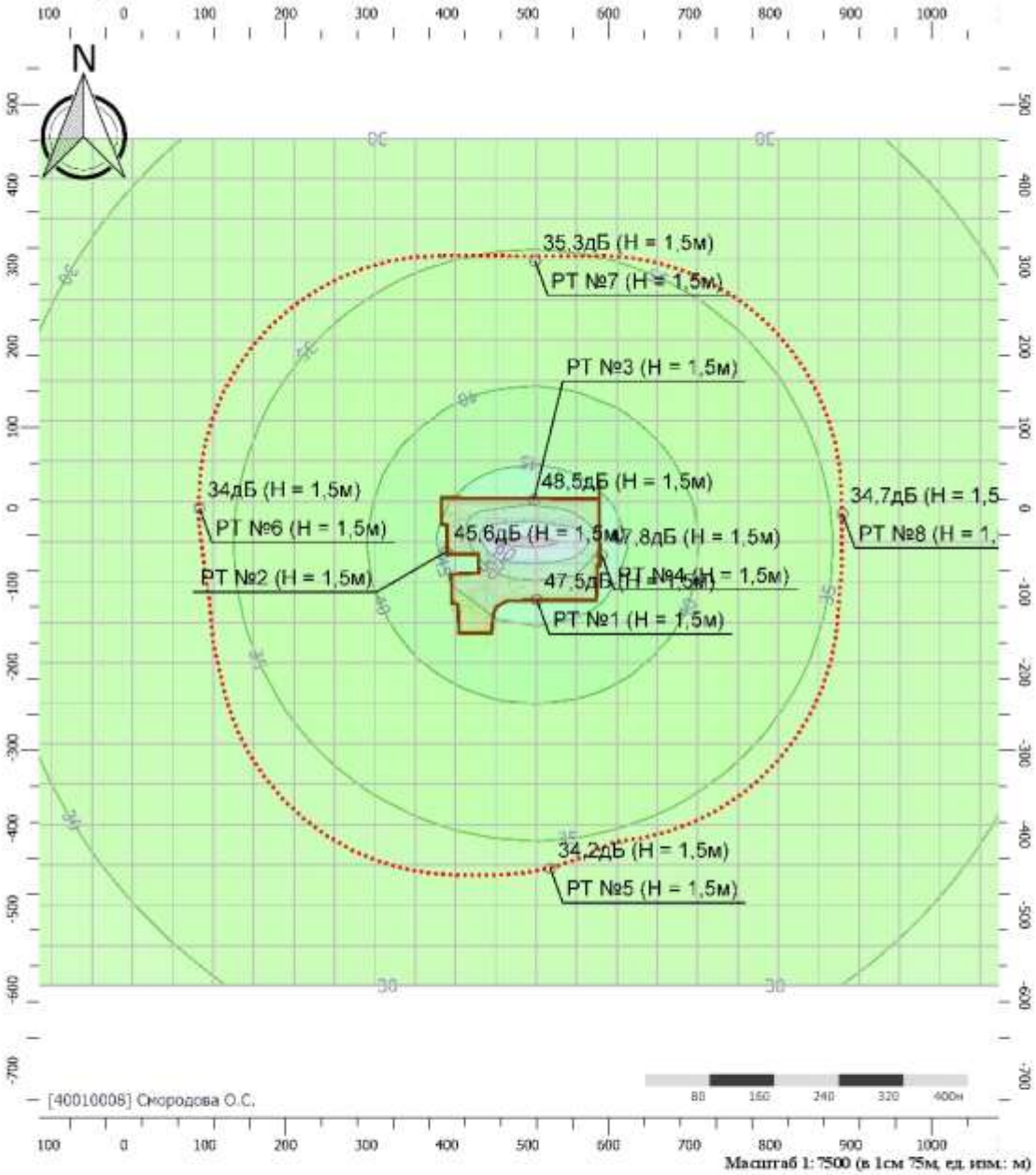
110.40	-391.75	1.50	32	34.9	39.8	36.4	33	32.1	25.9	7.8	0	35.90	42.00
160.40	-391.75	1.50	32.6	35.5	40.4	37.1	33.6	32.8	26.9	9.6	0	36.70	42.80
210.40	-391.75	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.8	11.3	0	37.40	43.50
260.40	-391.75	1.50	33.8	36.7	41.6	38.3	35	34.2	28.7	12.9	0	38.10	44.20
310.40	-391.75	1.50	34.3	37.3	42.1	38.9	35.5	34.8	29.5	14.3	0	38.70	44.80
360.40	-391.75	1.50	34.8	37.7	42.6	39.4	36.1	35.4	30.1	15.5	0	39.30	45.40
410.40	-391.75	1.50	35.2	38.1	43	39.8	36.5	35.8	30.7	16.3	0	39.70	45.80
460.40	-391.75	1.50	35.4	38.3	43.2	40	36.7	36.1	31	16.9	0	40.00	46.10
510.40	-391.75	1.50	35.5	38.4	43.3	40.1	36.8	36.2	31.1	17.1	0	40.10	46.20
560.40	-391.75	1.50	35.4	38.3	43.2	40	36.7	36.1	31	16.8	0	39.90	46.10
610.40	-391.75	1.50	35.1	38.1	43	39.7	36.4	35.8	30.6	16.3	0	39.70	45.80
660.40	-391.75	1.50	34.7	37.7	42.6	39.3	36	35.3	30.1	15.3	0	39.20	45.30
710.40	-391.75	1.50	34.3	37.2	42.1	38.8	35.5	34.8	29.4	14.1	0	38.70	44.80
760.40	-391.75	1.50	33.7	36.7	41.5	38.3	34.9	34.1	28.6	12.7	0	38.00	44.10
810.40	-391.75	1.50	33.1	36.1	40.9	37.6	34.2	33.4	27.7	11.1	0	37.30	43.40
860.40	-391.75	1.50	32.5	35.5	40.3	37	33.6	32.7	26.8	9.4	0	36.60	42.70
910.40	-391.75	1.50	31.9	34.8	39.7	36.4	32.9	32	25.8	6.8	0	35.80	42.00
960.40	-391.75	1.50	31.3	34.2	39.1	35.7	32.2	31.2	24.8	3.6	0	35.10	41.20
1010.40	-391.75	1.50	30.7	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.8	0	0	34.40	40.50
1060.40	-391.75	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.9	0	0	33.70	39.80
1110.40	-391.75	1.50	29.6	32.5	37.3	33.9	30.3	29.1	21.9	0	0	33.00	39.10
-139.60	-441.75	1.50	28.9	31.8	36.6	33.1	29.4	28.1	20.6	0	0	32.10	38.10
-89.60	-441.75	1.50	29.4	32.3	37.1	33.6	30	28.8	21.5	0	0	32.70	38.70
-39.60	-441.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.3	0	0	33.30	39.40
10.40	-441.75	1.50	30.4	33.3	38.1	34.7	31.2	30.1	23.3	0	0	34.00	40.10
60.40	-441.75	1.50	30.9	33.8	38.7	35.3	31.8	30.7	24.2	0	0	34.60	40.70
110.40	-441.75	1.50	31.5	34.4	39.2	35.9	32.4	31.4	25	4	0	35.30	41.40
160.40	-441.75	1.50	32	34.9	39.8	36.4	33	32	25.9	7.8	0	35.90	42.00
210.40	-441.75	1.50	32.5	35.4	40.3	37	33.5	32.7	26.7	9.3	0	36.60	42.70
260.40	-441.75	1.50	33	35.9	40.8	37.5	34.1	33.3	27.5	10.7	0	37.10	43.30
310.40	-441.75	1.50	33.4	36.4	41.2	38	34.6	33.8	28.2	11.9	0	37.70	43.80
360.40	-441.75	1.50	33.8	36.8	41.6	38.4	35	34.3	28.7	13	0	38.10	44.20
410.40	-441.75	1.50	34.1	37	41.9	38.7	35.3	34.6	29.1	13.7	0	38.50	44.60
460.40	-441.75	1.50	34.3	37.2	42.1	38.9	35.5	34.8	29.4	14.2	0	38.70	44.80
510.40	-441.75	1.50	34.3	37.3	42.2	38.9	35.6	34.9	29.5	14.3	0	38.70	44.90
560.40	-441.75	1.50	34.3	37.2	42.1	38.8	35.5	34.8	29.4	14.1	0	38.70	44.80
610.40	-441.75	1.50	34.1	37	41.9	38.6	35.3	34.6	29.1	13.6	0	38.40	44.60
660.40	-441.75	1.50	33.8	36.7	41.6	38.3	34.9	34.2	28.7	12.9	0	38.10	44.20
710.40	-	1.50	33.4	36.3	41.2	37.9	34.5	33.7	28.1	11.8	0	37.60	43.70

	441.75												
760.40	-441.75	1.50	32.9	35.9	40.7	37.4	34	33.2	27.4	10.6	0	37.10	43.20
810.40	-441.75	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.2	0	36.50	42.60
860.40	-441.75	1.50	31.9	34.9	39.7	36.4	32.9	32	25.8	7.6	0	35.90	42.00
910.40	-441.75	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.8	0	35.20	41.30
960.40	-441.75	1.50	30.9	33.8	38.6	35.2	31.7	30.7	24	0	0	34.50	40.60
1010.40	-441.75	1.50	30.3	33.3	38.1	34.7	31.1	30	23.2	0	0	33.90	40.00
1060.40	-441.75	1.50	29.8	32.7	37.5	34.1	30.5	29.3	22.3	0	0	33.30	39.30
1110.40	-441.75	1.50	29.3	32.2	37	33.6	29.9	28.7	21.4	0	0	32.60	38.70
-139.60	-491.75	1.50	28.6	31.5	36.3	32.8	29.1	27.7	20	0	0	31.70	37.70
-89.60	-491.75	1.50	29	32	36.7	33.3	29.6	28.3	20.8	0	0	32.30	38.30
-39.60	-491.75	1.50	29.5	32.4	37.2	33.8	30.1	28.9	21.7	0	0	32.90	38.90
10.40	-491.75	1.50	30	32.9	37.7	34.3	30.7	29.5	22.5	0	0	33.40	39.50
60.40	-491.75	1.50	30.4	33.4	38.2	34.8	31.2	30.1	23.4	0	0	34.00	40.10
110.40	-491.75	1.50	30.9	33.8	38.7	35.3	31.8	30.7	24.2	0	0	34.60	40.70
160.40	-491.75	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	3.6	0	35.20	41.30
210.40	-491.75	1.50	31.8	34.8	39.6	36.3	32.8	31.9	25.7	7.3	0	35.70	41.80
260.40	-491.75	1.50	32.2	35.2	40	36.7	33.3	32.4	26.3	8.5	0	36.20	42.40
310.40	-491.75	1.50	32.6	35.6	40.4	37.1	33.7	32.8	26.9	9.6	0	36.70	42.80
360.40	-491.75	1.50	32.9	35.9	40.7	37.4	34	33.2	27.4	10.5	0	37.10	43.20
410.40	-491.75	1.50	33.2	36.1	41	37.7	34.3	33.5	27.7	11.2	0	37.30	43.50
460.40	-491.75	1.50	33.3	36.2	41.1	37.8	34.4	33.6	28	11.6	0	37.50	43.60
510.40	-491.75	1.50	33.3	36.3	41.2	37.9	34.5	33.7	28	11.7	0	37.60	43.70
560.40	-491.75	1.50	33.3	36.2	41.1	37.8	34.4	33.6	27.9	11.5	0	37.50	43.60
610.40	-491.75	1.50	33.1	36.1	40.9	37.7	34.2	33.4	27.7	11.1	0	37.30	43.40
660.40	-491.75	1.50	32.9	35.8	40.7	37.4	34	33.2	27.3	10.4	0	37.00	43.10
710.40	-491.75	1.50	32.6	35.5	40.4	37.1	33.6	32.8	26.8	9.5	0	36.60	42.80
760.40	-491.75	1.50	32.2	35.1	40	36.7	33.2	32.3	26.2	8.4	0	36.20	42.30
810.40	-491.75	1.50	31.8	34.7	39.5	36.2	32.7	31.8	25.6	6.2	0	35.70	41.80
860.40	-491.75	1.50	31.3	34.3	39.1	35.7	32.2	31.2	24.8	3.5	0	35.10	41.20
910.40	-491.75	1.50	30.9	33.8	38.6	35.2	31.7	30.7	24	0	0	34.50	40.60
960.40	-491.75	1.50	30.4	33.3	38.1	34.7	31.2	30.1	23.2	0	0	34.00	40.10
1010.40	-491.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.5	22.4	0	0	33.40	39.40
1060.40	-491.75	1.50	29.4	32.4	37.1	33.7	30.1	28.8	21.6	0	0	32.80	38.80
1110.40	-491.75	1.50	29	31.9	36.7	33.2	29.5	28.2	20.7	0	0	32.20	38.20
-139.60	-541.75	1.50	28.3	31.2	35.9	32.4	28.7	27.3	19.4	0	0	31.30	37.30
-89.60	-541.75	1.50	28.7	31.6	36.4	32.9	29.2	27.8	20.2	0	0	31.80	37.80
-39.60	-541.75	1.50	29.1	32	36.8	33.4	29.7	28.4	21	0	0	32.40	38.40
10.40	-541.75	1.50	29.5	32.5	37.2	33.8	30.2	29	21.7	0	0	32.90	39.00

60.40	-541.75	1.50	30	32.9	37.7	34.3	30.7	29.5	22.5	0	0	33.40	39.50
110.40	-541.75	1.50	30.4	33.3	38.1	34.7	31.2	30.1	23.3	0	0	34.00	40.00
160.40	-541.75	1.50	30.8	33.7	38.5	35.2	31.6	30.6	24	0	0	34.50	40.60
210.40	-541.75	1.50	31.2	34.1	38.9	35.6	32.1	31.1	24.6	0.1	0	34.90	41.00
260.40	-541.75	1.50	31.5	34.5	39.3	36	32.5	31.5	25.2	5.4	0	35.40	41.50
310.40	-541.75	1.50	31.9	34.8	39.6	36.3	32.8	31.9	25.7	7.4	0	35.80	41.90
360.40	-541.75	1.50	32.1	35	39.9	36.6	33.1	32.2	26.1	8.1	0	36.10	42.20
410.40	-541.75	1.50	32.3	35.2	40.1	36.8	33.3	32.4	26.4	8.7	0	36.30	42.40
460.40	-541.75	1.50	32.4	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.6	9.1	0	36.50	42.60
510.40	-541.75	1.50	32.5	35.4	40.2	36.9	33.5	32.6	26.7	9.2	0	36.50	42.60
560.40	-541.75	1.50	32.4	35.3	40.2	36.9	33.4	32.6	26.6	9	0	36.50	42.60
610.40	-541.75	1.50	32.3	35.2	40.1	36.8	33.3	32.4	26.4	8.7	0	36.30	42.40
660.40	-541.75	1.50	32.1	35	39.9	36.5	33.1	32.2	26.1	8.1	0	36.10	42.20
710.40	-541.75	1.50	31.8	34.7	39.6	36.3	32.8	31.8	25.6	7.3	0	35.70	41.80
760.40	-541.75	1.50	31.5	34.4	39.3	35.9	32.4	31.4	25.1	3.8	0	35.30	41.40
810.40	-541.75	1.50	31.1	34.1	38.9	35.5	32	31	24.5	0	0	34.90	41.00
860.40	-541.75	1.50	30.7	33.7	38.5	35.1	31.6	30.5	23.9	0	0	34.40	40.50
910.40	-541.75	1.50	30.3	33.3	38.1	34.7	31.1	30	23.2	0	0	33.90	40.00
960.40	-541.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.5	22.4	0	0	33.40	39.40
1010.40	-541.75	1.50	29.5	32.4	37.2	33.8	30.1	28.9	21.7	0	0	32.80	38.90
1060.40	-541.75	1.50	29.1	32	36.7	33.3	29.6	28.3	20.9	0	0	32.30	38.30
1110.40	-541.75	1.50	28.6	31.5	36.3	32.8	29.1	27.8	20.1	0	0	31.80	37.80
-139.60	-591.75	1.50	27.9	30.8	35.6	32.1	28.3	26.8	18.8	0	0	30.90	36.80
-89.60	-591.75	1.50	28.3	31.2	36	32.5	28.8	27.4	19.5	0	0	31.40	37.40
-39.60	-591.75	1.50	28.7	31.6	36.4	32.9	29.2	27.9	20.2	0	0	31.90	37.90
10.40	-591.75	1.50	29.1	32	36.8	33.4	29.7	28.4	21	0	0	32.40	38.40
60.40	-591.75	1.50	29.5	32.4	37.2	33.8	30.1	28.9	21.7	0	0	32.80	38.90
110.40	-591.75	1.50	29.9	32.8	37.6	34.2	30.6	29.4	22.3	0	0	33.30	39.40
160.40	-591.75	1.50	30.2	33.2	38	34.6	31	29.9	23	0	0	33.80	39.80
210.40	-591.75	1.50	30.6	33.5	38.3	34.9	31.4	30.3	23.6	0	0	34.20	40.30
260.40	-591.75	1.50	30.9	33.8	38.6	35.3	31.7	30.7	24.1	0	0	34.60	40.70
310.40	-591.75	1.50	31.1	34.1	38.9	35.5	32	31	24.5	0	0	34.90	41.00
360.40	-591.75	1.50	31.4	34.3	39.1	35.8	32.3	31.3	24.9	0.2	0	35.20	41.30
410.40	-591.75	1.50	31.5	34.5	39.3	35.9	32.5	31.5	25.2	5.2	0	35.40	41.50
460.40	-591.75	1.50	31.6	34.6	39.4	36.1	32.6	31.6	25.3	6.6	0	35.50	41.60
510.40	-591.75	1.50	31.7	34.6	39.4	36.1	32.6	31.6	25.4	6.7	0	35.50	41.60
560.40	-591.75	1.50	31.6	34.5	39.4	36	32.6	31.6	25.3	6.6	0	35.50	41.60
610.40	-591.75	1.50	31.5	34.4	39.3	35.9	32.4	31.5	25.1	5.1	0	35.30	41.50
660.40	-	1.50	31.3	34.3	39.1	35.7	32.2	31.3	24.8	0.2	0	35.10	41.20

	591.75												
710.40	-591.75	1.50	31.1	34	38.9	35.5	32	31	24.5	0	0	34.90	41.00
760.40	-591.75	1.50	30.8	33.8	38.6	35.2	31.7	30.6	24	0	0	34.50	40.60
810.40	-591.75	1.50	30.5	33.5	38.3	34.9	31.3	30.2	23.5	0	0	34.10	40.20
860.40	-591.75	1.50	30.2	33.1	37.9	34.5	30.9	29.8	22.9	0	0	33.70	39.80
910.40	-591.75	1.50	29.8	32.7	37.5	34.1	30.5	29.3	22.3	0	0	33.30	39.30
960.40	-591.75	1.50	29.4	32.4	37.1	33.7	30.1	28.8	21.6	0	0	32.80	38.80
1010.40	-591.75	1.50	29.1	32	36.8	33.3	29.6	28.3	20.9	0	0	32.30	38.30
1060.40	-591.75	1.50	28.7	31.6	36.3	32.9	29.2	27.8	20.2	0	0	31.80	37.80
1110.40	-591.75	1.50	28.3	31.2	35.9	32.4	28.7	27.3	19.4	0	0	31.30	37.30

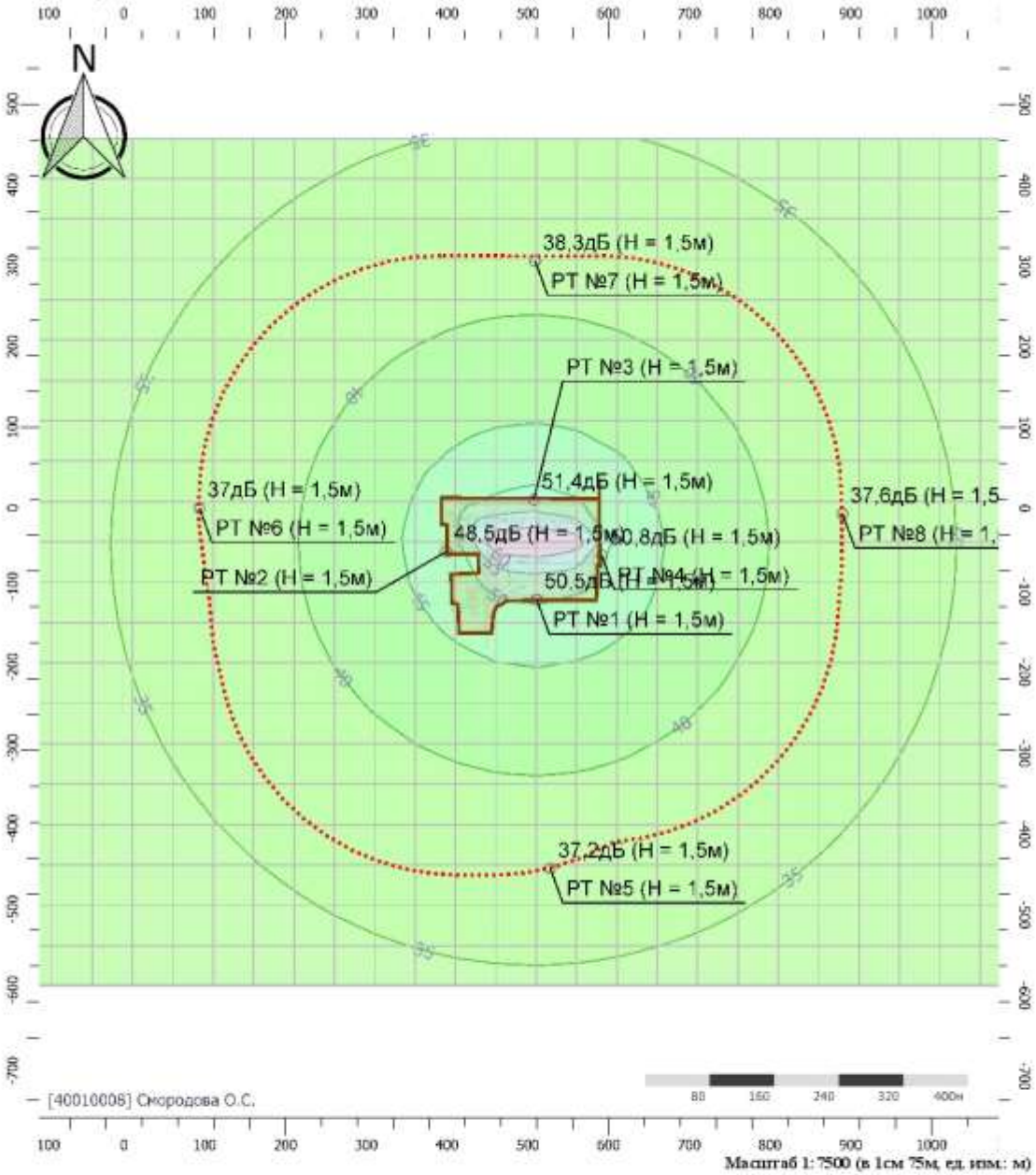
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

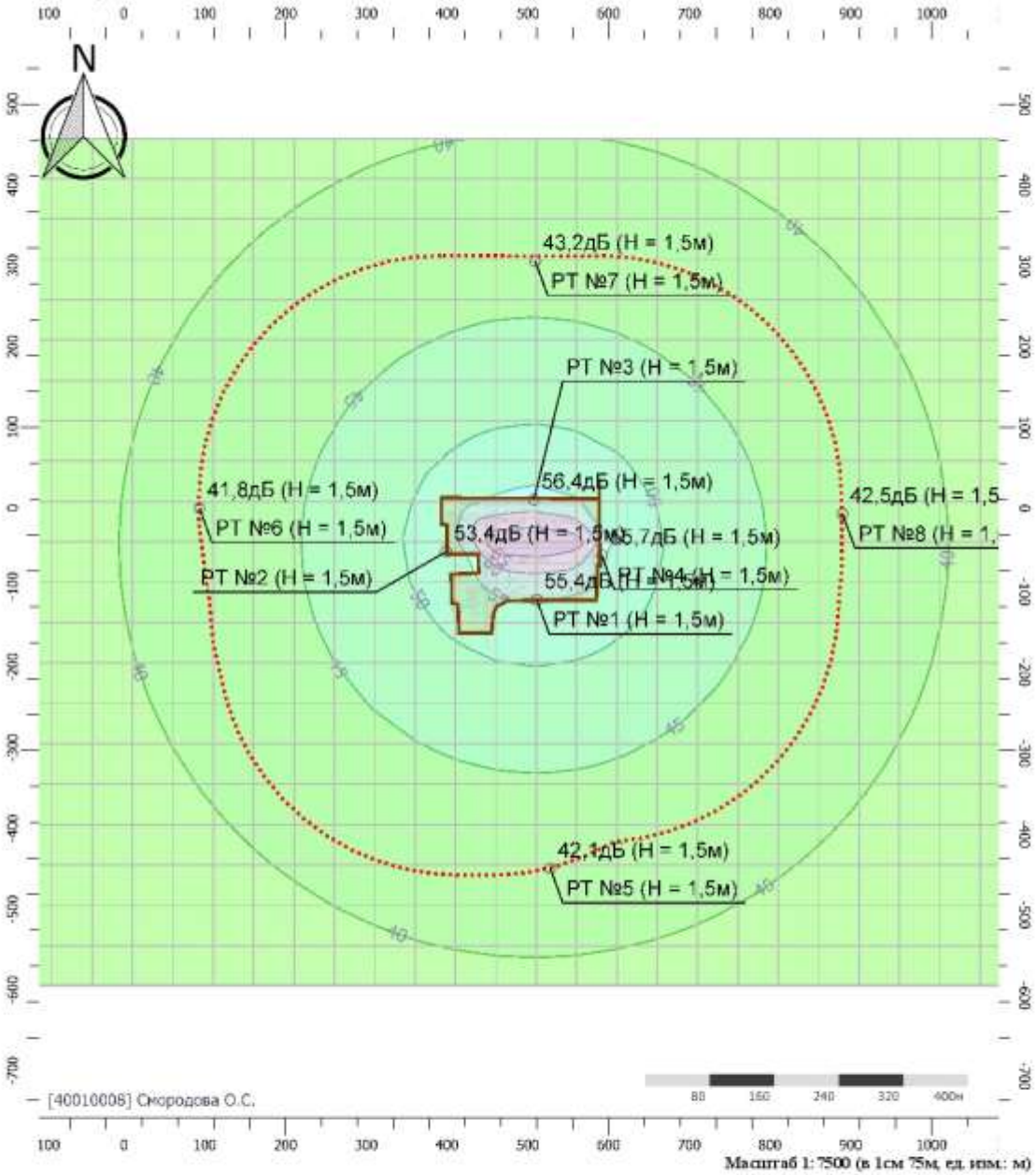
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

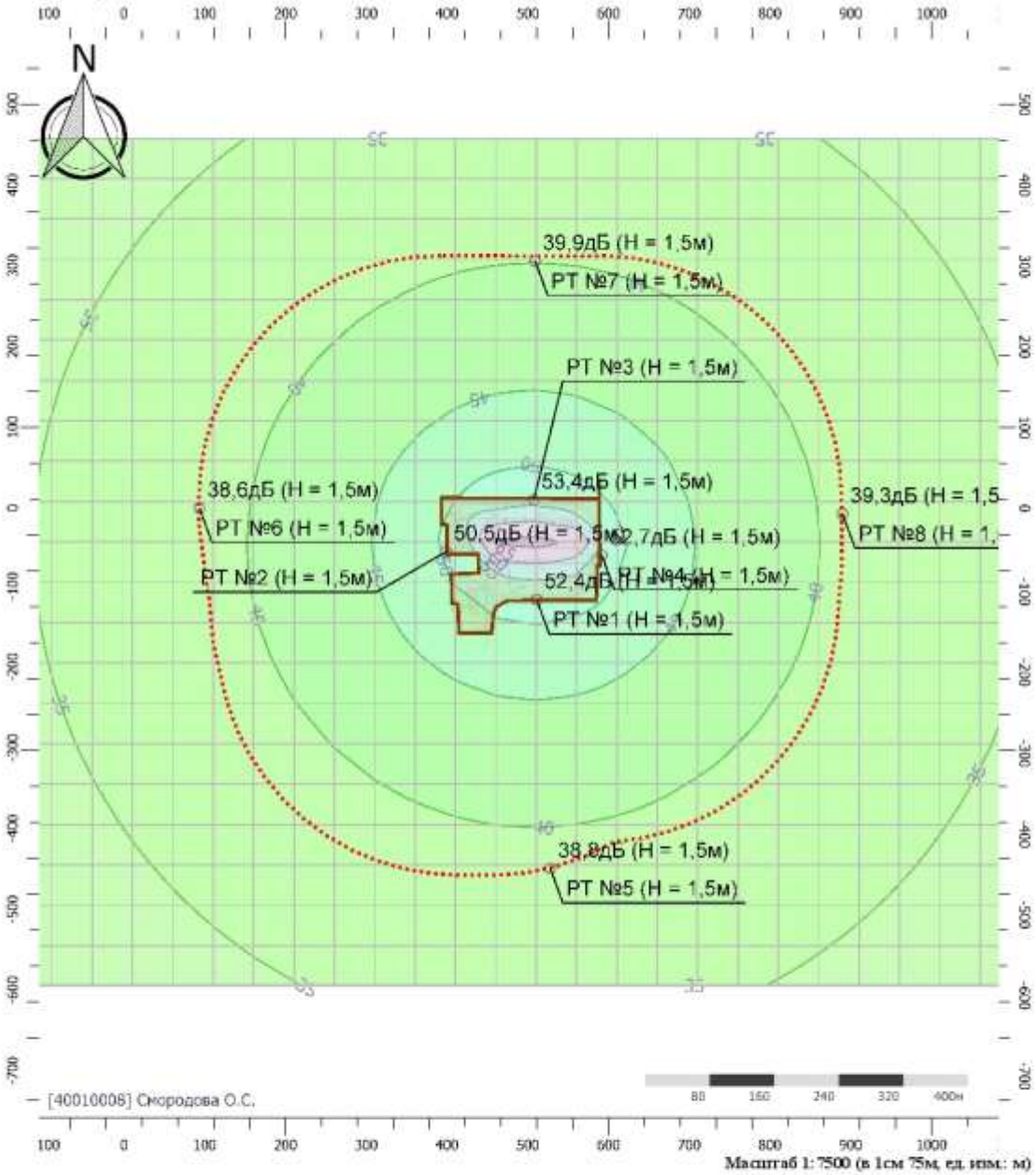
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

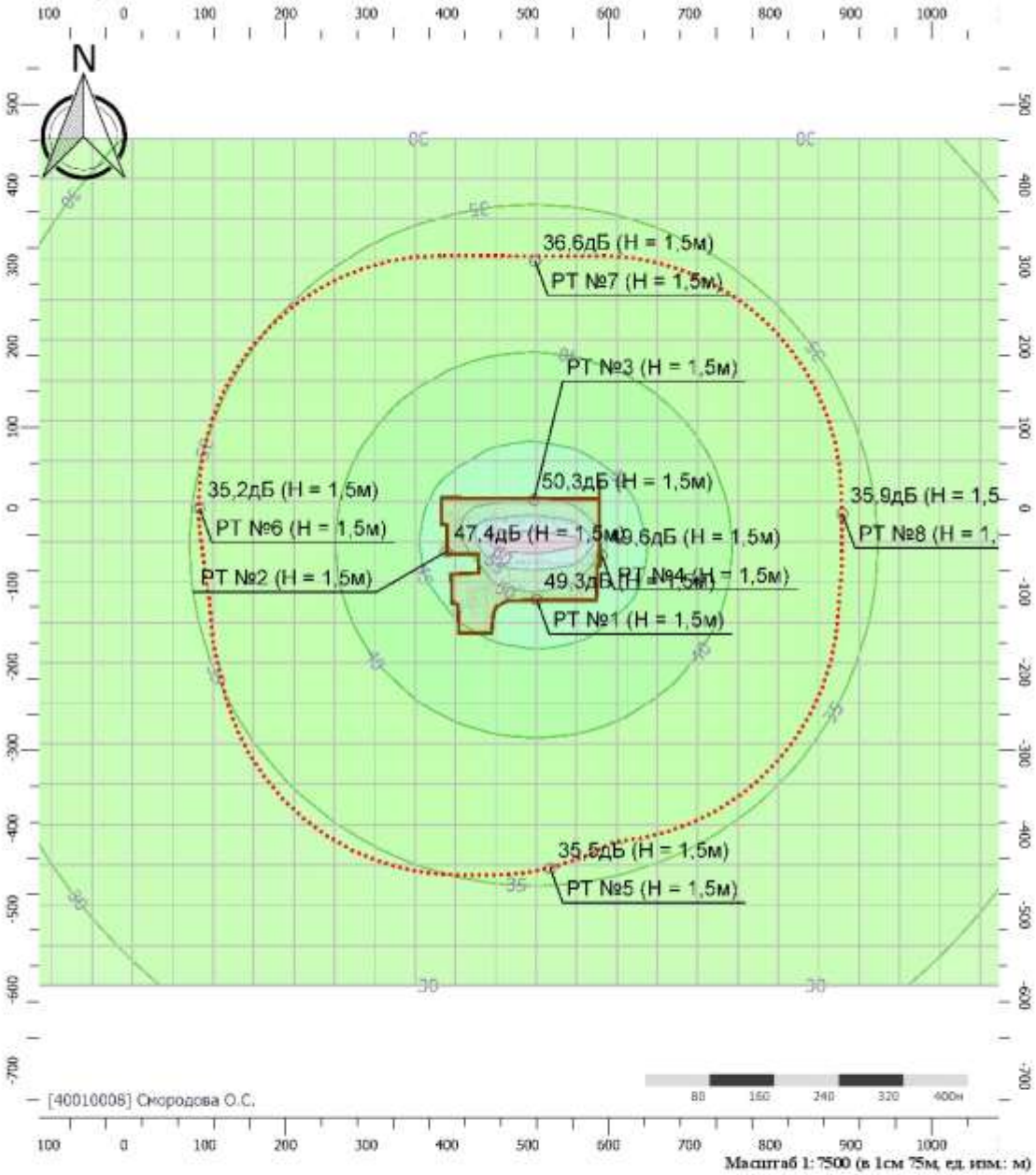
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

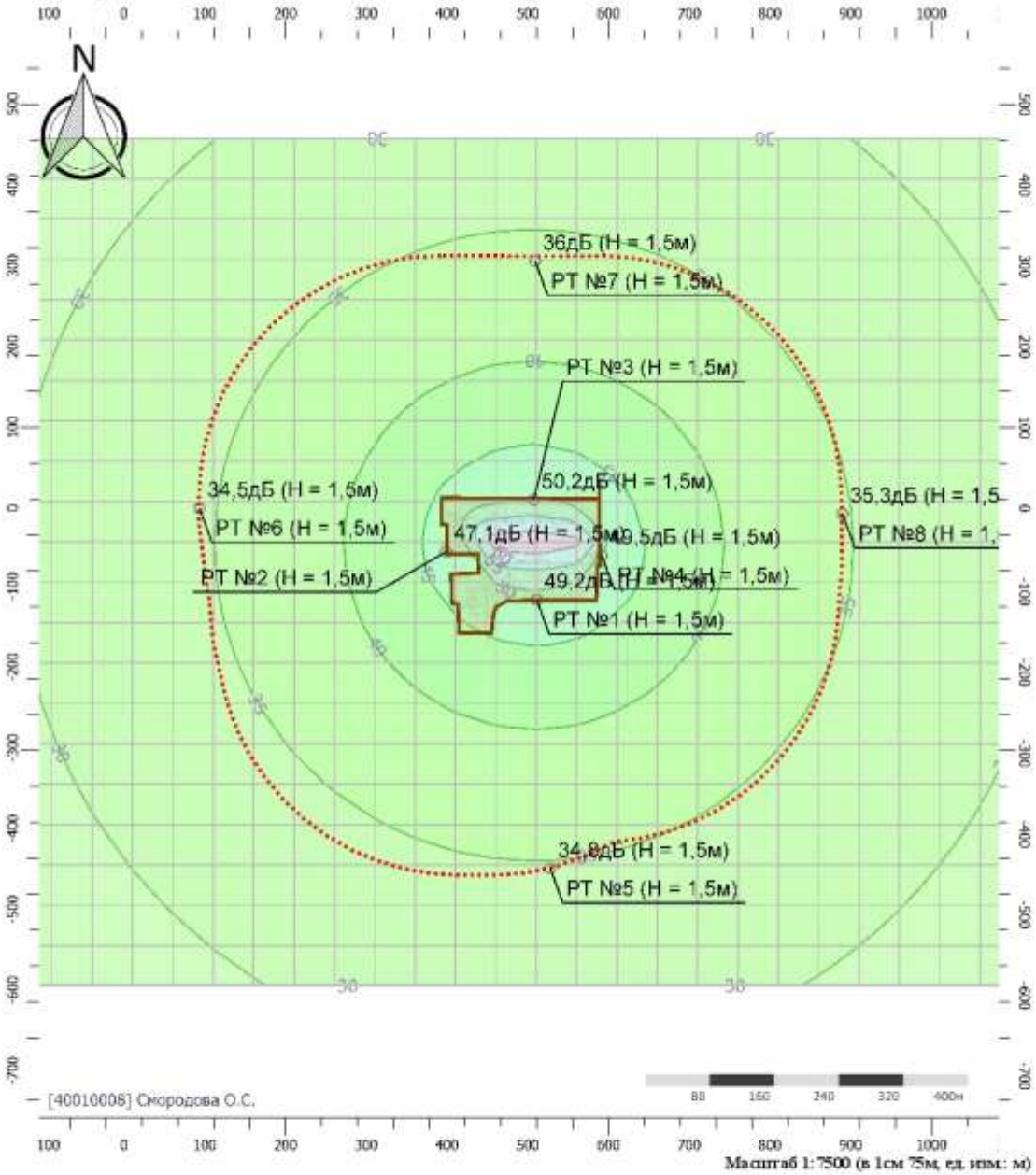
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

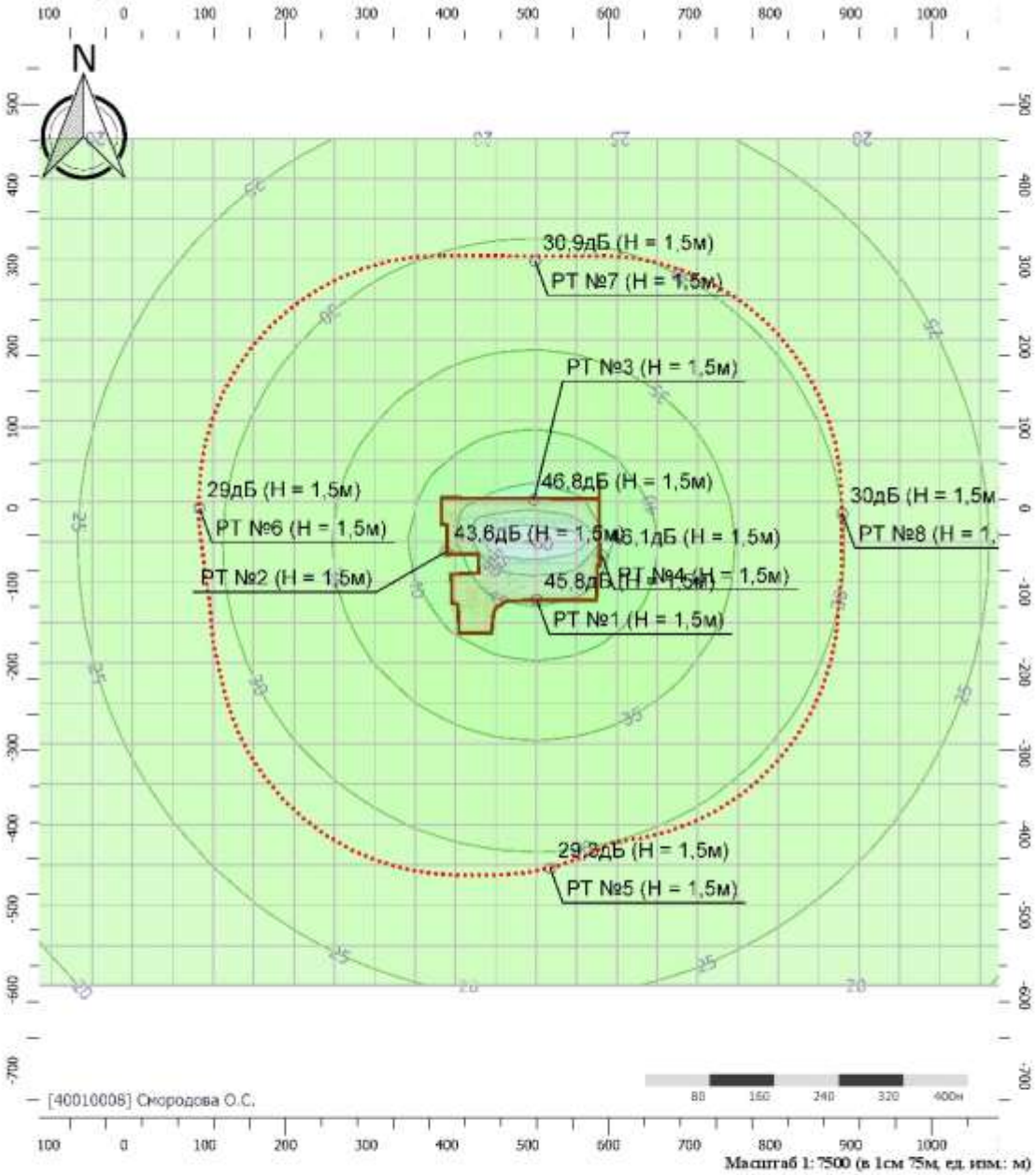
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

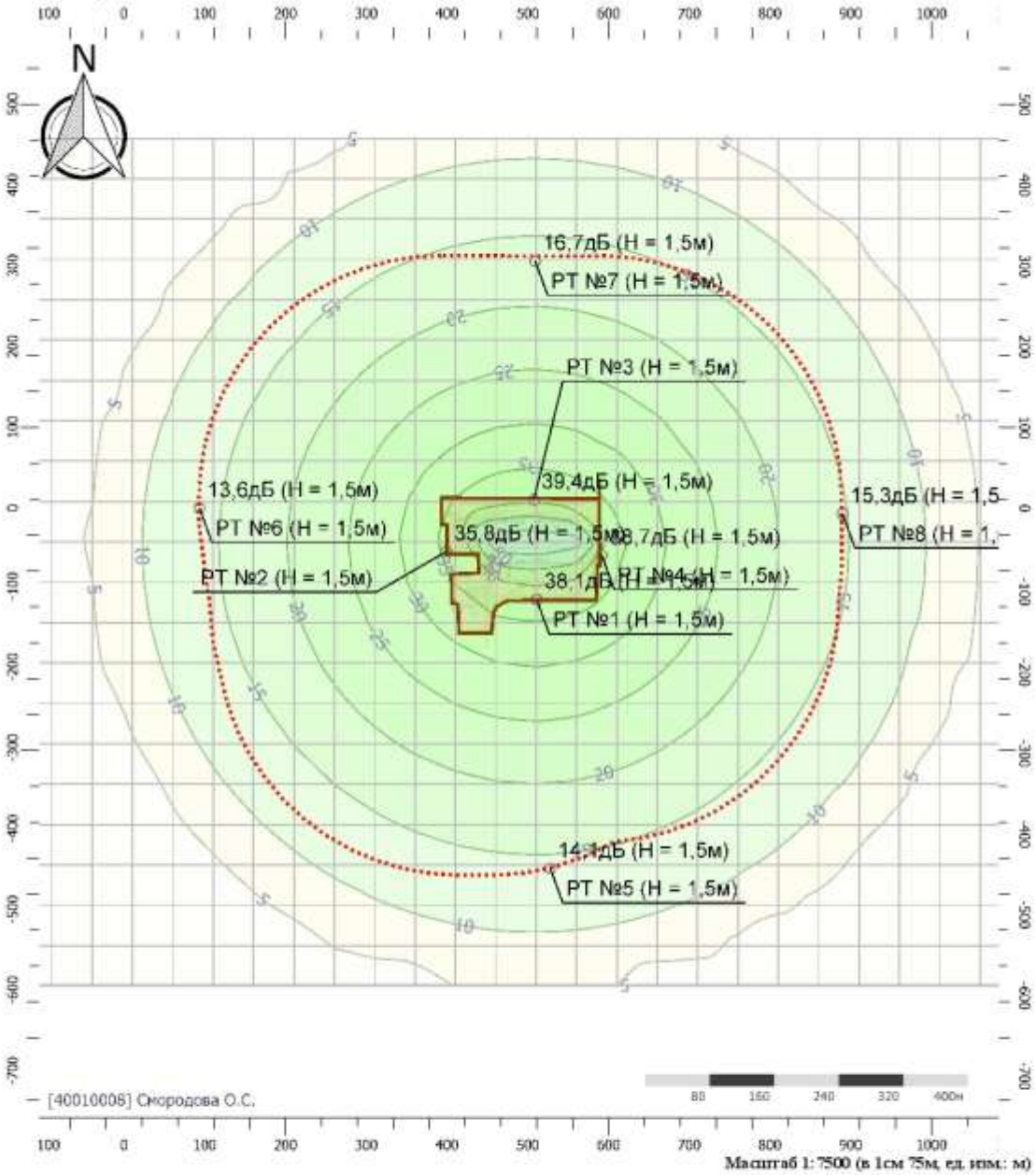
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

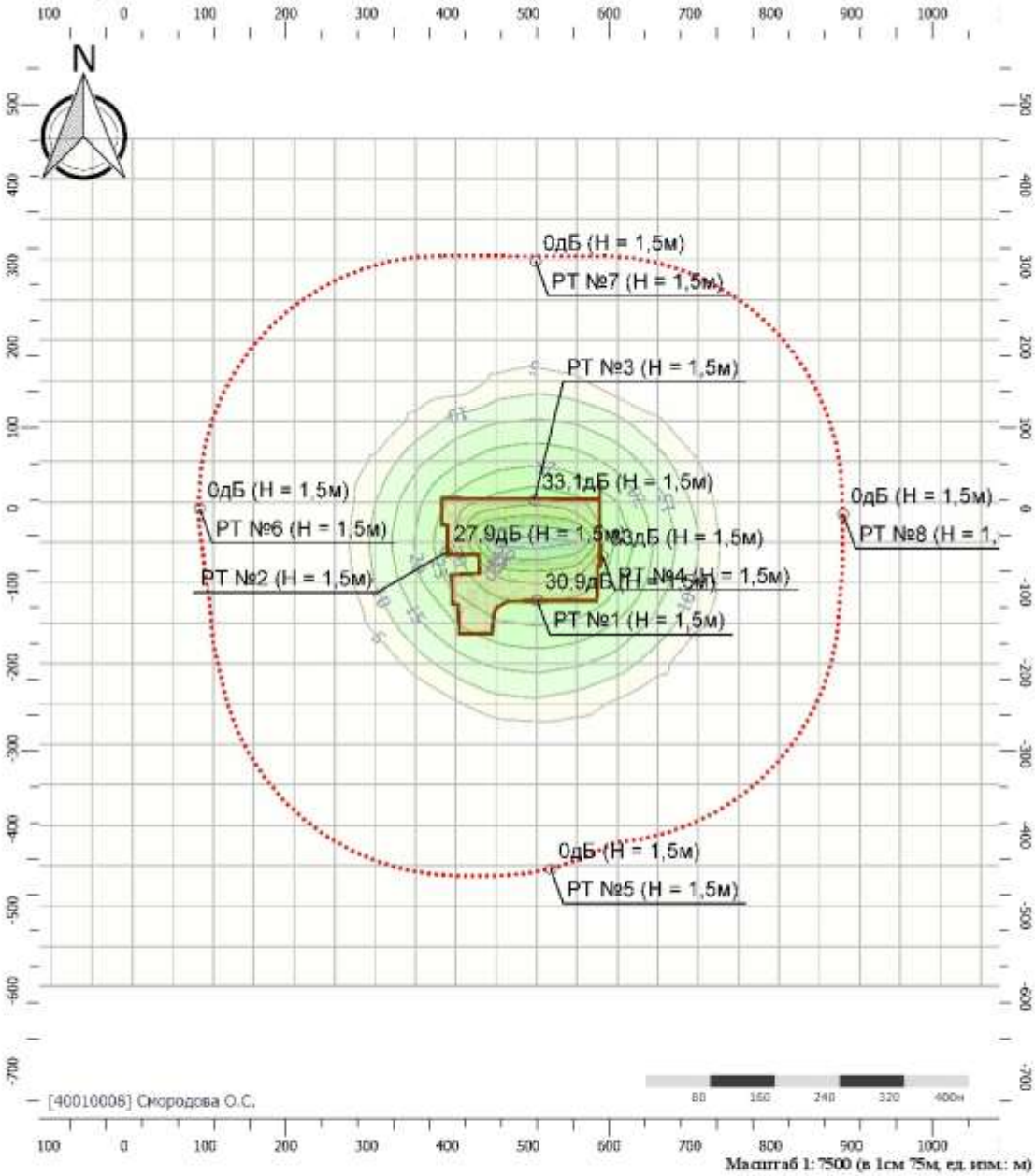
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

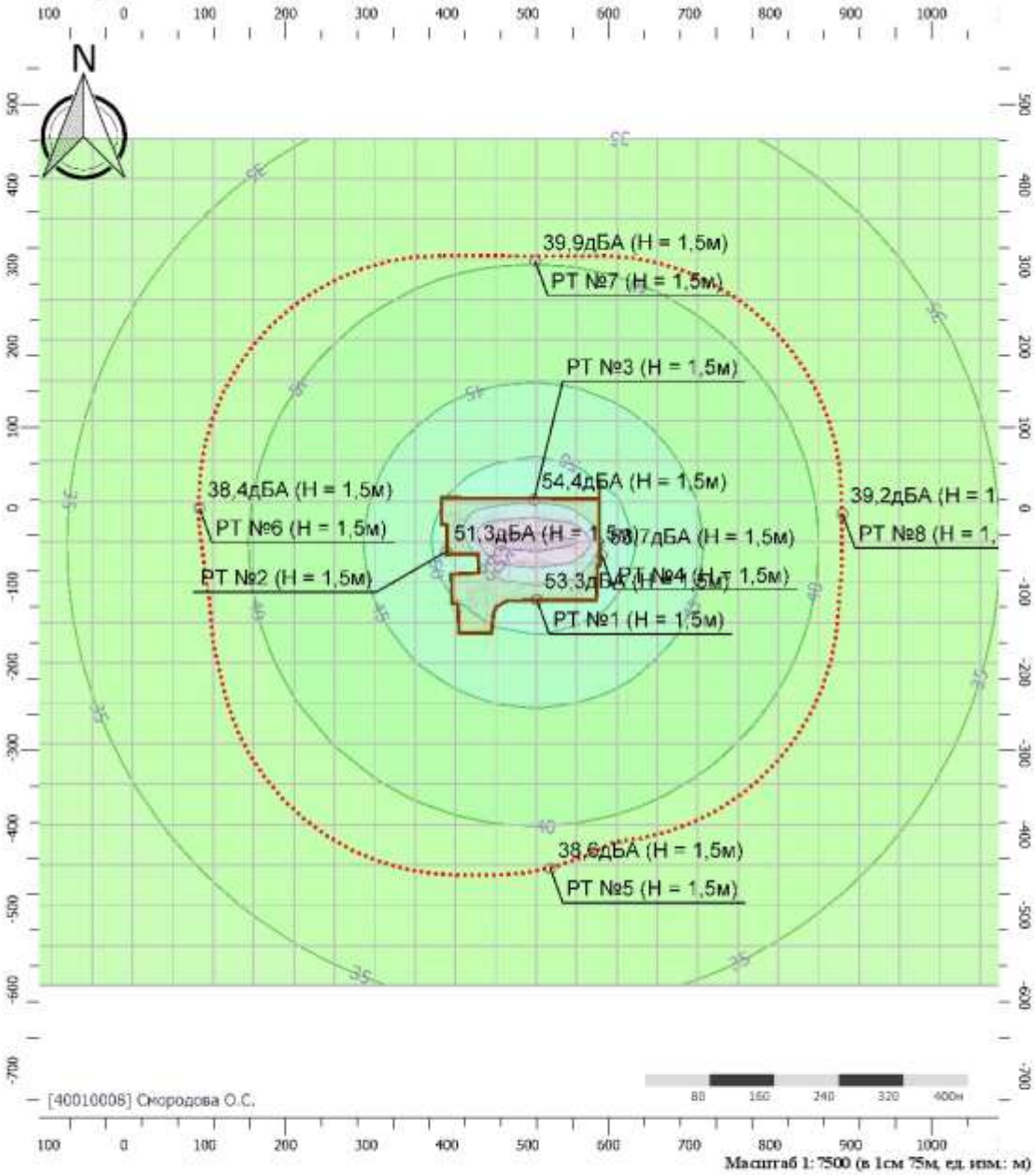
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

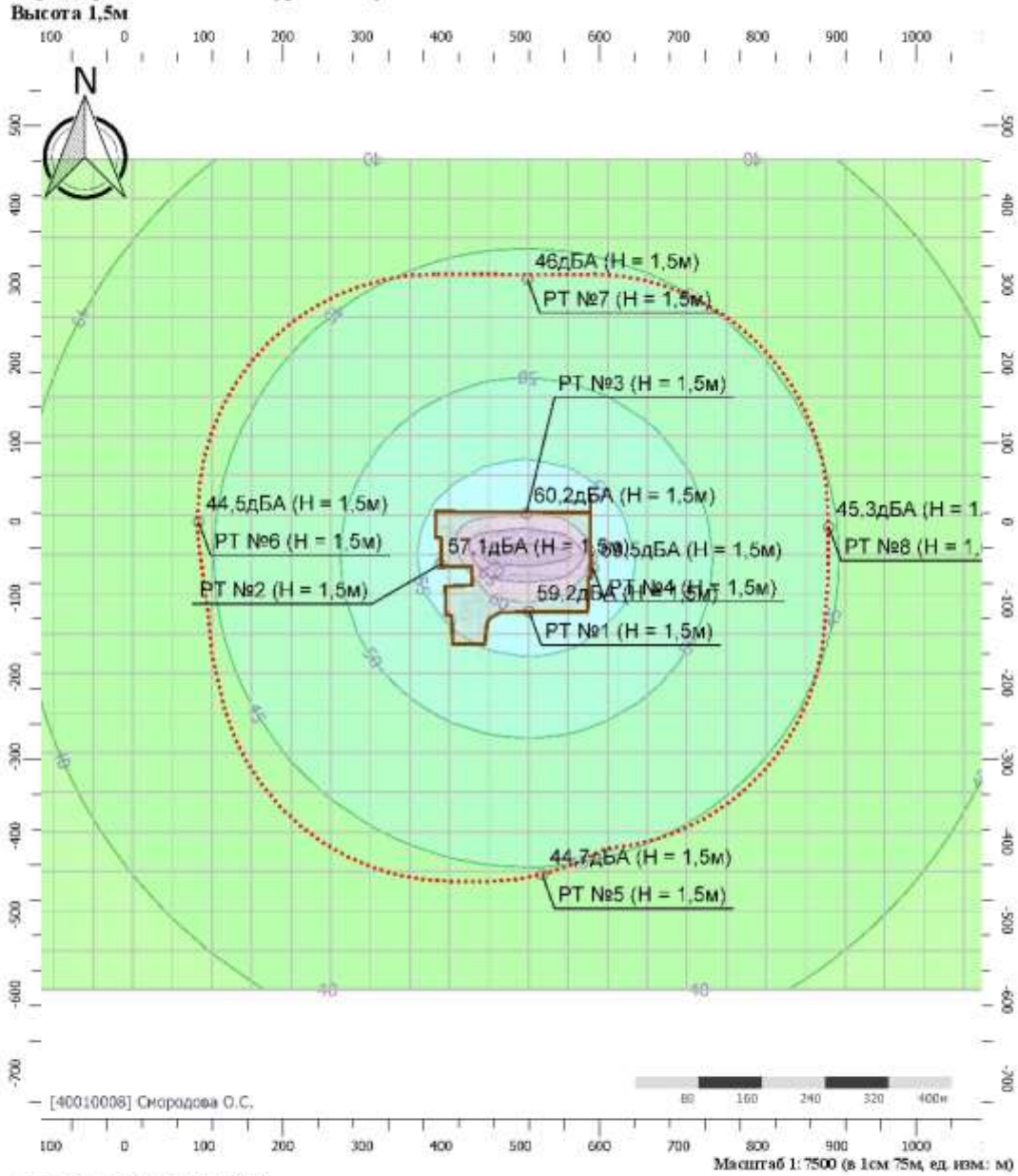
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Аварии

Период строительситва

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Авария стройка 1
ВР: 1, Аварии стройка
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 13 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	[6001] Разлив дизельного топлива	1	3	2	0.00			1,29	-	10,00	-	-	1	859966,00	3440755,00	860141,00	3440755,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0018620	0.0000070	1	8,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0.6631380	0.0023870	1	23,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6002	[6002] Возгорание дизельного топлива	1	3	5	0.00			1,29	-	15,00	-	-	1	859995,00	3440653,00	860156,00	3440653,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	27.9925000	0,1007730	1	589,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4.5488890	0,0163760	1	47,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Кислота синильная	1.3405560	0,0048260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	17.2941670	0,0622590	1	485,46	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	6.3011110	0,0226840	1	53,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1.3405560	0,0048260	1	705,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	9.5186110	0,0342670	1	8,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1.4747220	0,0053090	1	124,19	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	4.8263890	0,0173750	1	101,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	27,9925000	1	589,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				27,9925000		589,32			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	4,5488890	1	47,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,5488890		47,88			0,00		

Вещество: 0317
Кислота синильная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	1,3405560	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,3405560		0,00			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	17,2941670	1	485,46	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				17,2941670		485,46			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	6,3011110	1	53,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				6,3011110		53,06			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0018620	1	8,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	1,3405560	1	705,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,3424180		713,88			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	9,5186110	1	8,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				9,5186110		8,02			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	1,4747220	1	124,19	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,4747220		124,19			0,00		

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	4,8263890	1	101,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,8263890		101,61			0,00		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,6631380	1	23,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,6631380		23,68			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0333	0,0018620	1	8,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0333	1,3405560	1	705,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	1325	1,4747220	1	124,19	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**2,8171400**		**838,07**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	0330	6,3011110	1	53,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0333	0,0018620	1	8,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0333	1,3405560	1	705,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**7,6435290**		**766,94**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6002	3	0301	27,9925000	1	589,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0330	6,3011110	1	53,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**34,2936110**		**401,49**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,06	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	668370,00	3484077,00	1078273,00	3484077,15	198000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	882299,60	3433817,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
2	872154,30	3502149,10	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,38	0,077	102	5,50	0,13	0,025	0,13	0,025
868370,02	3433077,07	0,41	0,081	312	5,10	0,13	0,025	0,13	0,025
868370,02	3443077,07	0,52	0,104	254	3,70	0,13	0,025	0,13	0,025
858370,02	3433077,07	0,58	0,116	13	3,20	0,13	0,025	0,13	0,025
858370,02	3443077,07	1,99	0,397	145	0,70	0,13	0,025	0,13	0,025

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,06	0,024	102	5,50	0,04	0,016	0,04	0,016
868370,02	3433077,07	0,06	0,025	312	5,10	0,04	0,016	0,04	0,016
868370,02	3443077,07	0,07	0,029	254	3,70	0,04	0,016	0,04	0,016
858370,02	3433077,07	0,08	0,031	13	3,20	0,04	0,016	0,04	0,016
858370,02	3443077,07	0,19	0,076	145	0,70	0,04	0,016	0,04	0,016

Вещество: 0317
Кислота синильная

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	-	0,002	102	5,50	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	-	0,018	145	0,70	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	-	0,003	312	5,10	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	-	0,004	13	3,20	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	-	0,004	254	3,70	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,21	0,032	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,23	0,035	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,32	0,049	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,37	0,056	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	1,53	0,230	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,03	0,017	102	5,50	0,01	0,005	0,01	0,005
868370,02	3433077,07	0,04	0,018	312	5,10	0,01	0,005	0,01	0,005
868370,02	3443077,07	0,05	0,023	254	3,70	0,01	0,005	0,01	0,005
858370,02	3433077,07	0,05	0,025	13	3,20	0,01	0,005	0,01	0,005
858370,02	3443077,07	0,18	0,089	145	0,70	0,01	0,005	0,01	0,005

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,31	0,002	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,34	0,003	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,47	0,004	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,54	0,004	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	2,23	0,018	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,08	0,418	102	5,50	0,08	0,400	0,08	0,400
868370,02	3433077,07	0,08	0,419	312	5,10	0,08	0,400	0,08	0,400
868370,02	3443077,07	0,09	0,427	254	3,70	0,08	0,400	0,08	0,400
858370,02	3433077,07	0,09	0,431	13	3,20	0,08	0,400	0,08	0,400
858370,02	3443077,07	0,11	0,527	145	0,70	0,08	0,400	0,08	0,400

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,05	0,003	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,06	0,003	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,08	0,004	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,10	0,005	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	0,39	0,020	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,04	0,009	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,05	0,010	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,07	0,014	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,08	0,016	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	0,32	0,064	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	1,35E-03	0,001	101	6,00	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	1,52E-03	0,002	313	6,00	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	2,85E-03	0,003	254	6,00	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	3,55E-03	0,004	12	6,00	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	0,02	0,020	144	2,90	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,37	-	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,39	-	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,55	-	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,64	-	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	2,62	-	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,33	-	102	5,50	-	-	-	-
868370,02	3433077,07	0,36	-	312	5,10	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,51	-	254	3,70	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,58	-	13	3,20	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	2,40	-	145	0,70	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
848370,02	3443077,07	0,26	-	102	5,50	0,08	-	0,08	-
868370,02	3433077,07	0,28	-	312	5,10	0,08	-	0,08	-
868370,02	3443077,07	0,35	-	254	3,70	0,08	-	0,08	-
858370,02	3433077,07	0,39	-	13	3,20	0,08	-	0,08	-
858370,02	3443077,07	1,35	-	145	0,70	0,08	-	0,08	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	0,13	0,026	191	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,18	0,037	287	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	0,04	0,016	191	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,04	0,018	287	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	4

Вещество: 0317
Кислота синильная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	-	5,665E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	-	5,728E-04	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	4,87E-03	7,308E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,05	0,007	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

2	872154,30	3502149,10	2,00	0,01	0,005	191	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,02	0,008	287	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	7,09E-03	5,673E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,07	5,736E-04	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	0,08	0,400	191	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,08	0,404	287	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	4

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	1,25E-03	6,232E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,01	6,301E-04	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	1,02E-03	2,040E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,01	0,002	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	2,81E-05	2,812E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	2,82E-04	2,815E-04	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	8,34E-03	-	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,08	-	287	6,00	-	-	-	-	4

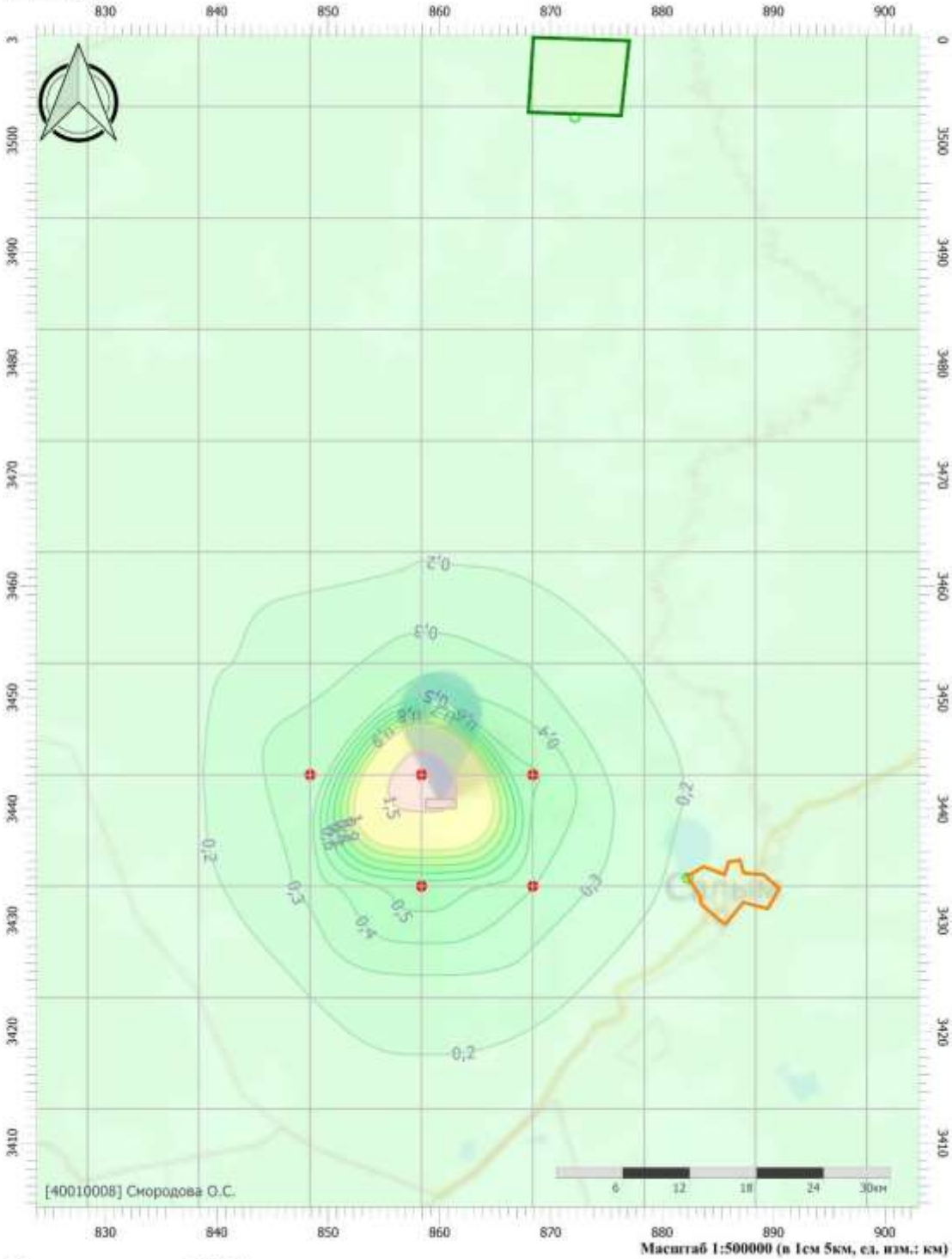
Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	7,62E-03	-	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,08	-	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	0,09	-	191	6,00	0,08	-	0,08	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	0,13	-	287	6,00	0,08	-	0,08	-	4

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

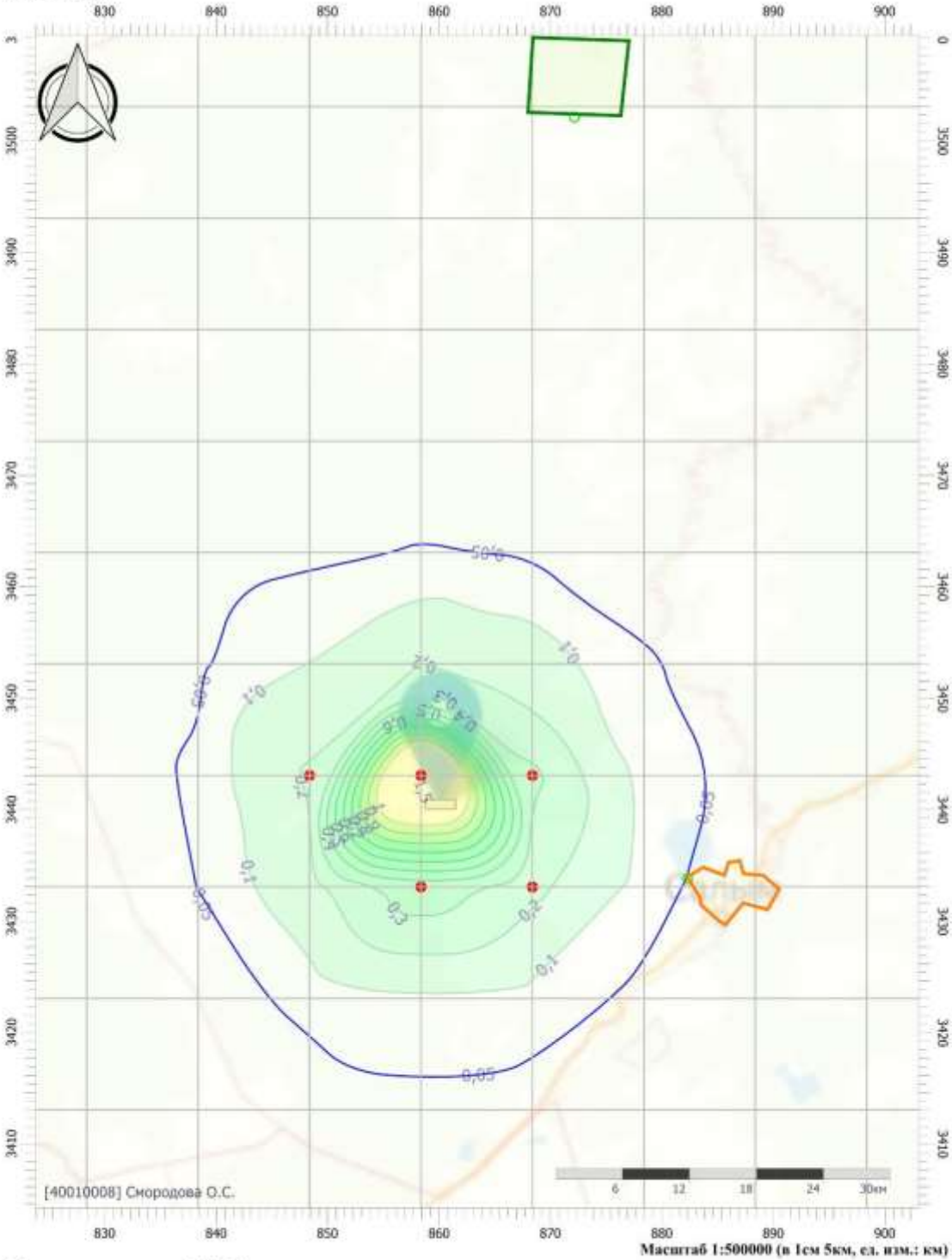


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

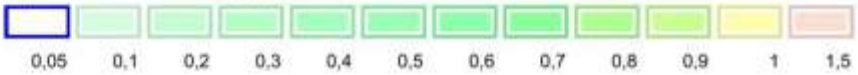
0,05 0,1

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

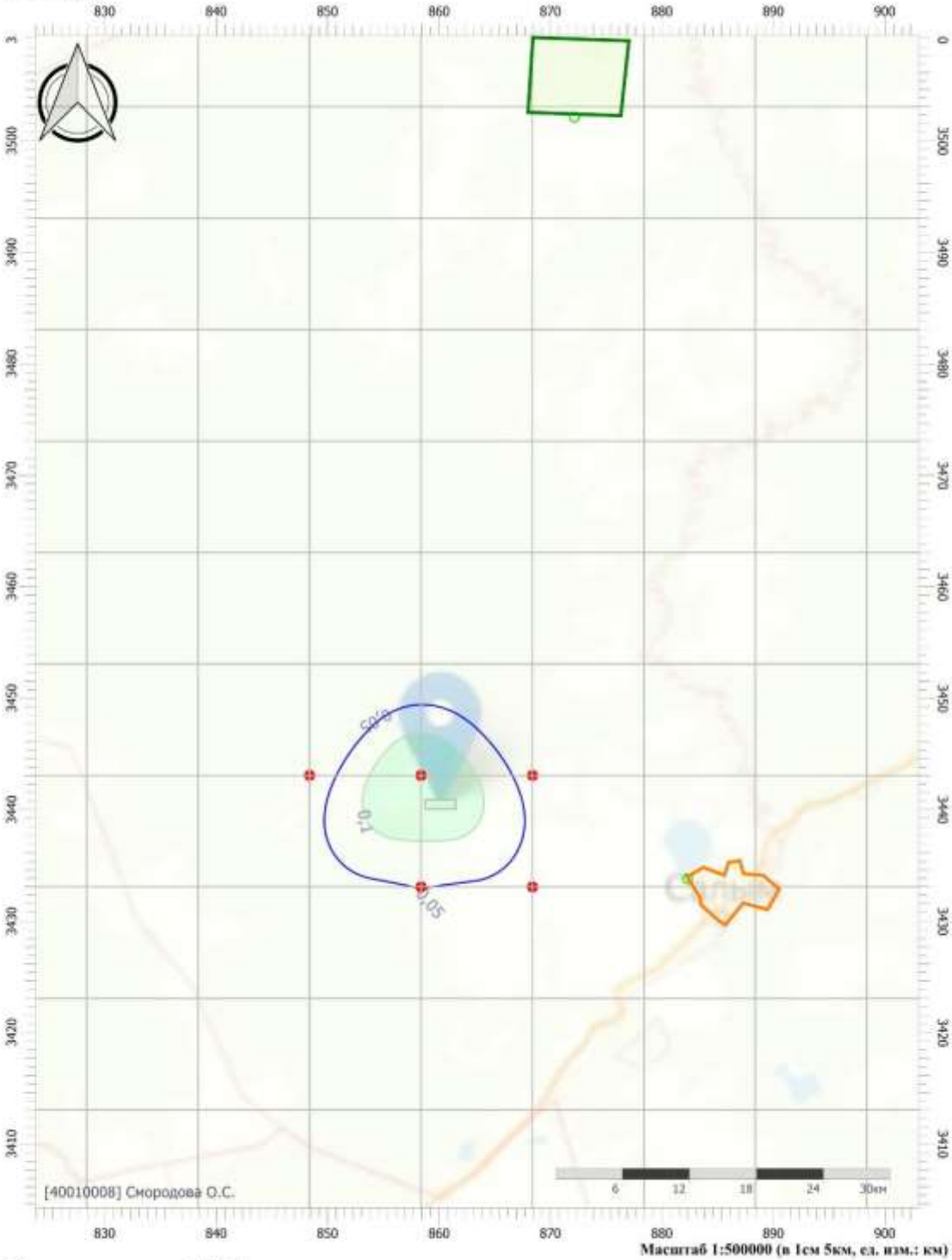


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

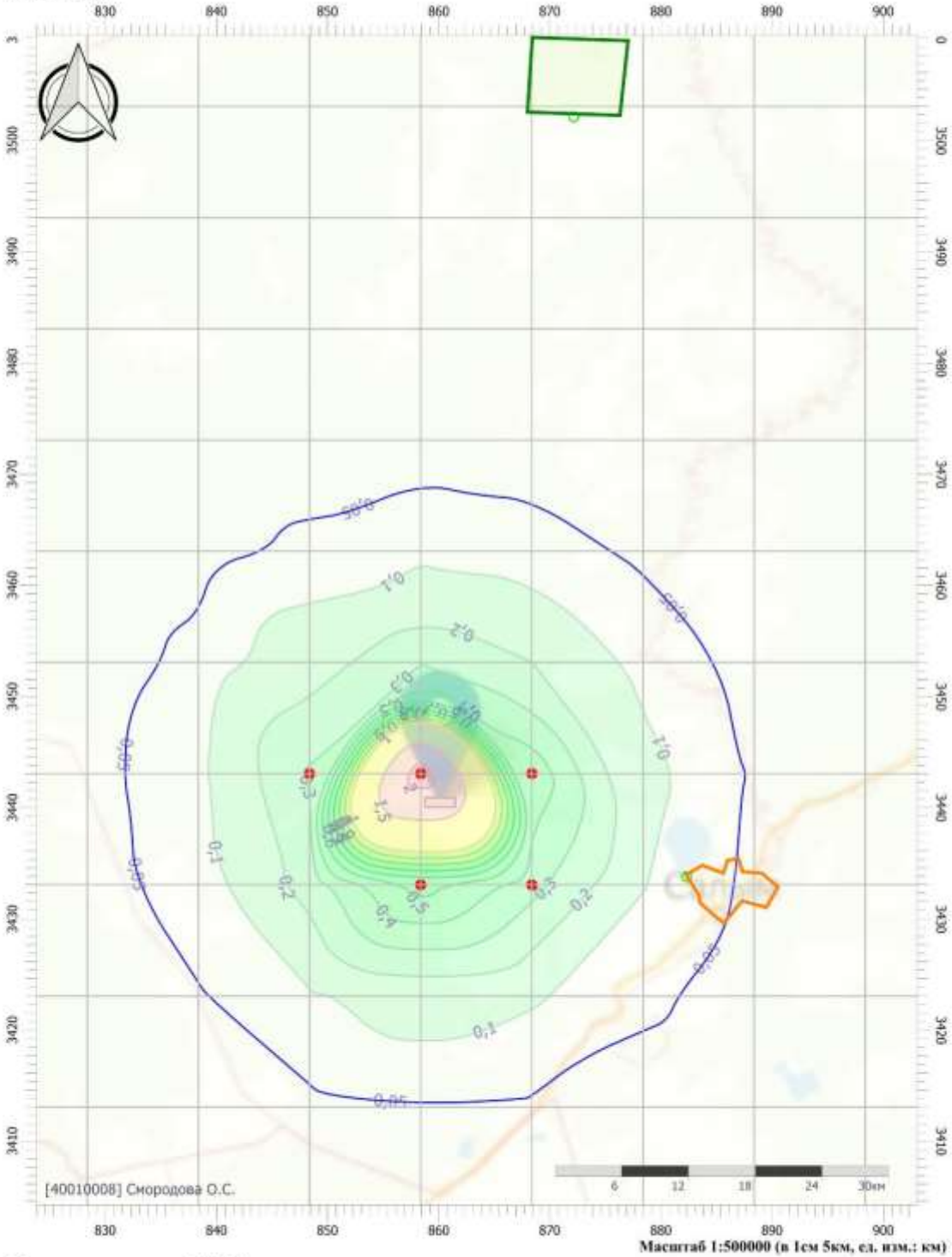


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

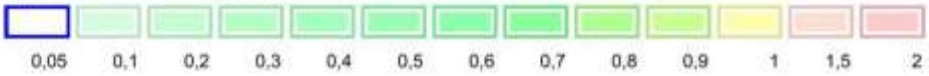
0,05 0,1

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

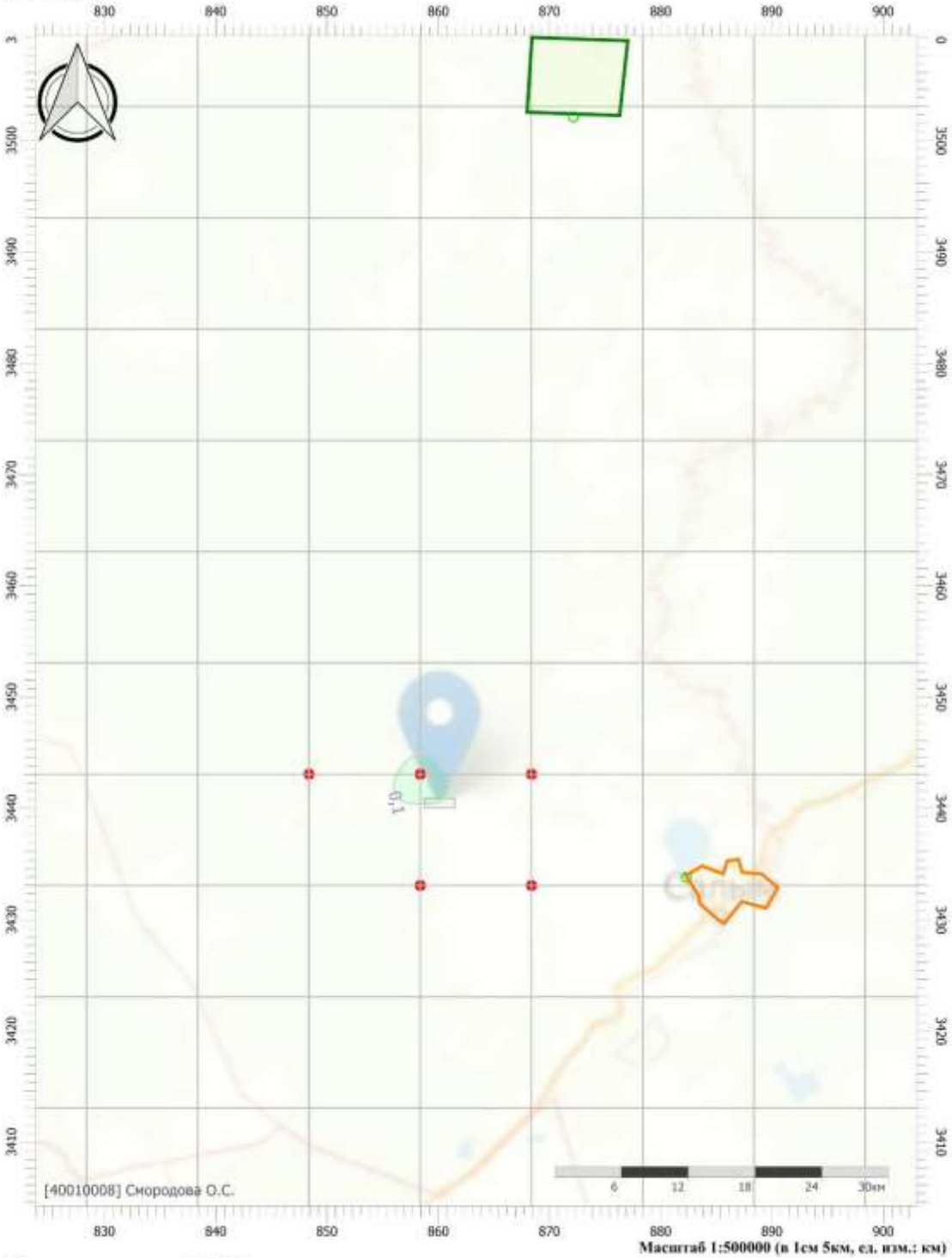


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



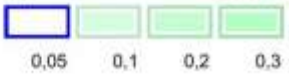
0,05 0,1

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

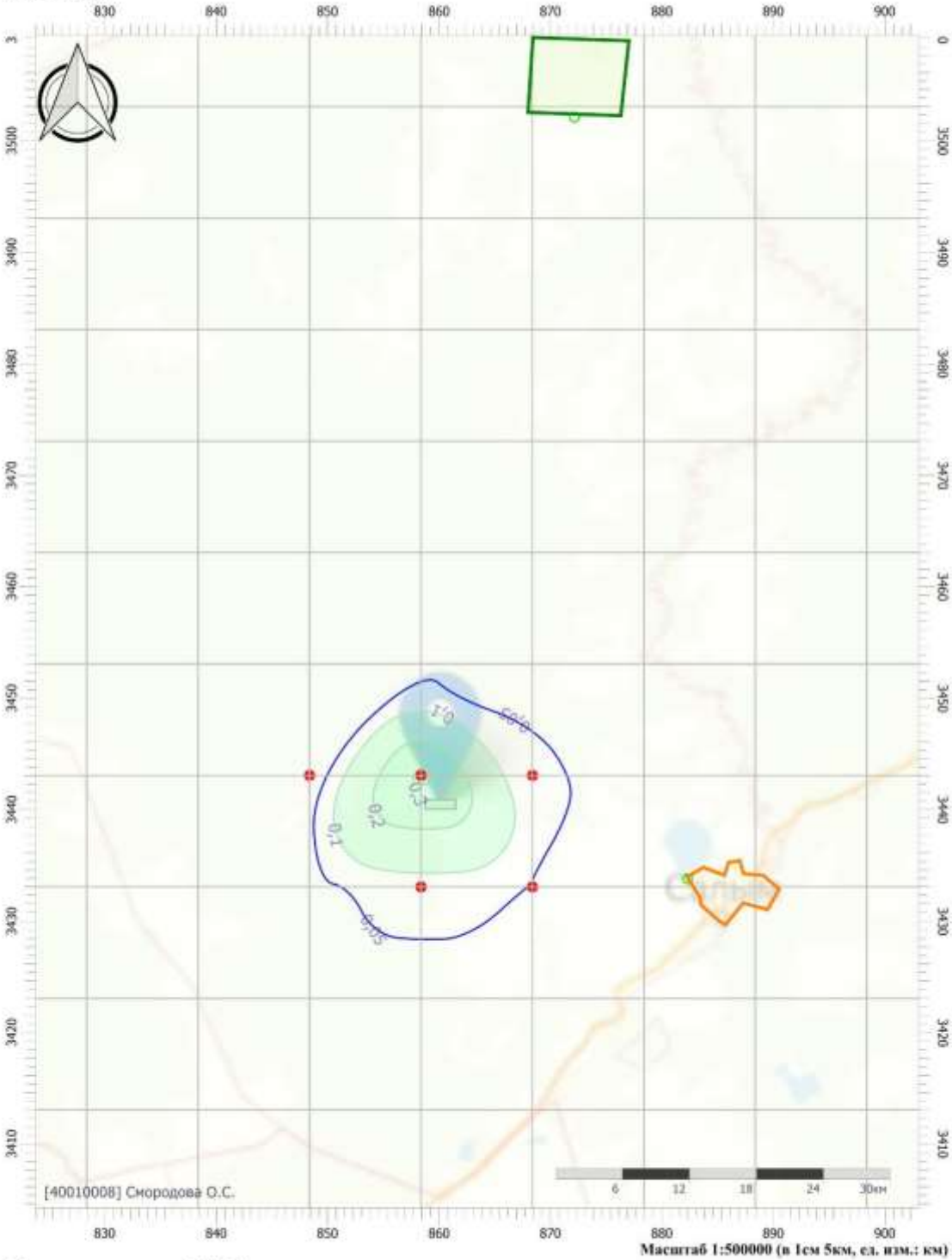


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

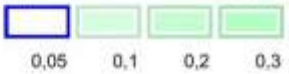


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

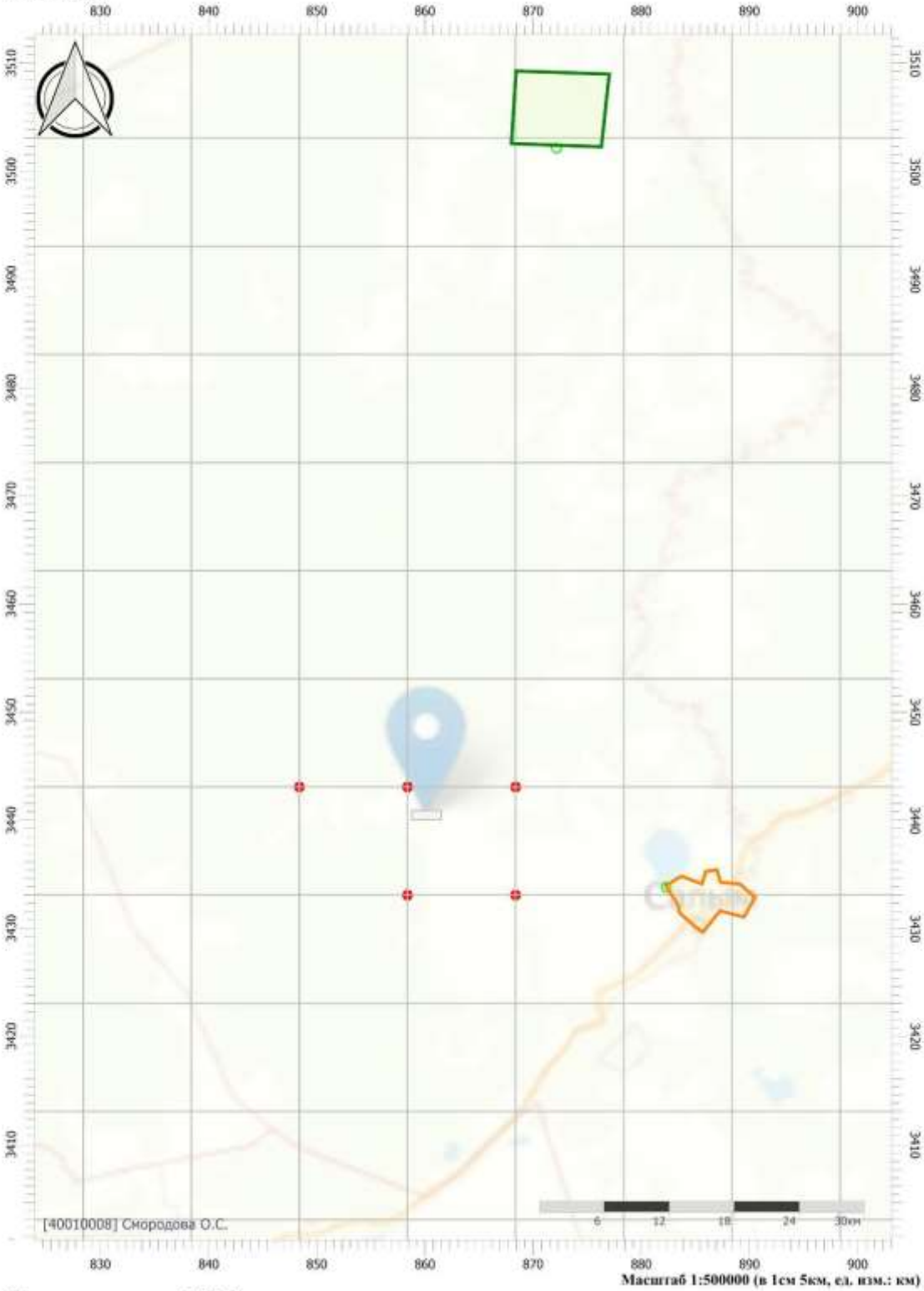


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



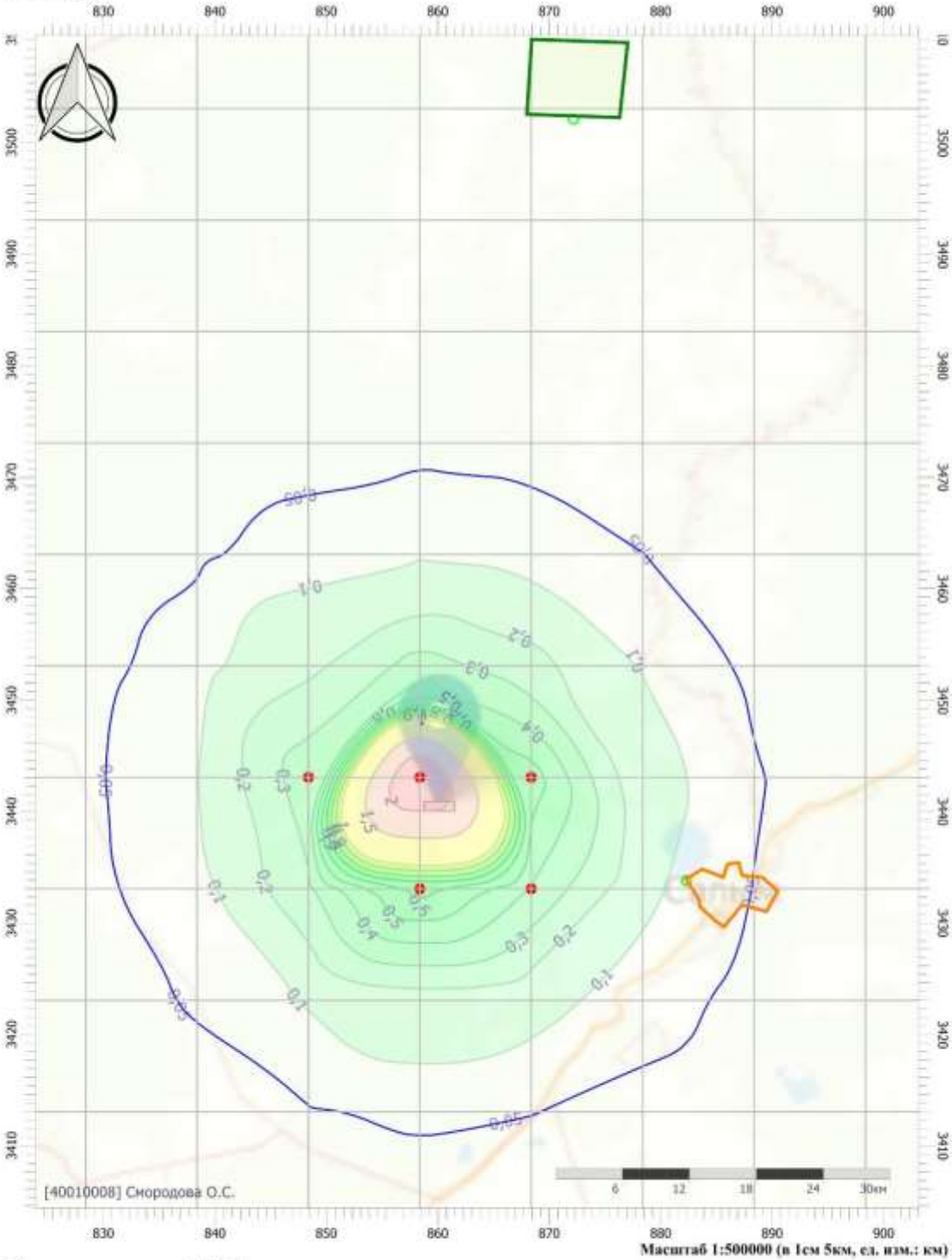
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

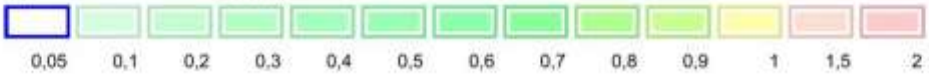
Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

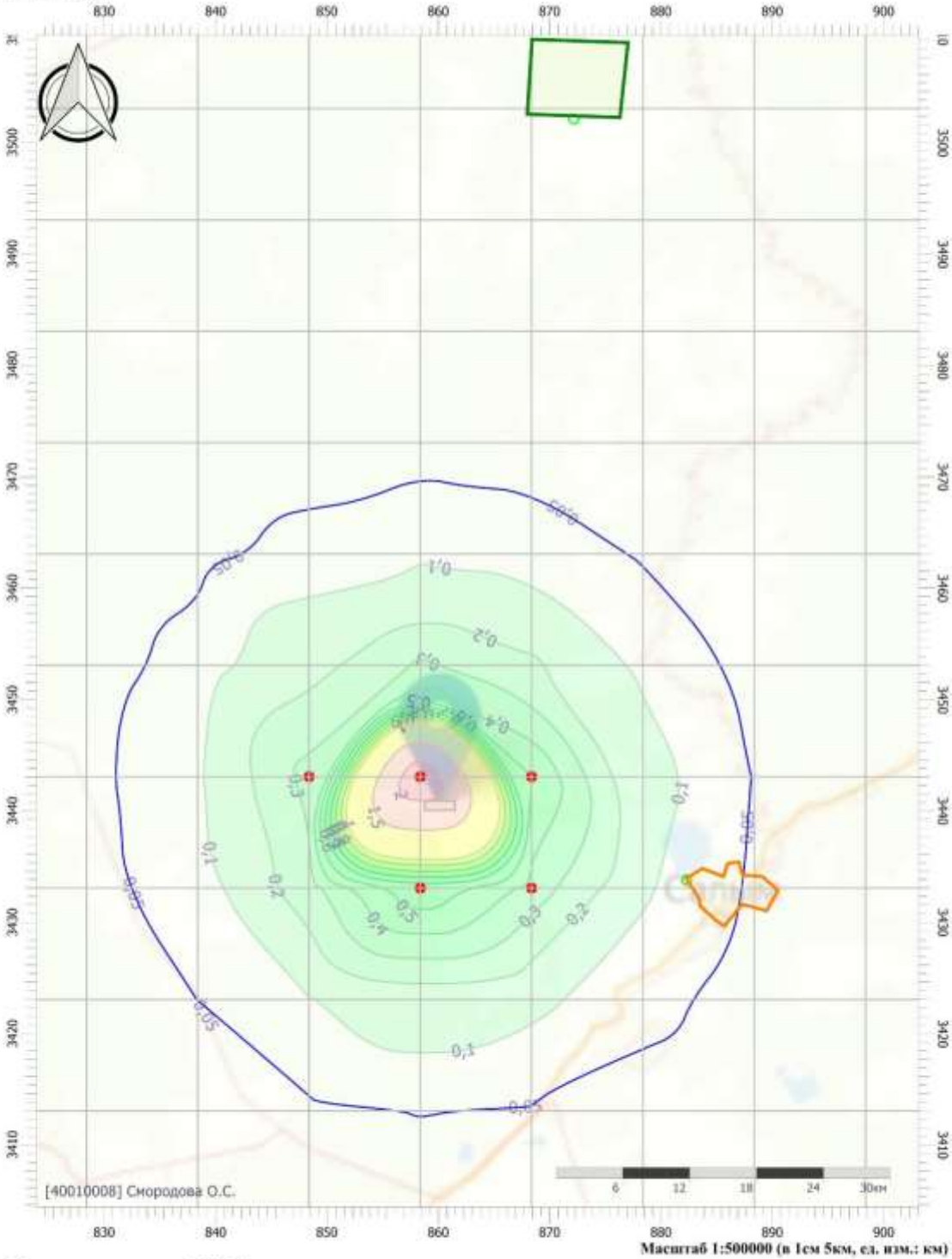


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

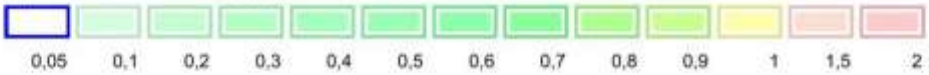


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

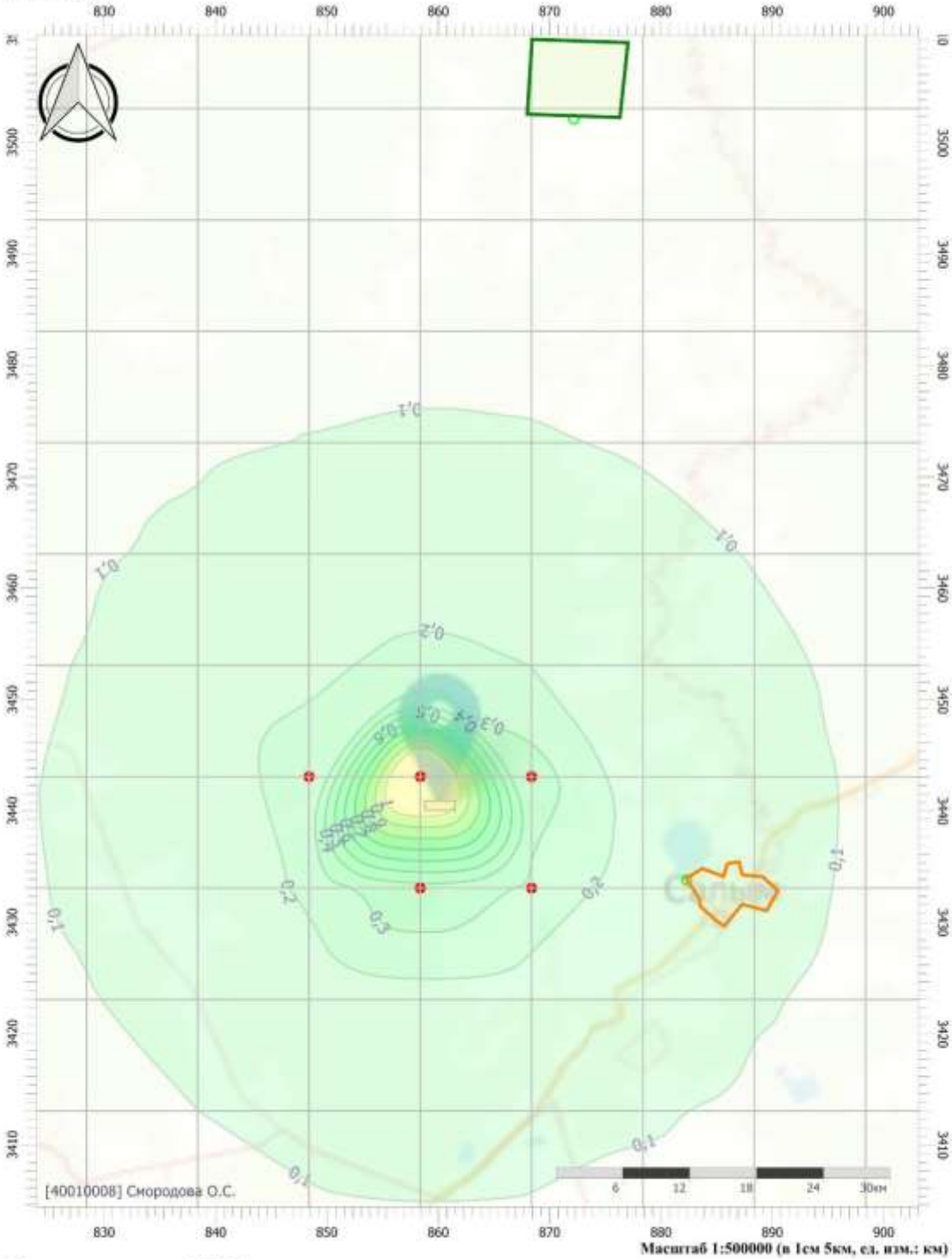


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

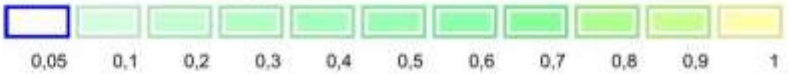


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

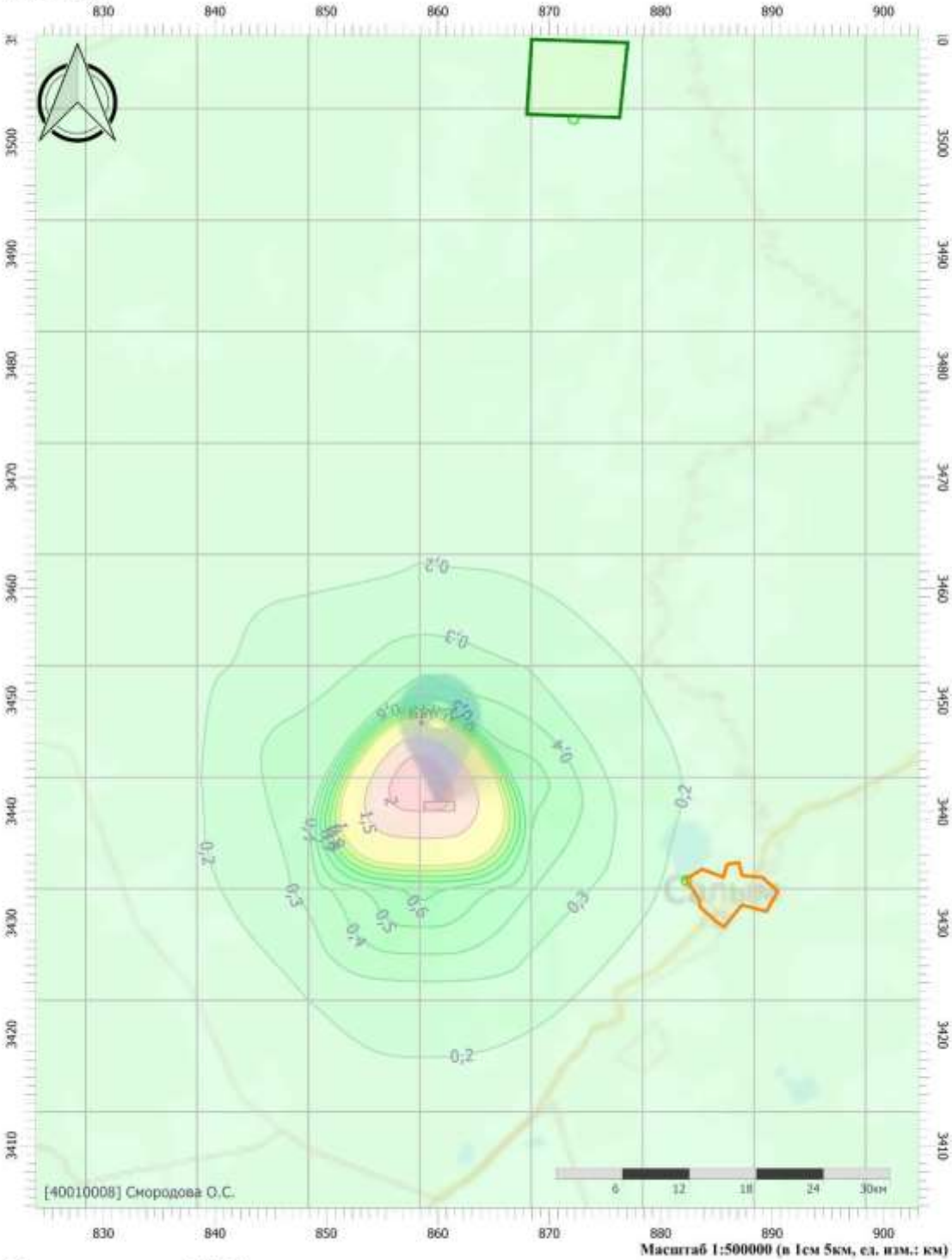


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

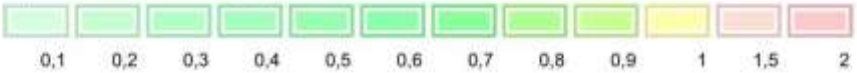


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2024 16:32 - 01.11.2024 16:32] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Авария стройка 1
ВР: 1, Аварии стройка
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 10 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!
4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
11,70	4,40	9,60	11,00	22,80	14,80	14,10	11,60

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	[6001] Разлив дизельного топлива	1	3	2	0.00			1,29	-	10,00	-	-	1	859966,00	3440755,00	860141,00	3440755,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0018620	0.0000070	1	8,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0.6631380	0.0023870	1	23,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6002	[6002] Возгорание дизельного топлива	1	3	5	0.00			1,29	-	15,00	-	-	1	859995,00	3440653,00	860156,00	3440653,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	27.9925000	0,1007730	1	589,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4.5488890	0,0163760	1	47,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Кислота синильная	1.3405560	0,0048260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	17.2941670	0,0622590	1	485,46	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	6.3011110	0,0226840	1	53,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1.3405560	0,0048260	1	705,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	9.5186110	0,0342670	1	8,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1.4747220	0,0053090	1	124,19	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	4.8263890	0,0173750	1	101,61	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0317
Кислота синильная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6002	3	1	1,3405560	0,0048260	0,0000000
Итого:					**1,340556**	**0,004826**	**0**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,06	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
2	Полное описание	668370,00	3484077,00	1078273,00	3484077,15	198000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	882299,60	3433817,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
2	872154,30	3502149,10	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0317
Кислота синильная

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
868370,02	3433077,07	0,03	2,689E-04	-	-	-	-	-	-
868370,02	3443077,07	0,04	4,219E-04	-	-	-	-	-	-
858370,02	3433077,07	0,04	4,353E-04	-	-	-	-	-	-
858370,01	3453077,07	0,04	4,415E-04	-	-	-	-	-	-
858370,02	3443077,07	0,18	0,002	-	-	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0317
Кислота синильная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872154,30	3502149,10	2,00	1,08E-03	1,083E-05	-	-	-	-	-	-	1
1	882299,60	3433817,20	2,00	6,20E-03	6,199E-05	-	-	-	-	-	-	4

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[02.11.2024 10:31 - 02.11.2024 10:31]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0317 (Кислота синильная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Валелыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 2, Аварии эксплуатация
ВР: 1, Аварии эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 17 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	0001	[1] Разлив нефти	1	3	2				1,29	-	5,00	-	-	1	860030,90	3440802,20	860425,00	3440802,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	3,3273632	0,0119850	1	0,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,2334112	0,0044410	1	0,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0160720	0,0000579	1	1,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101024	0,0000364	1	1,80	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0050512	0,0000182	1	0,30	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0002	[2] Возгорание нефти	1	3	5				1,29	-	10,00	-	-	1	860118,40	3440670,90	860425,00	3440649,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,5180560	0,0306650	1	179,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,3841670	0,0049830	1	14,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Кислота синильная	1,5430560	0,0055550	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	262,33368890	0,9444020	1	7363,86	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	42,8991670	0,1544370	1	361,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,5430560	0,0055550	1	812,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	129,62361110	0,4666450	1	109,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,5430560	0,0055550	1	129,94	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	23,1472220	0,0833300	1	487,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	8,5180560	1	179,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**8,5180560**		**179,33**			**0,00**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	1,3841670	1	14,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,3841670**		**14,57**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	262,3338890	1	7363,86	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**262,3338890**		**7363,86**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	42,8991670	1	361,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**42,8991670**		**361,26**			**0,00**		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	1,5430560	1	812,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,5430560**		**812,15**			**0,00**		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	129,6236110	1	109,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**129,6236110**		**109,16**			**0,00**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	3	3,3273632	1	0,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**3,3273632**		**0,59**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	3	1,2334112	1	0,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,2334112**		**0,88**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	3	0,0160720	1	1,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0160720**		**1,91**			**0,00**		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	3	0,0101024	1	1,80	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0101024**		**1,80**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	3	0,0050512	1	0,30	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0050512**		**0,30**			**0,00**		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	1,5430560	1	129,94	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,5430560**		**129,94**			**0,00**		

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	23,1472220	1	487,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**23,1472220**		**487,32**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	0333	1,5430560	1	812,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	3	1325	1,5430560	1	129,94	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**3,0861120**		**942,09**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	0330	42,8991670	1	361,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	3	0333	1,5430560	1	812,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**44,4422230**		**1173,41**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0002	3	0301	8,5180560	1	179,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	3	0330	42,8991670	1	361,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**51,4172230**		**337,87**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,06	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	663261,00	3478882,00	1083675,00	3478882,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	882431,00	3434109,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
2	872504,60	3502411,80	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,20	0,040	346	5,60	0,13	0,025	0,13	0,025
853261,00	3448882,00	0,21	0,043	140	4,90	0,13	0,025	0,13	0,025
863261,00	3448882,00	0,24	0,048	200	3,80	0,13	0,025	0,13	0,025
853261,00	3438882,00	0,28	0,055	76	2,90	0,13	0,025	0,13	0,025
863261,00	3438882,00	0,59	0,118	301	0,90	0,13	0,025	0,13	0,025

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,05	0,019	346	5,60	0,04	0,016	0,04	0,016
853261,00	3448882,00	0,05	0,019	140	4,90	0,04	0,016	0,04	0,016
863261,00	3448882,00	0,05	0,020	200	3,80	0,04	0,016	0,04	0,016
853261,00	3438882,00	0,05	0,021	76	2,90	0,04	0,016	0,04	0,016
863261,00	3438882,00	0,08	0,031	301	0,90	0,04	0,016	0,04	0,016

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	3,17	0,475	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	3,66	0,549	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	4,80	0,721	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	6,26	0,939	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	19,10	2,866	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,17	0,083	346	5,60	0,01	0,005	0,01	0,005
853261,00	3448882,00	0,19	0,095	140	4,90	0,01	0,005	0,01	0,005
863261,00	3448882,00	0,25	0,123	200	3,80	0,01	0,005	0,01	0,005
853261,00	3438882,00	0,32	0,159	76	2,90	0,01	0,005	0,01	0,005
863261,00	3438882,00	0,95	0,474	301	0,90	0,01	0,005	0,01	0,005

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,35	0,003	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,40	0,003	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,53	0,004	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	0,69	0,006	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	2,11	0,017	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,13	0,635	346	5,60	0,08	0,400	0,08	0,400
853261,00	3448882,00	0,13	0,671	140	4,90	0,08	0,400	0,08	0,400
863261,00	3448882,00	0,15	0,756	200	3,80	0,08	0,400	0,08	0,400
853261,00	3438882,00	0,17	0,864	76	2,90	0,08	0,400	0,08	0,400
863261,00	3438882,00	0,36	1,816	301	0,90	0,08	0,400	0,08	0,400

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	3,13E-05	0,006	346	6,00	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	4,36E-05	0,009	139	6,00	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	7,11E-05	0,014	201	6,00	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	1,08E-04	0,022	75	6,00	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	3,76E-04	0,075	302	3,90	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	4,63E-05	0,002	346	6,00	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	6,47E-05	0,003	139	6,00	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	1,05E-04	0,005	201	6,00	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	1,61E-04	0,008	75	6,00	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	5,58E-04	0,028	302	3,90	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	1,01E-04	3,019E-05	346	6,00	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	1,40E-04	4,213E-05	139	6,00	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	2,29E-04	6,866E-05	201	6,00	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	3,49E-04	1,047E-04	75	6,00	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	1,21E-03	3,634E-04	302	3,90	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	9,49E-05	1,898E-05	346	6,00	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	1,32E-04	2,648E-05	139	6,00	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	2,16E-04	4,316E-05	201	6,00	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	3,29E-04	6,581E-05	75	6,00	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	1,14E-03	2,284E-04	302	3,90	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	1,58E-05	9,489E-06	346	6,00	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	2,21E-05	1,324E-05	139	6,00	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	3,60E-05	2,158E-05	201	6,00	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	5,48E-05	3,291E-05	75	6,00	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	1,90E-04	1,142E-04	302	3,90	-	-	-	-

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,06	0,003	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,06	0,003	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,08	0,004	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	0,11	0,006	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	0,34	0,017	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,21	0,042	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,24	0,048	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,32	0,064	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	0,41	0,083	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	1,26	0,253	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,41	-	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,47	-	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,61	-	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	0,80	-	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	2,44	-	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,51	-	346	5,60	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,58	-	140	4,90	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,77	-	200	3,80	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	1,00	-	76	2,90	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	3,04	-	301	0,90	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,23	-	346	5,60	0,08	-	0,08	-
853261,00	3448882,00	0,25	-	140	4,90	0,08	-	0,08	-
863261,00	3448882,00	0,30	-	200	3,80	0,08	-	0,08	-
853261,00	3438882,00	0,37	-	76	2,90	0,08	-	0,08	-
863261,00	3438882,00	0,96	-	301	0,90	0,08	-	0,08	-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,13	0,025	191	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,14	0,029	286	6,00	0,13	0,025	0,13	0,025	4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,04	0,016	191	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,04	0,017	286	6,00	0,04	0,016	0,04	0,016	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,07	0,011	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,76	0,113	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,01	0,007	191	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,05	0,024	286	6,00	0,01	0,005	0,01	0,005	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

2	872504,60	3502411,80	2,00	8,06E-03	6,450E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,08	6,669E-04	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,08	0,405	191	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,09	0,456	286	6,00	0,08	0,400	0,08	0,400	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	6,98E-07	1,397E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	7,15E-06	0,001	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	1,04E-06	5,178E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	1,06E-05	5,300E-04	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	2,25E-06	6,747E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	2,30E-05	6,906E-06	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	2,12E-06	4,241E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	2,17E-05	4,341E-06	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	3,53E-07	2,121E-07	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	3,62E-06	2,170E-06	287	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	1,29E-03	6,450E-05	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,01	6,669E-04	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	4,84E-03	9,675E-04	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,05	0,010	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	9,35E-03	-	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,10	-	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

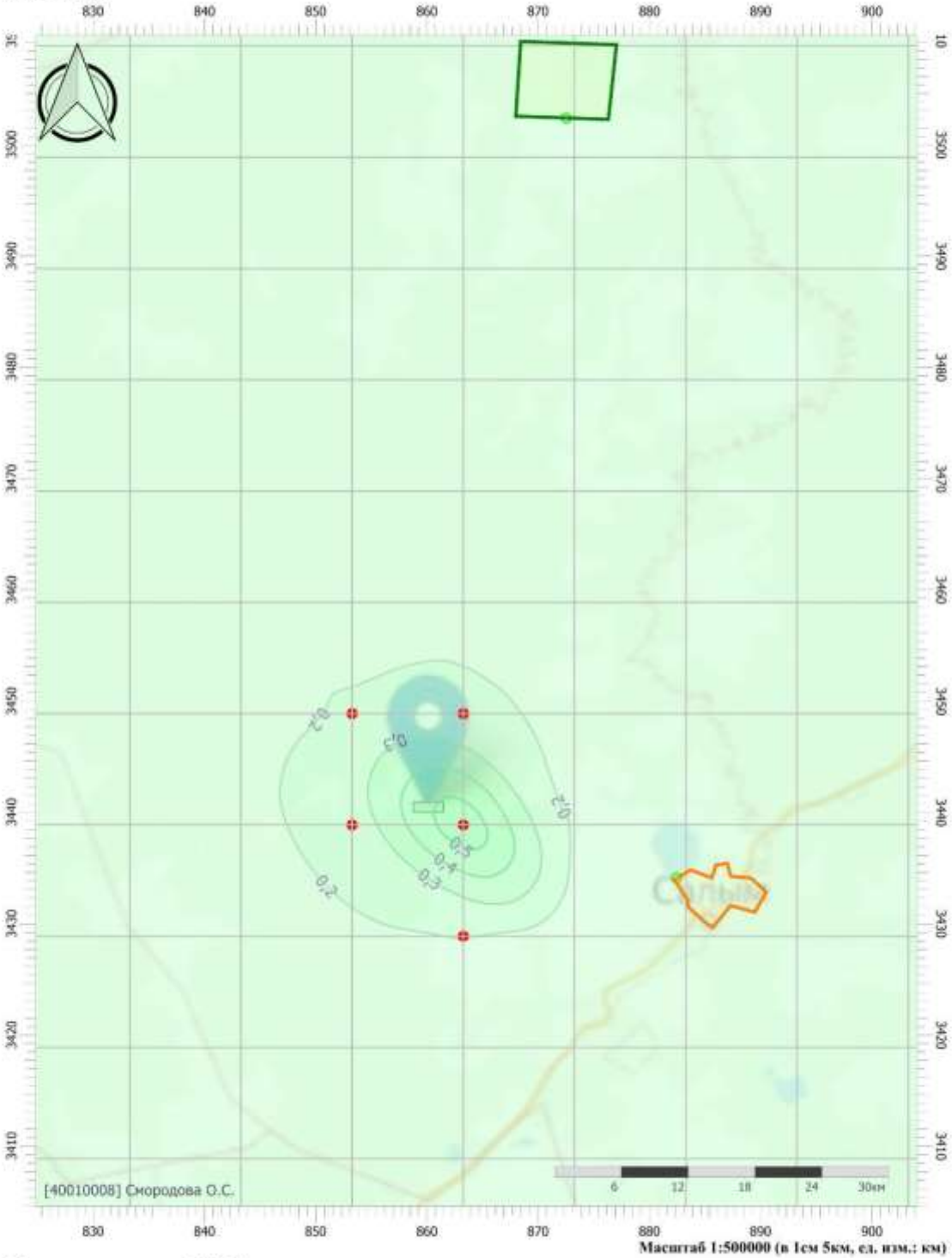
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	0,01	-	191	6,00	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,12	-	286	6,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

2	872504,60	3502411,80	2,00	0,09	-	191	6,00	0,08	-	0,08	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	0,12	-	286	6,00	0,08	-	0,08	-	4

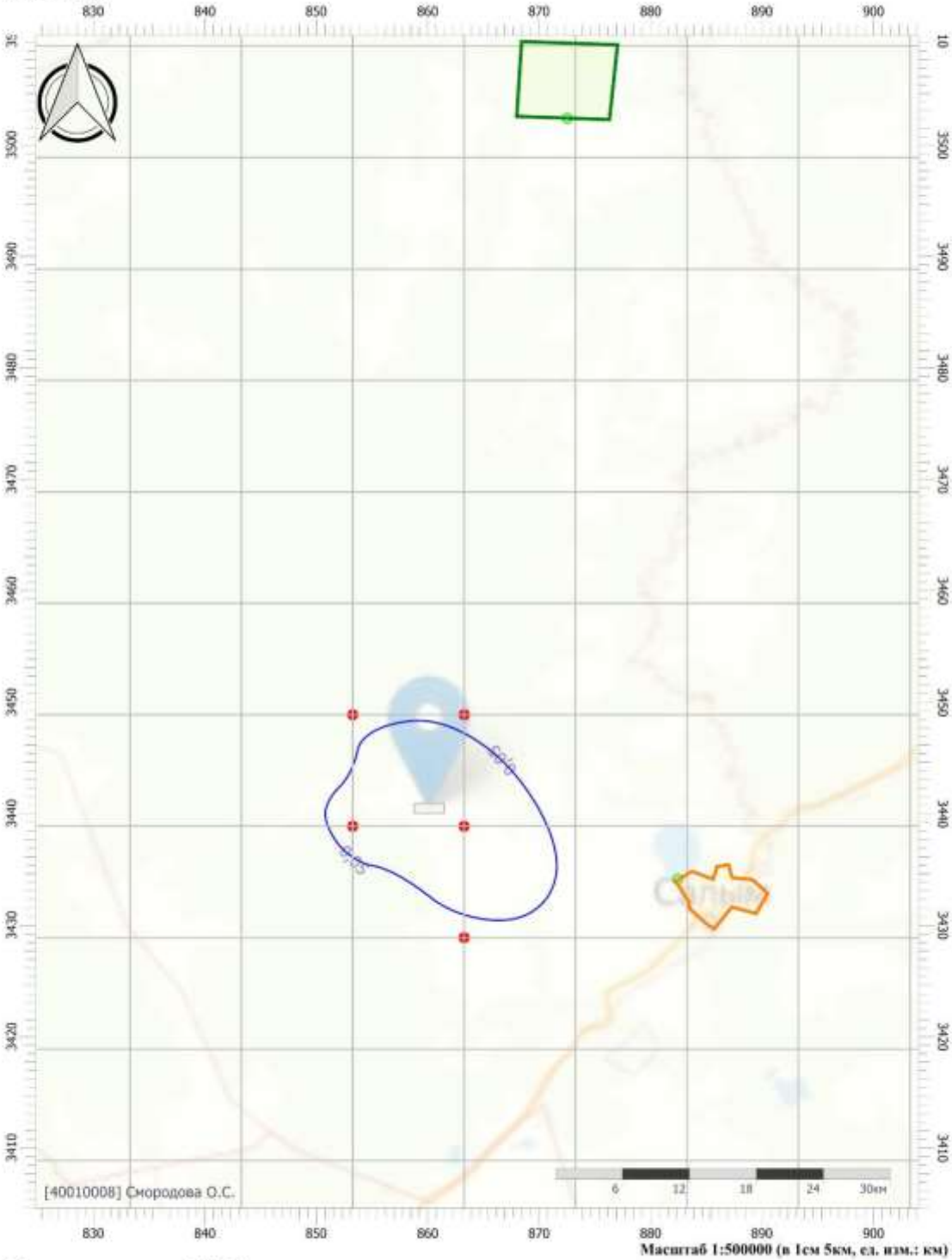
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

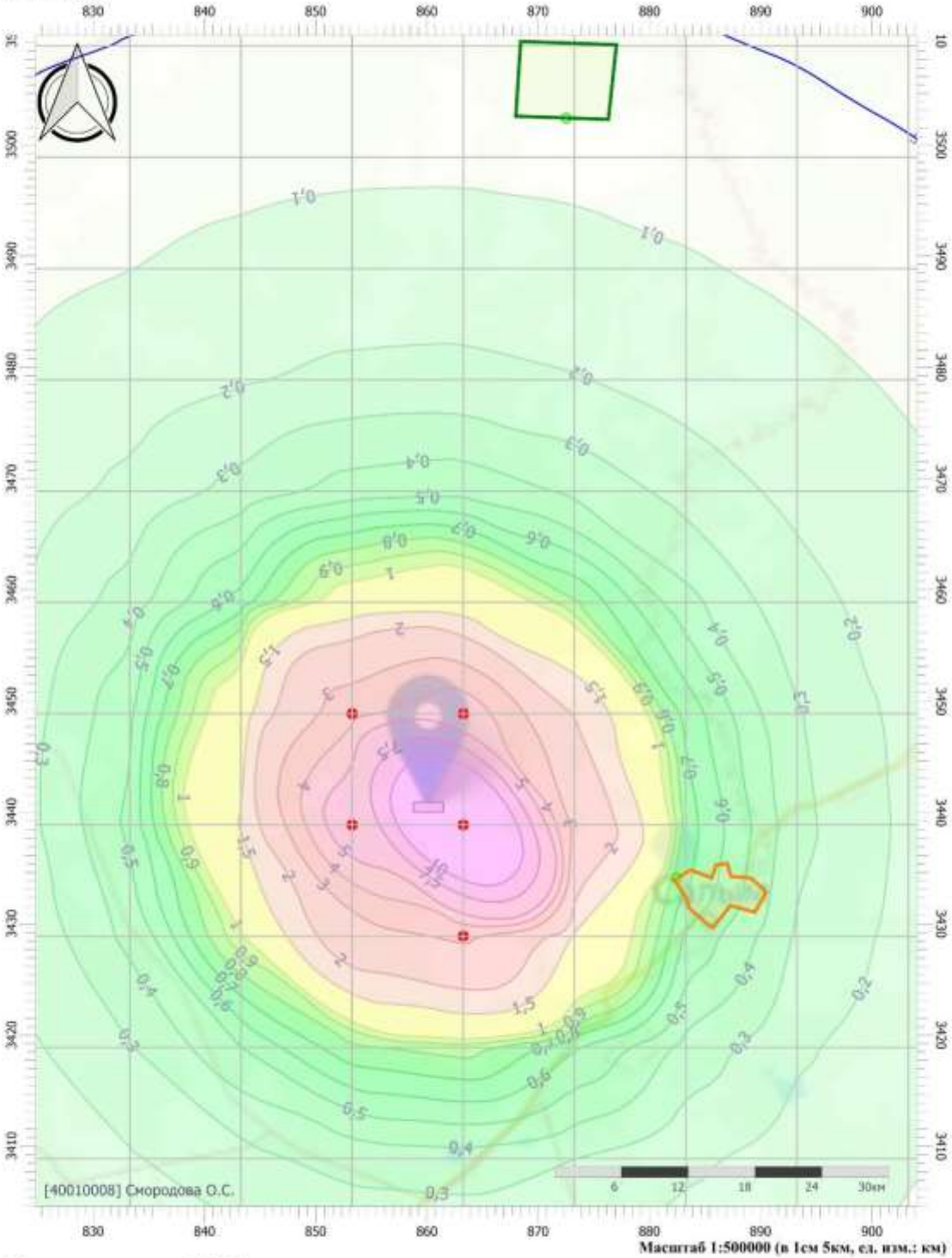


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

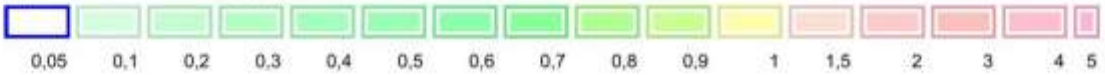
Цветовая схема (ПДК)

0,05

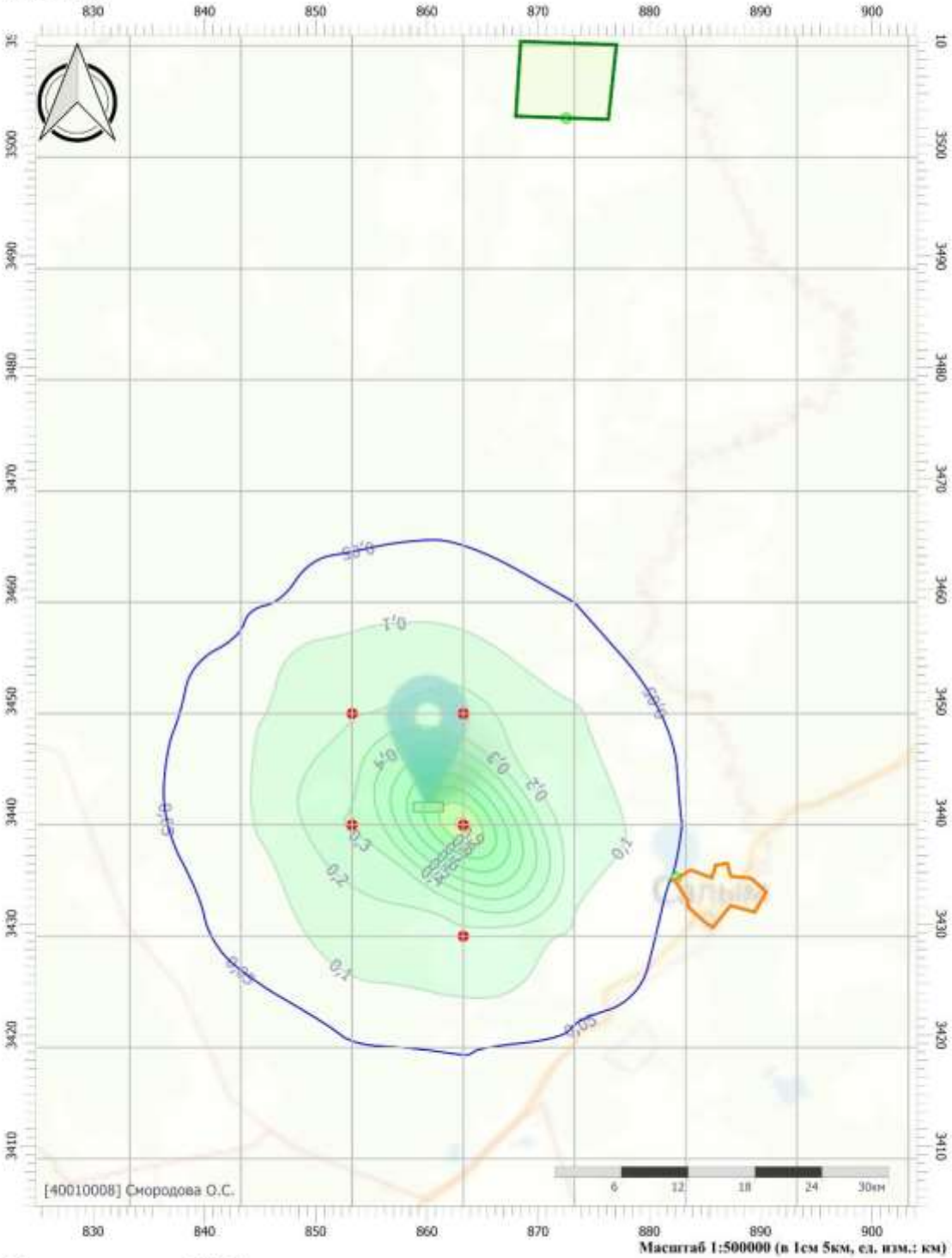
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

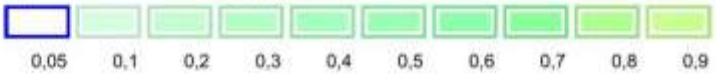


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

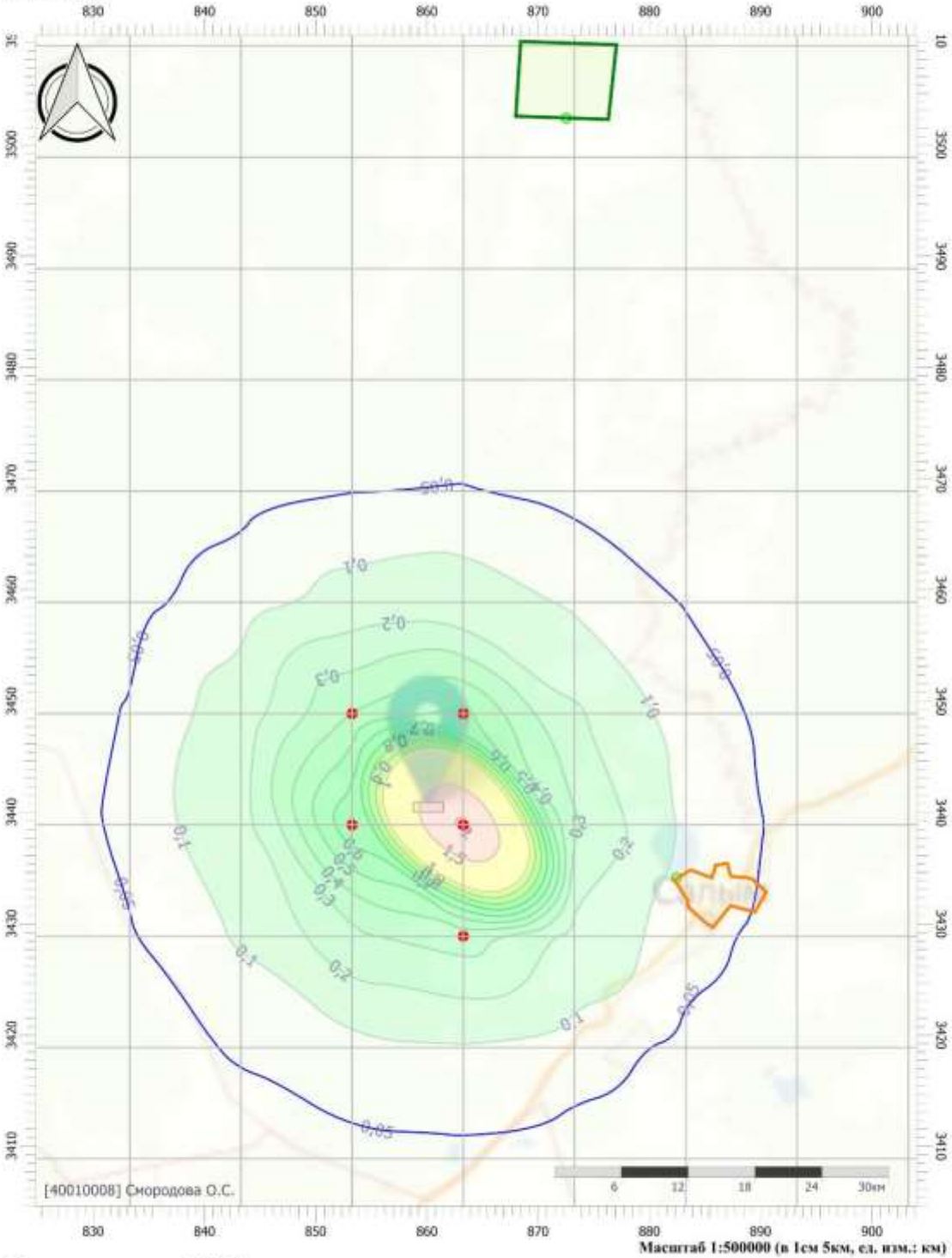


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

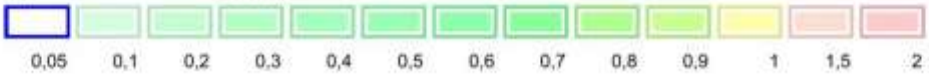


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

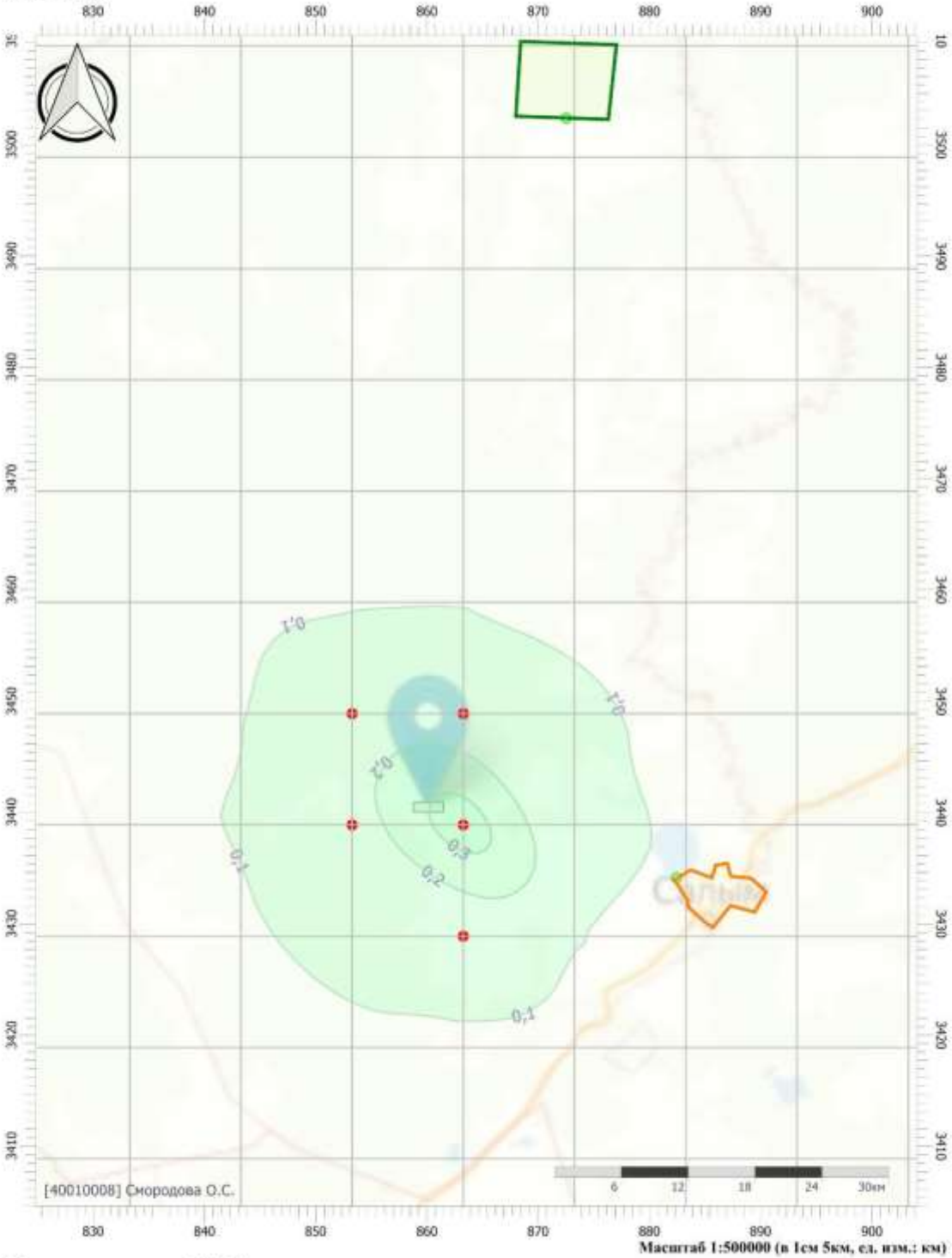


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

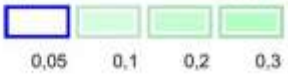


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

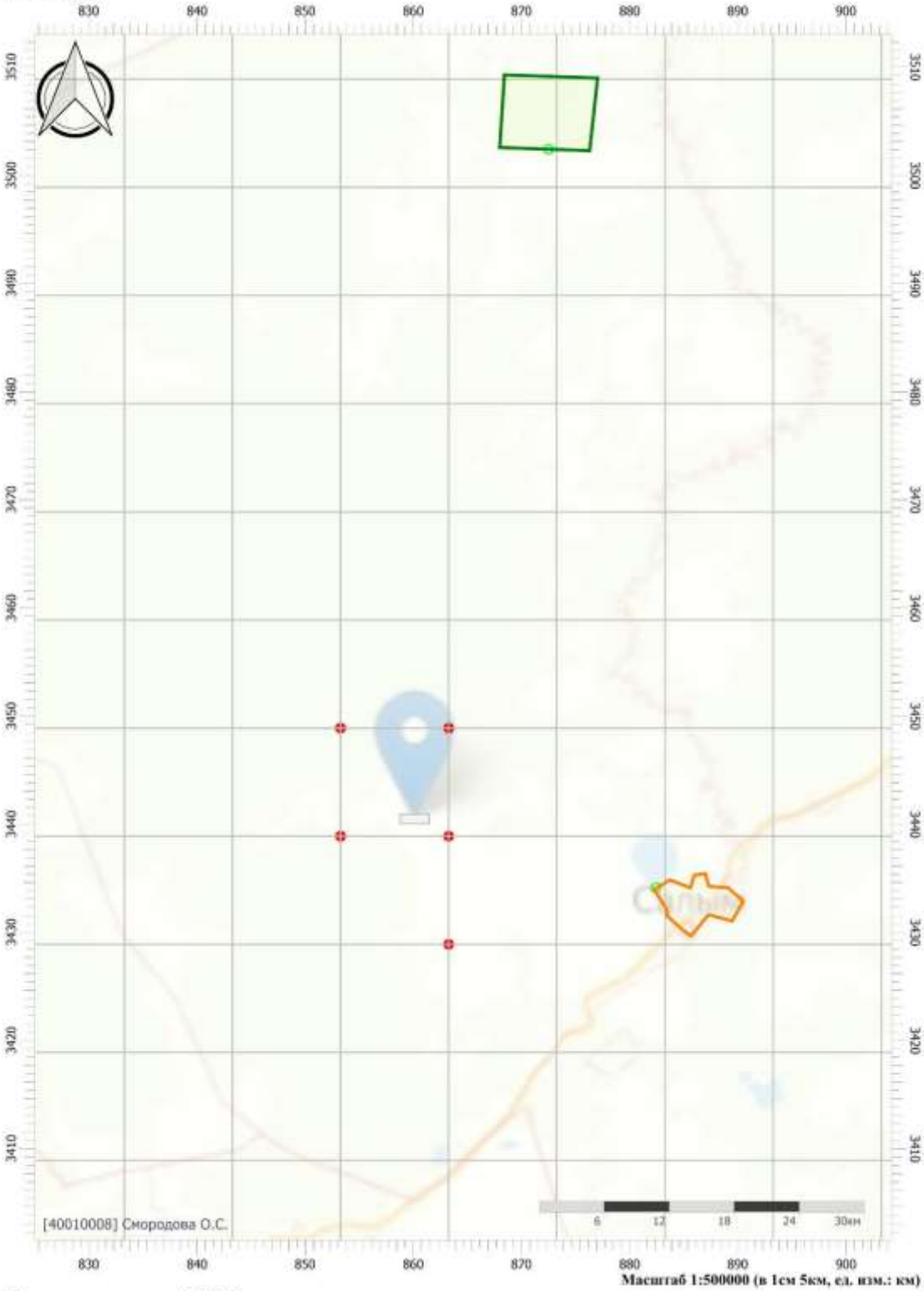


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



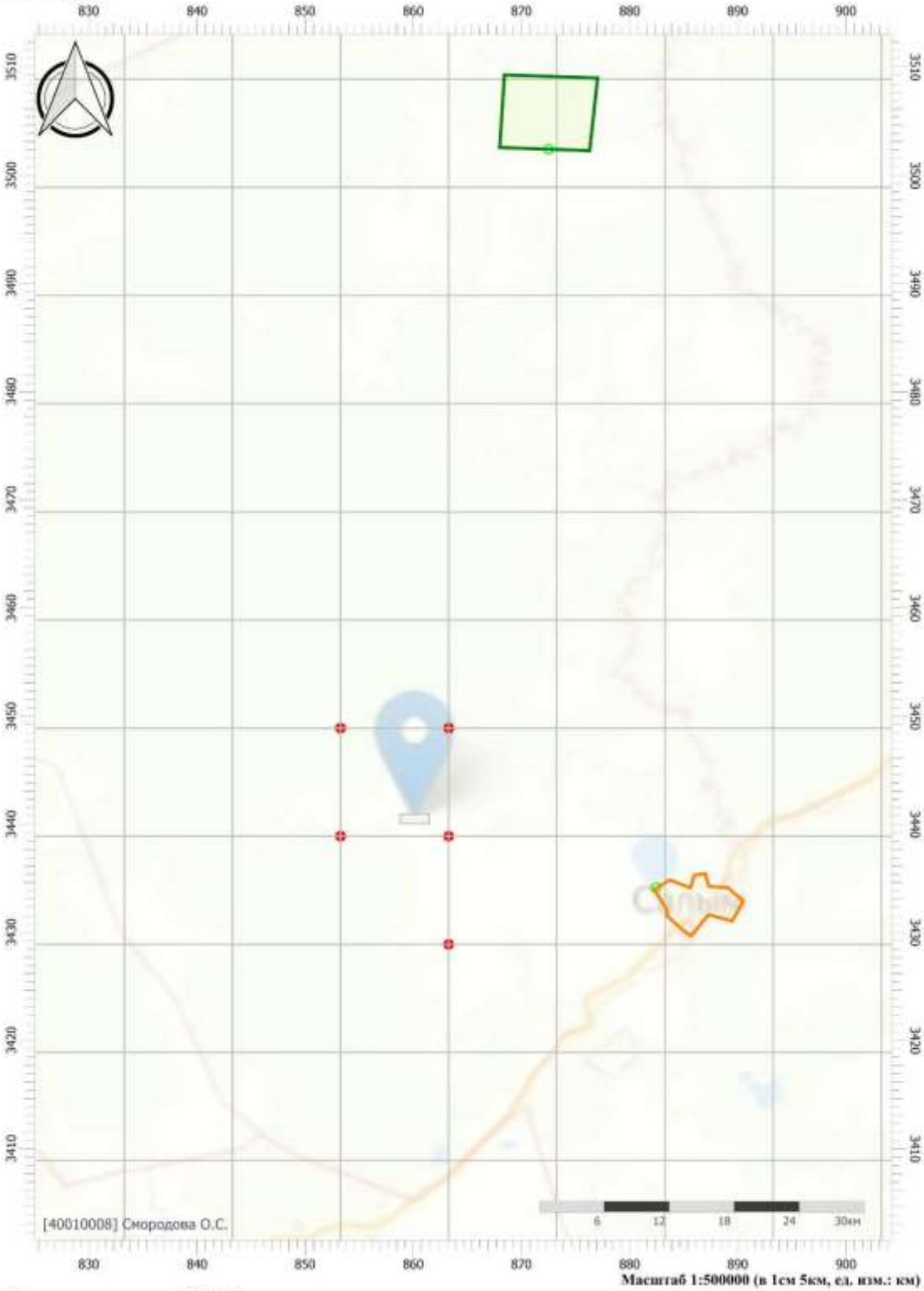
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

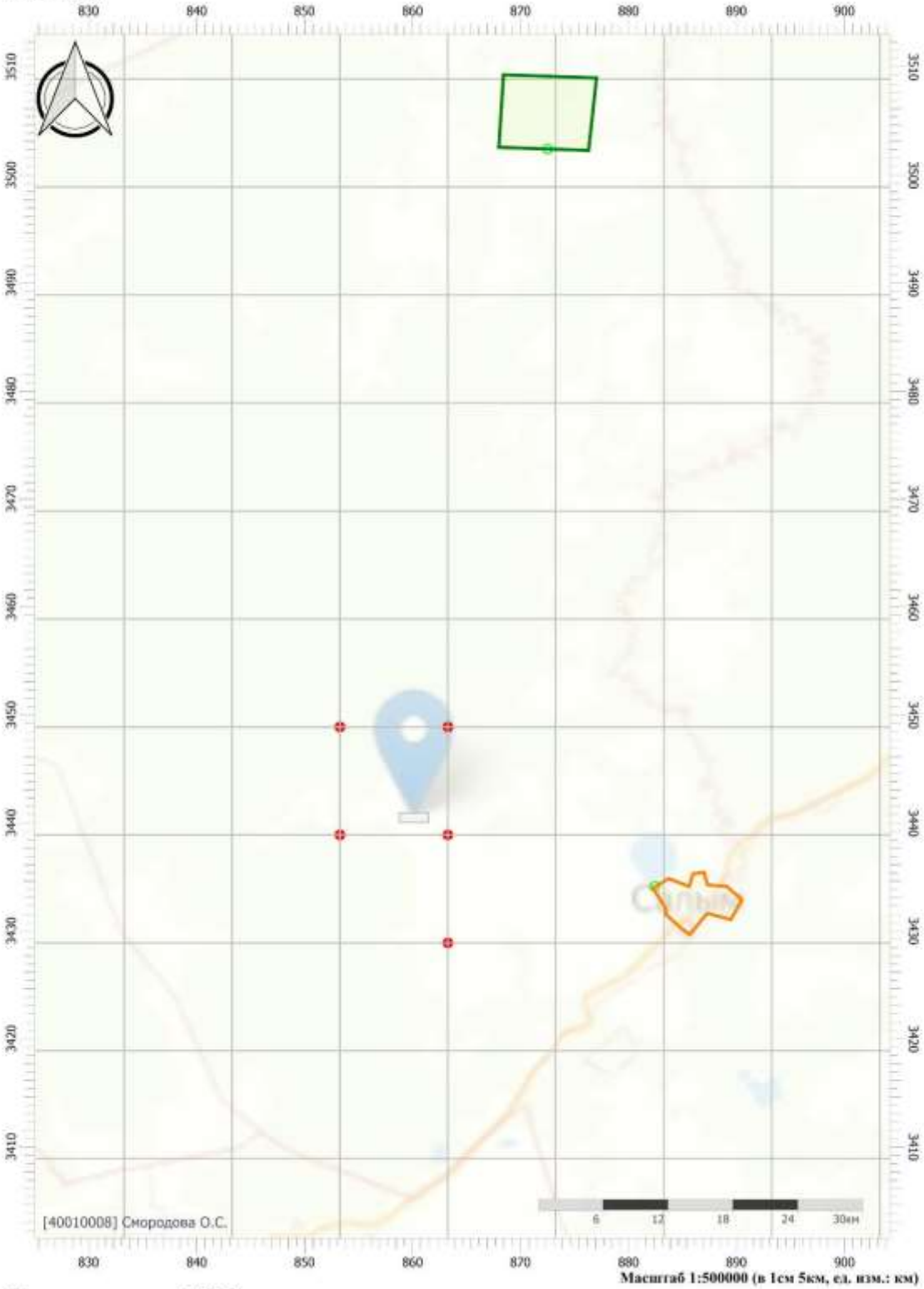
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

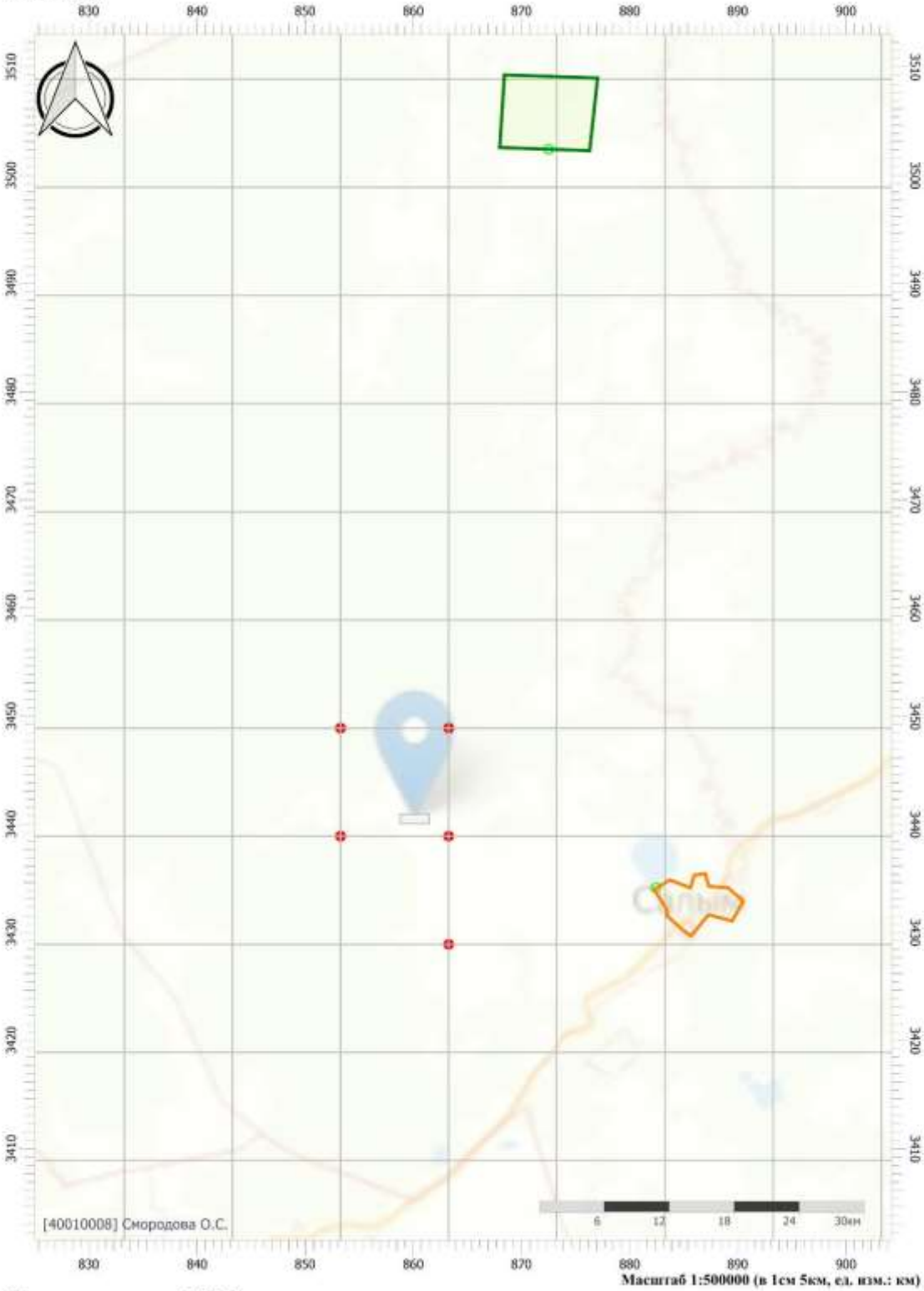
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

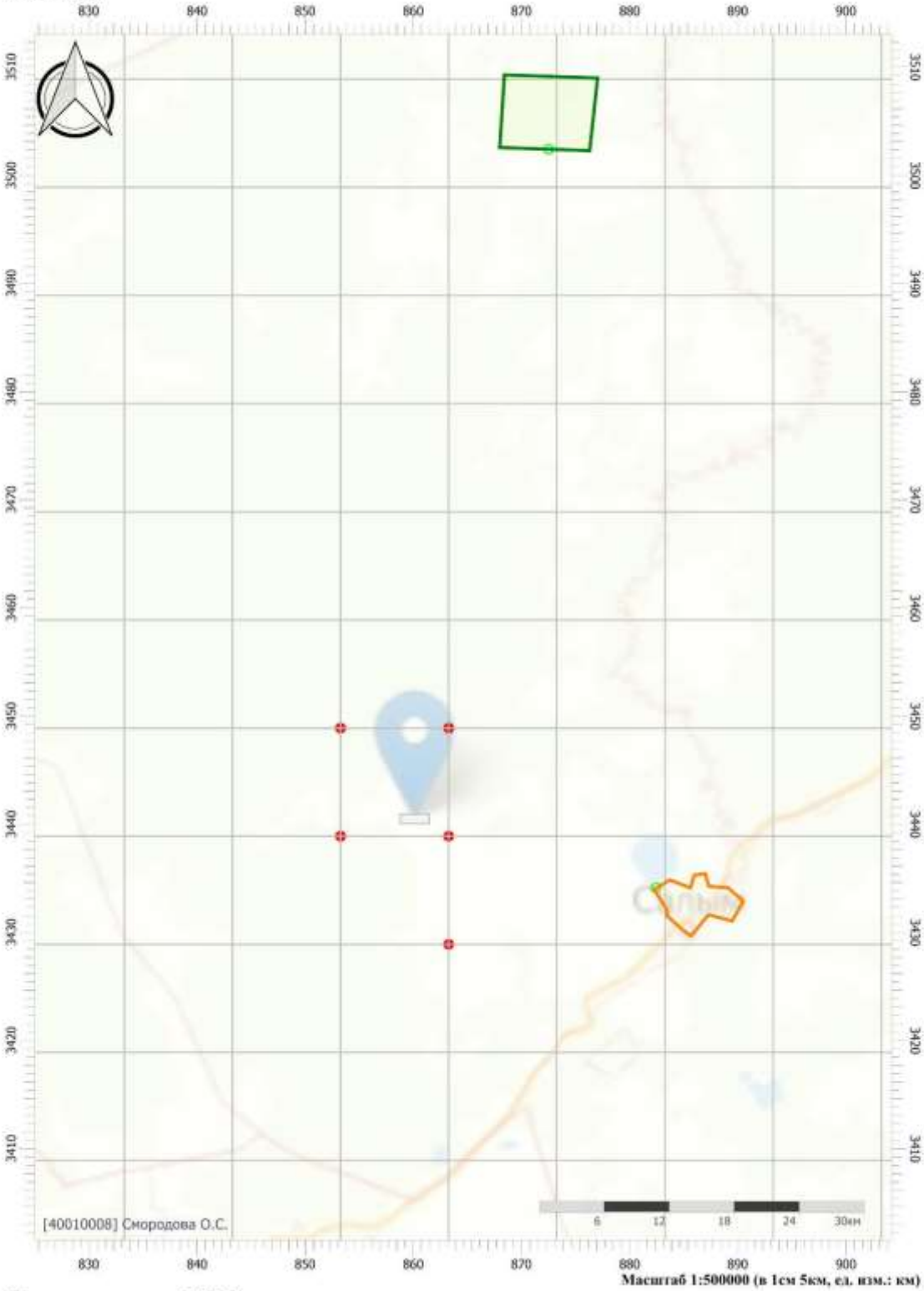
Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

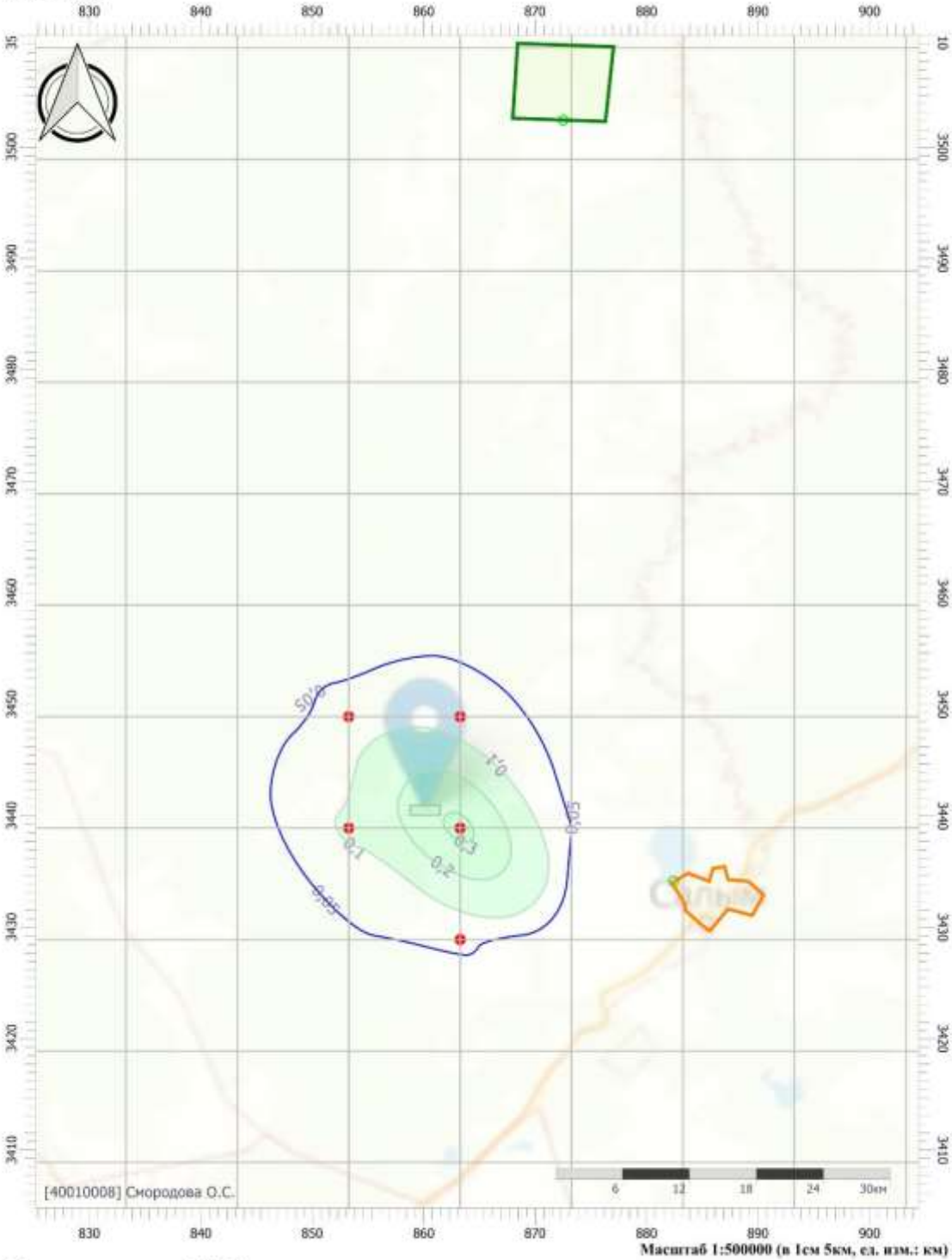
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

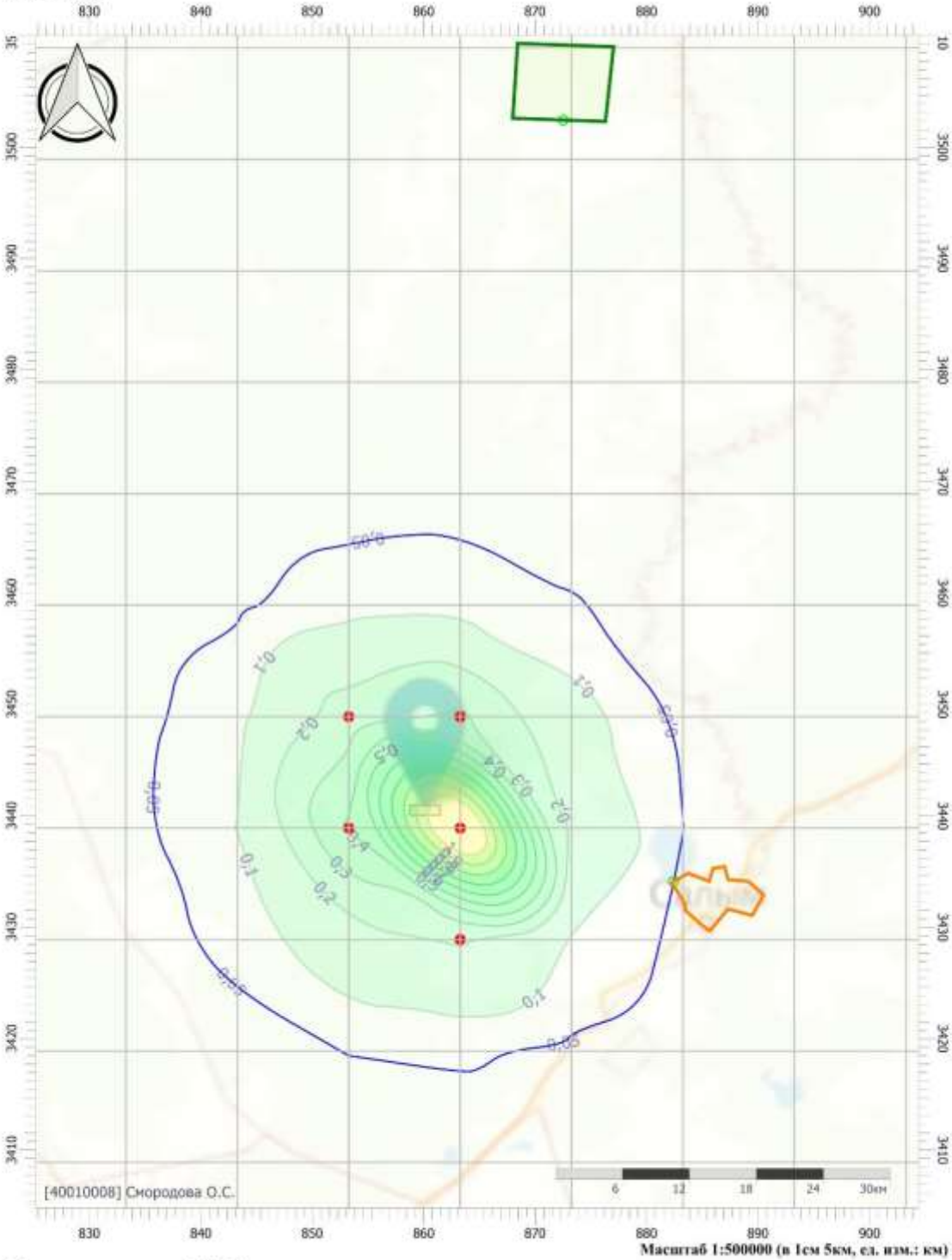


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

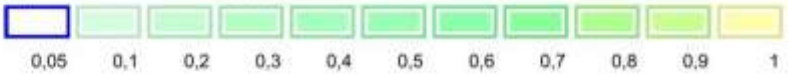
0,05 0,1 0,2 0,3

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

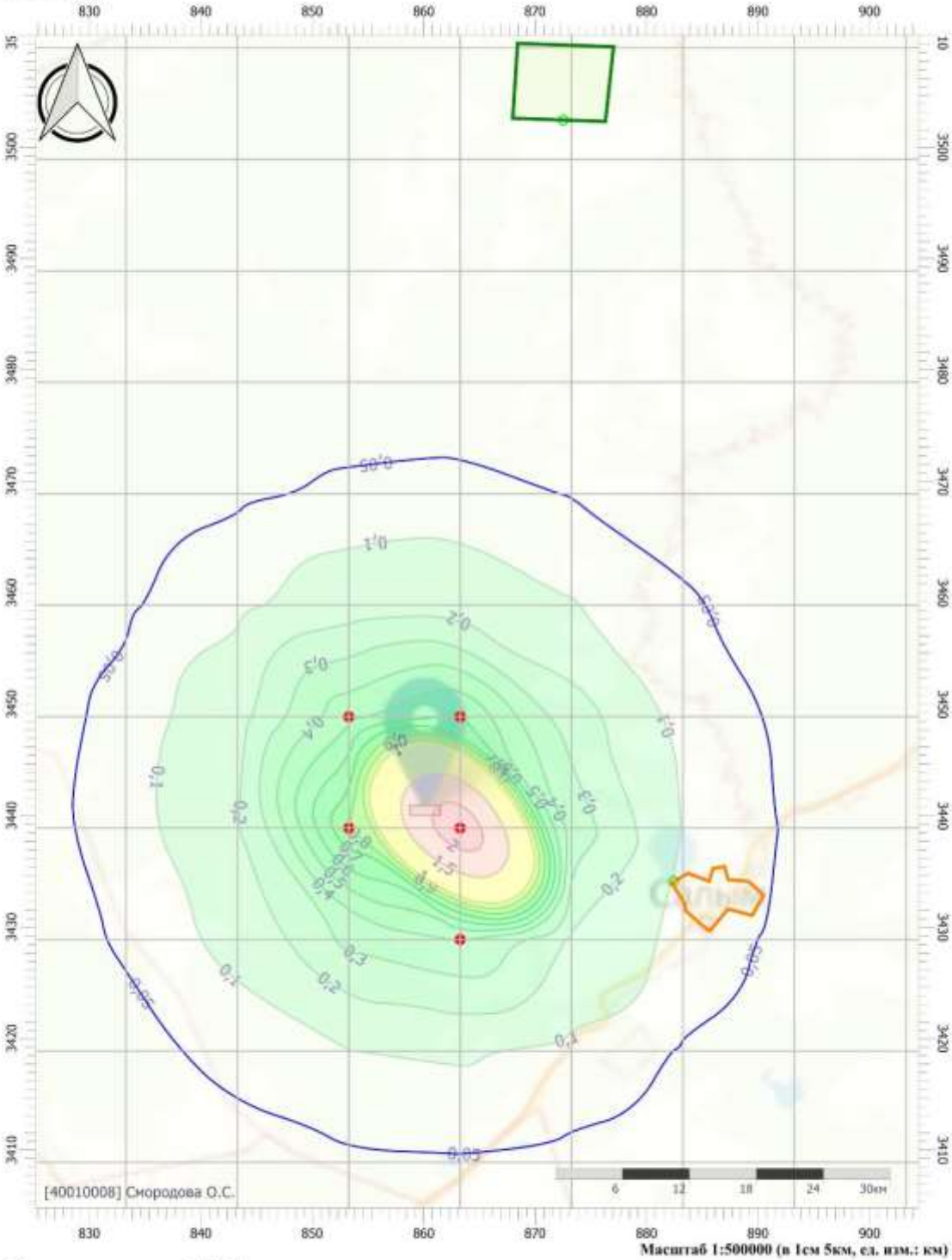


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

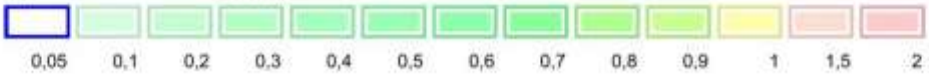


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

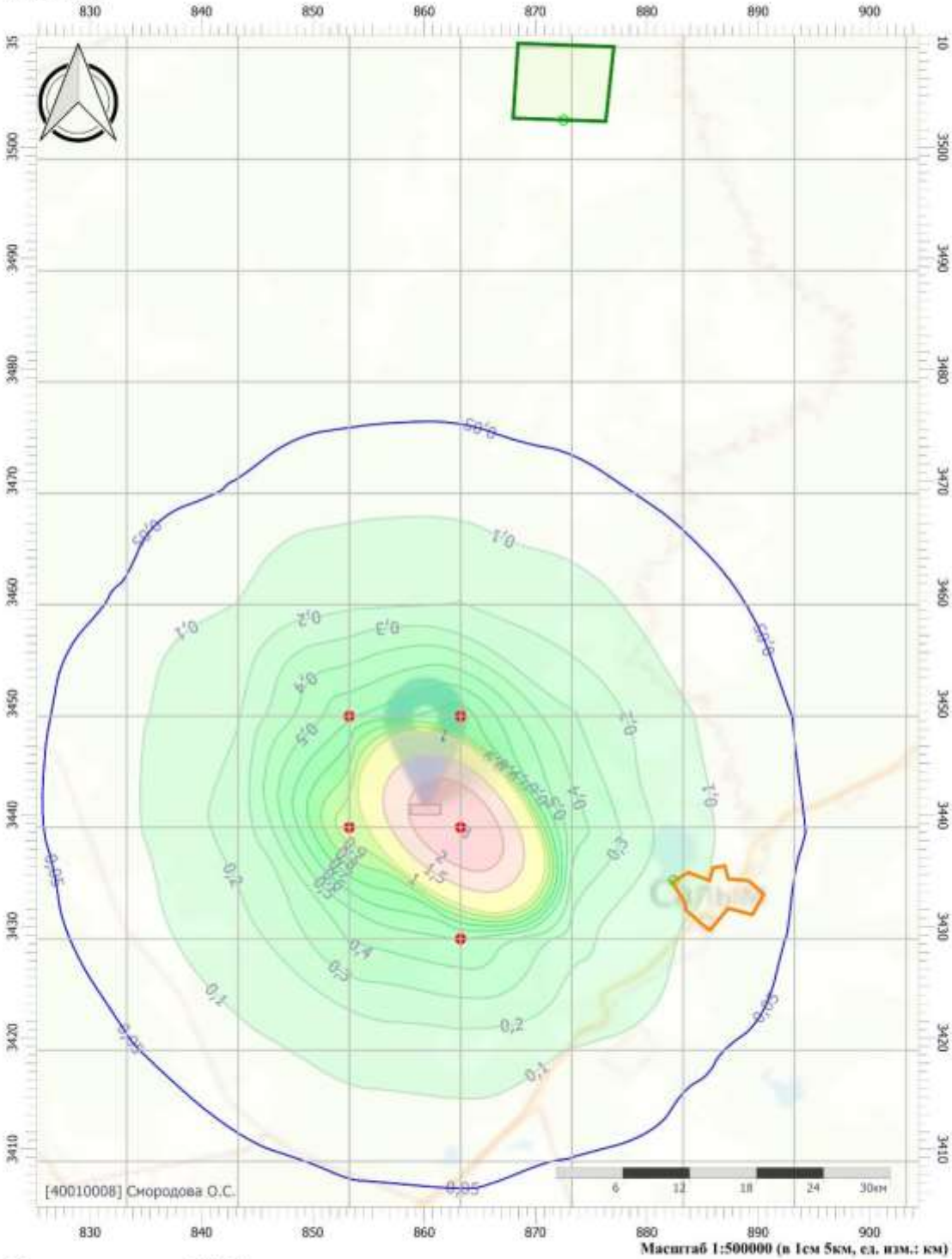


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

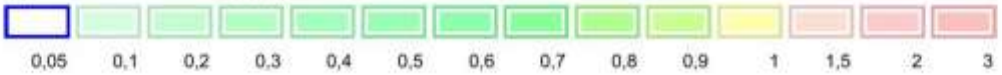
Цветовая схема (ПДК)



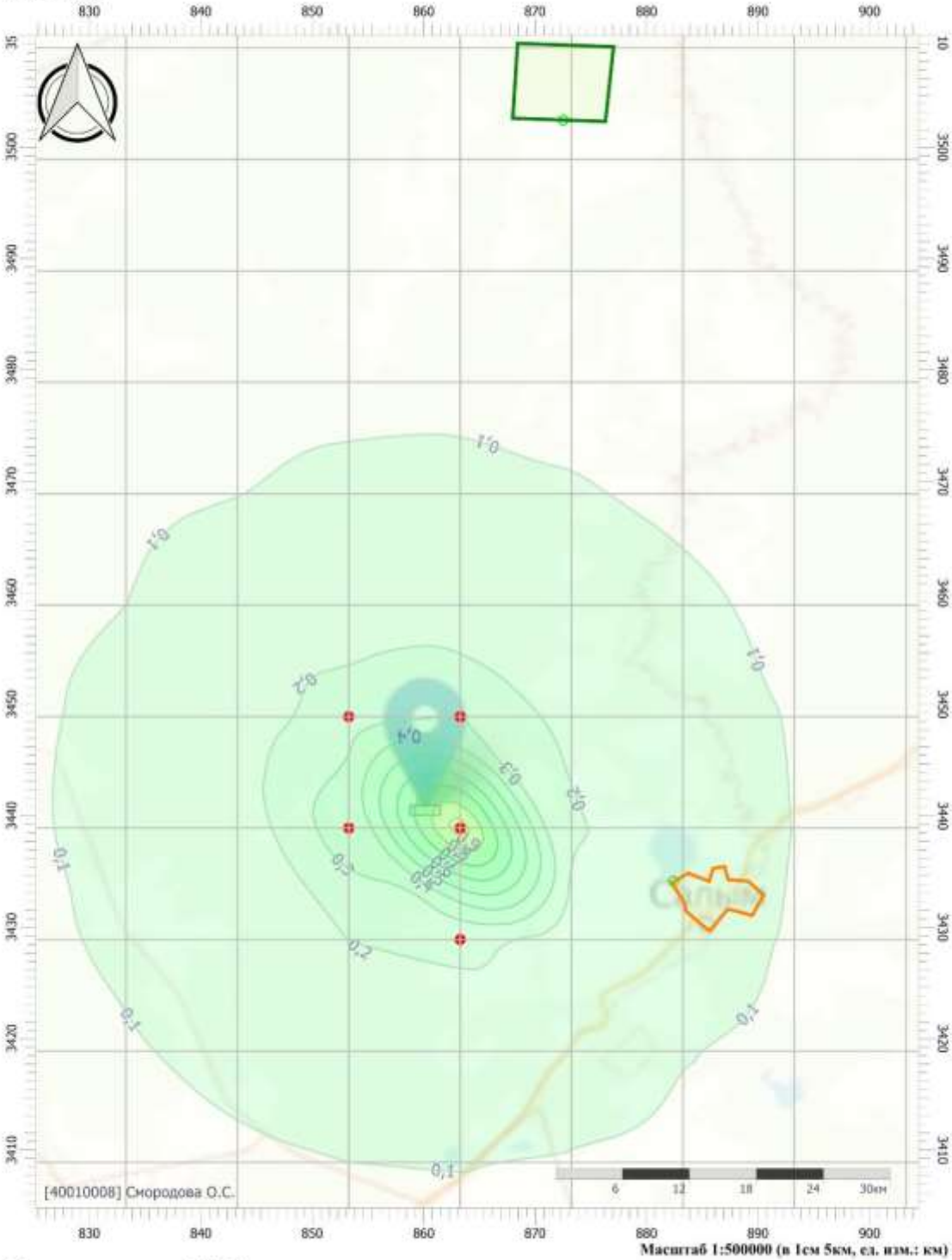
Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

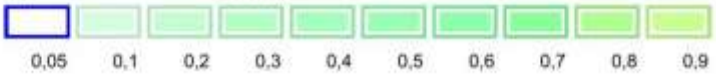


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

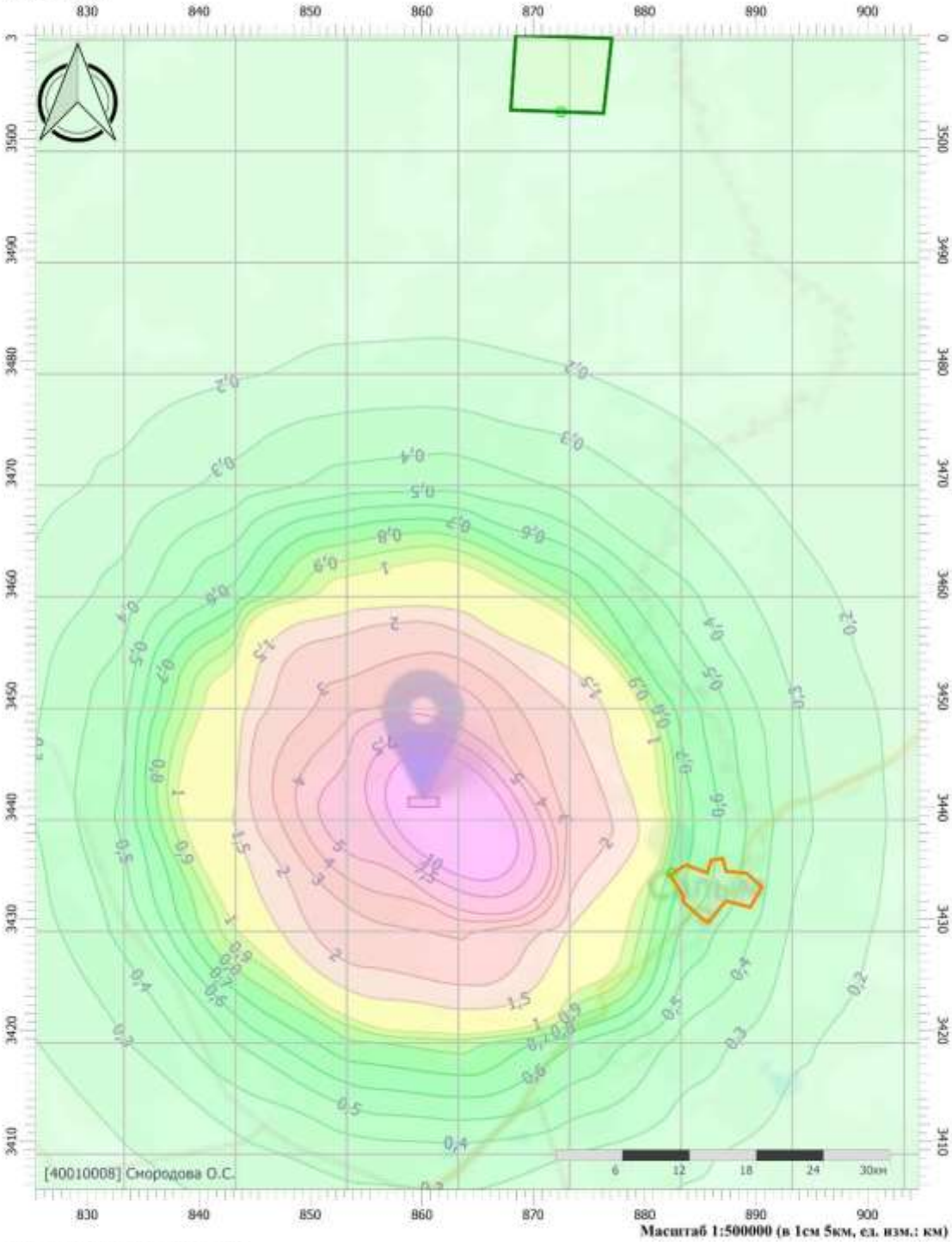


Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

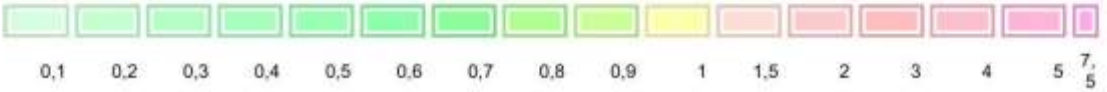


Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.11.2024 10:28 - 02.11.2024 10:29] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 11124, Куст 60-1
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 2, Аварии эксплуатация
ВР: 1, Аварии эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 14 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!
4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
11,70	4,40	9,60	11,00	22,80	14,80	14,10	11,60

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	0001	[1] Разлив нефти	1	3	2				1,29	-	5,00	-	-	1	860030,90	3440802,20	860425,00	3440802,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	3,3273632	0,0119850	1	0,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,2334112	0,0044410	1	0,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0160720	0,0000579	1	1,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101024	0,0000364	1	1,80	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0050512	0,0000182	1	0,30	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	0002	[2] Возгорание нефти	1	3	5				1,29	-	10,00	-	-	1	860118,40	3440670,90	860425,00	3440649,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,5180560	0,0306650	1	179,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,3841670	0,0049830	1	14,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Кислота синильная	1,5430560	0,0055550	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	262,33368890	0,9444020	1	7363,86	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	42,8991670	0,1544370	1	361,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,5430560	0,0055550	1	812,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	129,62361110	0,4666450	1	109,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,5430560	0,0055550	1	129,94	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	23,1472220	0,0833300	1	487,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0317
Кислота синильная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	0002	3	1	1,5430560	0,0055550	0,0000000
Итого:					**1,543056**	**0,005555**	**0**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,01	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,06	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	фон	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	663261,00	3478882,00	1083675,00	3478882,00	200000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	882431,00	3434109,20	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
2	872504,60	3502411,80	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0317
Кислота синильная

Площадка: 2
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
863261,00	3428882,00	0,03	2,946E-04	-	-	-	-	-	-
853261,00	3448882,00	0,03	3,246E-04	-	-	-	-	-	-
853261,00	3438882,00	0,06	5,528E-04	-	-	-	-	-	-
863261,00	3448882,00	0,07	7,284E-04	-	-	-	-	-	-
863261,00	3438882,00	0,17	0,002	-	-	-	-	-	-

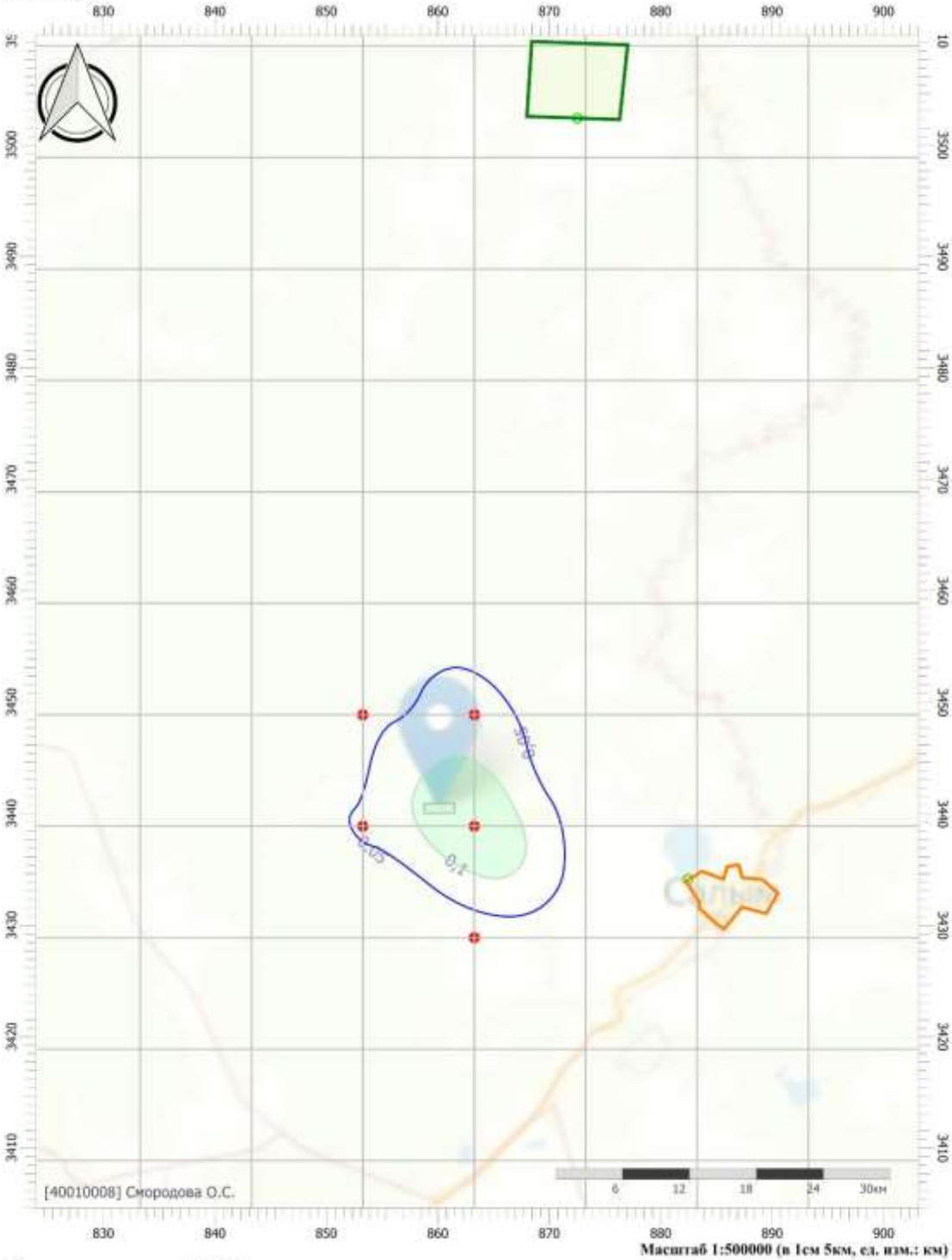
Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0317
Кислота синильная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	872504,60	3502411,80	2,00	1,23E-03	1,233E-05	-	-	-	-	-	-	1
1	882431,00	3434109,20	2,00	7,28E-03	7,278E-05	-	-	-	-	-	-	4

Вариант расчета: Куст 60-1 (11124) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
[02.11.2024 10:29 - 02.11.2024 10:30]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0317 (Кислота синильная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1см 5км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Приложение Ж Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих НВОС

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403 , rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *9288574*
по состоянию на *14:42:53 23.11.2023 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения внесены*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0186-000267-П ,

3. Дата внесения сведений в государственный реестр: *23.11.2023*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ООО "СПД", Тюменская область, ХМАО – Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15, 1228600007525
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, паспортные данные, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: -
(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *8619017847*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Ваделыпское месторождение, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Ваделыпское месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

06.08.2007

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Сертификат: 78C06BD9C9828D6B976D987AE78AB05E
Владелец: Кайгородов Владимир Александрович
Действителен с 23.10.2023 по 15.01.2025

ПРИЛОЖЕНИЕ И ПАРАМЕТРЫ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
ДГУ 2	1	5501	1	1,28	0,10	14,68	0,115296	400,0	3441003,50	860153,10			0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05035560	1076,67407	0,41280000	0,41280000
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00818280	174,95986	0,06708000	0,06708000
																0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00427780	91,46542	0,03600000	0,03600000
																0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,00672220	143,73016	0,05400000	0,05400000
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04400000	940,78234	0,36000000	0,36000000
																0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,00000010	0,00214	0,00000070	0,00000070
																0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00091670	19,60034	0,00720000	0,00720000
																0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,02200000	470,39117	0,18000000	0,18000000
ДГУ 2	1	5502	1	1,28	0,10	14,68	0,115296	400,0	3441072,30	860325,10			0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05035560	1076,67407	0,37840000	0,37840000
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00818280	174,95986	0,06149000	0,06149000
																0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00427780	91,46542	0,03300000	0,03300000
																0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,00672220	143,73016	0,04950000	0,04950000
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04400000	940,78234	0,33000000	0,33000000

																0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,00000010	0,00214	0,00000060	0,00000060
																0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00091670	19,60034	0,00660000	0,00660000
																0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,02200000	470,39117	0,16500000	0,16500000
Неорг (сварочные работы)	1	6501	1	5,00					3441041,43	860155,78	3441108,23	860290,09	5,00			0,00/0,00	0123	Железа оксид	0,05077210	0,00000	0,06970410	0,06970410
																0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00269900	0,00000	0,00498130	0,00498130
																0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01340970	0,00000	0,01291820	0,01291820
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00217910	0,00000	0,00209920	0,00209920
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,04295460	0,00000	0,06456870	0,06456870
																0,00/0,00	0342	Фториды газообразные	0,00204210	0,00000	0,00415150	0,00415150
																0,00/0,00	0344	Фториды плохо растворимые	0,00219580	0,00000	0,00446400	0,00446400
																0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00219580	0,00000	0,00446400	0,00446400
Неорг (покрасочные работы)	1	6502	1	2,00					3441030,60	860196,10	3441035,60	860201,10	14,00			0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,04083300	0,00000	0,03675000	0,03675000
																0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,03125000	0,00000	0,01125000	0,01125000
																0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,04333340	0,00000	0,01560000	0,01560000
Неорг (пескоструйный аппарат)	1	6503	1	2,00					3441041,60	860235,50	3441046,60	860240,50	2,00			0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,03201600	0,00000	1,30106620	1,30106620
																0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,02134400	0,00000	0,86737750	0,86737750
Неорг (заправка техники)	1	6504	1	2,00					3441041,60	860069,20	3441046,60	860074,20	5,00			0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00001670	0,00000	0,00003690	0,00003690
																0,00/0,00	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на	0,00595160	0,00000	0,01314990	0,01314990

																		С)				
Неорг (работа спецтехники)	1	6505	1	5,00					3441046,81	860169,58	3441107,66	860306,69	20,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05323960	0,00000	1,65851800	1,65851800
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00865140	0,00000	0,26950900	0,26950900
																0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,01103500	0,00000	0,26925700	0,26925700
																0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,00654560	0,00000	0,17937500	0,17937500
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05180280	0,00000	1,45656800	1,45656800
																0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,01500830	0,00000	0,41697200	0,41697200
Неорг (автотранспорт)	1	6506	1	5,00					3441053,86	860115,97	3441192,41	860058,50	5,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02662220	0,00000	0,00437900	0,00437900
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00432610	0,00000	0,00071200	0,00071200
																0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00299000	0,00000	0,00043300	0,00043300
																0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,00501400	0,00000	0,00076500	0,00076500
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,05538000	0,00000	0,00858800	0,00858800
																0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00899000	0,00000	0,00140000	0,00140000
Неорг (пыление)	1	6507	1	2,00					3440938,08	860292,65	3440975,22	860277,82	100,00			0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00019200	0,00000	0,00005300	0,00005300
Неорг (утилизация буров отх)	1	6508	1	2,00					3440997,95	860267,45	3441006,98	860263,16	60,00			0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00609280	0,00000	0,00282100	0,00282100
																0,00/0,00	3123	Кальций хлорид	0,00388500	0,00000	0,00082300	0,00082300
Неорг (места накопл буров отходов)	1	6509	1	2,00					3440924,64	860296,66	3441015,60	860255,11	120,00			0,00/0,00	0410	Метан	1,47868500	0,00000	3,72455000	3,72455000

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-OOC2.ТЧ

Лист 482

																0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,92417800	0,00000	2,32784700	2,32784700
																0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,29385000	0,00000	3,25898500	3,25898500
Неорганизованный ИЗА (тип 3)	1	6510	1	5,00					3441186,86	860031,51	3441041,85	860099,13	3,50			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00130000	0,00000	0,00039300	0,00039300
																0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00021120	0,00000	0,00006400	0,00006400
																0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00018750	0,00000	0,00004700	0,00004700
																0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,00035830	0,00000	0,00009600	0,00009600
																0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00300000	0,00000	0,00081400	0,00081400
																0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00041670	0,00000	0,00011100	0,00011100

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Период эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
Вент труба блок ЗУ	0001	1	5,00	0,20	2,79	0,087650	20,0	860035	3440147			0,00	0410	Метан	0,000093	1,13676	0,002928	0,002928
													0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000224	2,74509	0,007070	0,007070
													0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000828	10,13747	0,026109	0,026109
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000001	0,01721	0,000044	0,000044
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000025	0,30453	0,000784	0,000784
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000007	0,08717	0,000225	0,000225
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000011	0,13768	0,000355	0,000355
													2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,001159	14,19234	0,036552	0,036552
Воздушник дренажн емкости	0002	1	5,00	0,05	1,16	0,002278	20,0	860044	3440146			0,00	0410	Метан	4,962989	2338623,92068	0,309606	0,309606
													0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,319210	3448905,78756	0,456594	0,456594
													0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,974799	459337,99489	0,060811	0,060811
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,004107	1935,41292	0,000256	0,000256
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,004107	1935,41292	0,000256	0,000256
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,004107	1935,41292	0,000256	0,000256
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001369	645,13766	0,000085	0,000085
Дых труба блока реаг	0003	1	5,00	0,05	0,57	0,001119	20,0	860038	3440148			0,00	1052	Метиловый спирт	0,497039	476640,40239	0,019110	0,019110
Вент труба блок УДХ	0004	1	5,00	0,20	2,79	0,087650	20,0	860034	3440143			0,00	1052	Метиловый спирт	0,031896	390,56138	1,005877	1,005877

Дым труба ППУП	0005	1	5,00	0,40	29,06	3,651787	250,0	860037	3440145			0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,538207	282,34683	0,002392	0,002392
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,087459	45,88134	0,000389	0,000389
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,131460	68,96449	0,000584	0,000584
													0330	Сера диоксид	0,123480	64,77840	0,000549	0,000549
													0703	Бенз/а/пирен	0,000006	0,00318	2,69e-08	2,69e-08
Обвязка куста	6001	1	2,00					860063	3440147	860196	3440147	10,00	0410	Метан	0,000732	0,00000	0,023094	0,023094
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000817	0,00000	0,025769	0,025769
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,002991	0,00000	0,094320	0,094320
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000005	0,00000	0,000159	0,000159
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000089	0,00000	0,002816	0,002816
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000026	0,00000	0,000806	0,000806
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000040	0,00000	0,001272	0,001272
													1052	Метиловый спирт	0,015279	0,00000	0,481854	0,481854
													2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,004159	0,00000	0,131165	0,131165
ТО	6002	1	2,00					860068	3440117	860069	3440110	1,00	0123	Железа оксид	0,218188	0,00000	0,015469	0,015469
													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000229	0,00000	0,000013	0,000013
													0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,006500	0,00000	0,000312	0,000312
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001056	0,00000	0,000051	0,000051
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,010313	0,00000	0,000495	0,000495
Пересыпка	6003	1	2,00					860068	3440106	860068	3440099	5,00	2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,007467	0,00000	0,000173	0,000173
Проезд	6004	1	5,00					860070	3440121	860069	3440010	5,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000089	0,00000	0,000079	0,000079
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000014	0,00000	0,000013	0,000013
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000011	0,00000	0,000007	0,000007
													0330	Сера диоксид	0,000019	0,00000	0,000017	0,000017

													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000231	0,00000	0,000512	0,000512
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000042	0,00000	0,000064	0,000064
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000033	0,00000	0,000027	0,000027

ПРИЛОЖЕНИЕ К РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

К.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные 2,512 т

8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме 4,32 т

Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.1)$$

где Mi - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в $м^3$ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в **таблицу К.2.**

Таблица К.2 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Ед. изм.	Количество материала	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Металлоконструкции	т	120	2	2,40
2	Трубный прокат	т	11,21	1	0,1121
3	Бетон	т	240	1,8	4,32

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) 0,0035 т

Количество образующихся отходов тары (тара и упаковка металлические, загрязненные остатками краски) *P*, т, после проведения работ по окраске изделий, определено по формуле

$$P = \Sigma Q_i / M_i \times m_i \times 10^{-3}, \quad (К.2)$$

где Qi –расход сырья i-того вида, кг;

Mi – вес сырья i-того вида в упаковке, кг;

mi – вес пустой упаковки из-под сырья i-того вида, кг;

10^{-3} или 0,001 – коэффициент перевода из килограммов в тонны.

В виду того, что пустая тара из-под лакокрасочных материалов не очищается от остатков содержимого, то количество тары полученной расчетом увеличивается на количество затвердевших лаков и красок.

Расчет образования отхода «Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)» в **таблице К.3.**

Таблица К.3 - Расчет образования отхода «Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Отход	Q_i, кг	M_i, кг	m_i, кг	Количество образующихся отходов тары P, т	
Тара	100	20	0,7	0,0035	

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов 0,48 т

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный 0,24 т

4 05 183 01 60 5 Отходы упаковочного картона незагрязненные 0,48 т

Расчет отходов от отработанных электродов при проведении сварочных работ произведен на основании удельных показателей нормативных объемов образования отходов.

Для отходов расчет нормативной массы образования M, тонн, производится по стандартной формуле:

$$M = Q * Np \quad (К.3)$$

или

$$M = Q * Np2 \quad (К.4)$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;

Np - норматив для одной расчетной единицы (окалина и сварочный шлак), %, Np=10,00 – коэффициент образования огарков сварочных электродов, %;

Np2 - норматив для одной расчетной единицы (огарки сварочных электродов), %, Np2 = 5 – коэффициент потерь на окалину и сварочный шлак, %

Для упаковки электродов используется картонная тара. Утилизации подлежит 100 %.

Вес одной коробки с электродами 0,005 т

Вес пустой тары 0,0005 т

Результаты расчета образования отходов при производстве сварочных работ приведены в **таблице К.4.**

Таблица К.4 - Расчет образования отходов, образующихся при производстве сварочных работ

Наименование отхода	Количество используемого сырья, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода, т
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	4,800	7	0,336
Шлак сварочный	4,800	5	0,24
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4,800	100	0,48

9 19 204 01 60 3 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) 0,2556 т

Данный отход включает ветошь обтирочную, образующуюся при обслуживании строительных машин и дорожной техники.

Норматив образования отхода принят на основании методической разработки «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления», г. СПб, 1997 г.

Расчёт количества ветоши Q, т, производится по формуле

$$Q = N*S_i*K_i*10^{-3}, \quad (К.5)$$

где N – норма использования ветоши, кг/сут;

S_i – продолжительность периода работ, сутки;

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, человек;

10^{-3} – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

Расчётное количество отхода «Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%» представлено в **таблице К.5.**

Таблица К.5 - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)

№	Наименование отхода	Количество рабочих,	Период строительства, сут.	Норматив образования на	Количество отхода, т

		человек		одного человека, кг/сут	
1	Ветошь промасленная, в т.ч.	15	170,4	0,1	0,2556

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 0,394 т

Данный отход включает твердые коммунальные отходы (ТКО), образующиеся в процессе трудовой деятельности работников предприятия. Мусор собирается при ежесменной уборке административных, служебных и бытовых помещений на площадке временных зданий. Для сбора мусора служат специальные металлические контейнеры с крышками.

Количество ТКО определено согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, 1999 г.» [М. 3.2 таблица, графа 3 строка 6] и справочнику «Санитарная очистка и уборка населённых мест. Справочник. М., Стройиздат, 1990» [таблица 10].

Норма образования коммунальных отходов на 1 человека 40 кг/год
или 0,11 кг/сут

Расчёт количества коммунальных отходов Q, т, проводится по формуле

$$Q = \sum ((N*Si*Ki)*10^{-3})i, \quad (К.6)$$

где N – норма образования коммунальных отходов , кг/сут;

S_i – продолжительность периода работ, сут (количество смен);

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, чел.

Расчёт количества отхода «Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» за период строительства представлен в **таблице К.6.**

Таблица К.6 - Расчёт количества отхода «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)»

№	Наименование отхода	Количество работающих, чел.	Период строительства, дней	Норматив образования на 1 человека, кг/сут.	Количество отхода, т
1	ТКО	21	170,4	0,11	0,394

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства 0,0005 т

Расчет количества и нормативных объемов образования отработанных светодиодных ламп на основании данных о сроке службы марок ламп, используемых для освещения помещений.

Формула расчета нормативной массы M , кг, образования отходов

$$M = Q * Q2 * K * mg / K1r \quad (К.7)$$

где Q - количество ламп установленного типа в штуках;

Q2 - работа лампы в течении года, сут;

mg - вес одной лампы, кг;

K - время работы лампы в сутки, ч;

K1r - эксплуатационный срок службу ламп выбранного типа, ч.

Расчет проведен на основании нормативно-методических документов "Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные ртутьсодержащие лампы", С-Петербург, 1999 г.

Расчет количества отхода за период эксплуатации приведен в **таблице К.7.**

Таблица К.7 - Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства»

№	Тип ламп	Количество ламп, шт.	Суток работы, сут.	Нормативный вес лампы, кг	Продолжительность горения в сутки, часов	Срок службы, час	Нормативное количество отхода, т
1	Светодиоды	20	180	0,4	7	20000	0,0005

4 34 120 0 2 29 5 Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные 0,0092 т

4 34 991 11 20 4 Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси 2,402 т

Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.8)$$

где Mi - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в $м^3$ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в **таблицу К.8.**

Таблица К.8 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Гидроизоляционный материал	0,2308	4	0,0092
2	Георешетка типа СД-40 (п/п)	10,218	4	0,409
2	Георешетка типа РД/М	49,818	4	1,993

*К гидроизоляционным материалам из полиэтилена относятся:

- Гидроизоляционный материал Теплонит-ВК;
- Геокомпозитный термоскрепленного гидроизоляционного полотна (геотекстиль нетканый (300 г/м2); пленка полиэтиленовая, Вс, рулон, 0,200х4200, высший сорт, ГОСТ 10354-82; геотекстиль нетканый (300 г/м2) - с учетом расхода (k=1,3, нахлест 1,0м, ширина рулона 4,2м)

48230201525 Отходы изолированных проводов и кабелей 0,228 т

Норматив образования отхода принят согласно Сборнику нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления НПЦ “Экология”, г. Тюмень 1999 г. и составляет 2% от используемого при строительстве кабеля. Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.9)$$

где Mi - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Результаты расчета сведены в **таблицу К.9**

Таблица К.9 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Провод изолированный	11,400	2	0,228

2 91 130 01 32 4 Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 120 01 39 4 Шламы буровые, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 110 01 39 4 Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные

2 91 130 01 32 4 Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 120 01 39 4 Шламы буровые, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 110 01 39 4 Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные

	Забой скважины (м)	Интервал (м)	Диаметр долота (мм)	"К" кав	"Сухой" объём выбуренной породы (м3)	К1	Общий объём шлама
Кондуктор (БШ)	**883,0**	**883,0**	**311,2**	**1,25**	**83,91**	**1,20**	**100,69**
Кондуктор (потери раствора со шламом)							**101,00**
Кондуктор (ОБР)							**208,00**
Экспл. Колонна (БШ)	**3433,0**	**2550,0**	**220,7**	**1,20**	**117,00**	**1,20**	**140,40**
Экспл. Колонна (Потери раствора со шламом)							**140,00**
Экспл. Колонна (ОБР)							**573,00**
ИТОГО ШЛАМА:					**200,91**		**482,10**
И ОБР							**781,00**
Кондуктор	**883,0**	**1200,0**	Сброс воды при цементировании и промывке цем. техники				**57,97**
			Сброс раствора при разбурке ЦКОД				
Экспл. Колонна	**3433,0**	**2550,0**					**76,10**
			Мытьё емкостей (ЦСГО и БДЕ), мытьё вибросит и центрифуг, мытьё напорных и всасывающих линий, мытьё насосного блока, мытьё БТ во время СПО				
			Сброс воды при цементировании и промывке цем. техники				
Доп сброс воды и раствора:		**3750,0**					**134,07**
Итого шлама и раствора (воды)							**616,17**

№ п/п	Объем отходов бурения, м3	
	наименование	количество
1.	**Буровые сточные воды (БСВ)**	**134,07**
2.	**Отработанный буровой раствор (ОБР)**	**781,00**
3.	**Буровой шлам (БШ)**	**482,10**
	Итого:	**1397,17**

Примечание:

При разработке лимитов учитывались следующие руководящие документы: РД 39-133-94, РД 51-1-96, СТО Газпром 2-1.19-581-2011, РД 39-3-819-91.

К1 - коэф.разуплотнения породы после выноса на поверхность(1,2)

Общий объем потерь бурового раствора на скважину учитывает потери на естественную фильтрацию в процессе строительства скважины

Данные для заполнения объема потерь раствора со шламом и ОБР берутся из расчета программы по буровым растворам (программы промывки скважины). Объёмы БШ и ОБР рассчитываются индивидуально на каждую скважину в зависимости от её планируемой глубины и конструкции

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Расчет объема БСВ, м3				
	Неизменный объем, м3	Проходка	Коэффициент	Итоговый объем
Кондуктор	**20,00**	**883**	**0,0430**	**57,97**
ЭК	**20,00**	**2550**	**0,0220**	**76,10**
ГС	**0,00**	**0**	**0,0000**	**0,00**
Итого:				**134,07**

Таблица К.10 - Буровые отходы, подлежащие утилизации в местах накопления (БШ,ОБР,БСВ)

Наименование отхода	Объем отходов бурения, $м^3$	Плотность, т/м3	Масса отходов бурения, т (на 1 скважину)	Количество скважин, шт	Масса отходов бурения на все скважины, т
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	482,1	1,7	819,57	14	11473,98
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	781	1,14	890,34	14	12464,76
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (с учетом раствора для нейтрализации и обезвреживания жидкой фазы)	134,07	1,03	138,0921	14	1933,29
Всего	1397,17				25872,03

3 05 291 91 20 5 Прочие отходы из натуральной чистой древесины кусковые – 1,92 т.

При ликвидации мест накопления буровых отходов демонтируется временное ограждение из колючей проволоки. Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $М_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$М_{отх} = М_i \times n_{пот}, \qquad (К.10)$$

где Mi - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м3 и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в **таблицу К.11.**

Таблица К.11 - Расчет количества отходов, образующихся при демонтажных работах

Наименование отхода	Расход материала, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода,т
Отходы из натуральной чистой древесины кусковые	1,92	100%	1,92

4 61 200 01 51 5 Лом и отходы стальных изделий незагрязненные – 0,034 т.

При ликвидации мест накопления буровых отходов демонтируется временное ограждение из колючей проволоки. Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, Мотх, тонн, рассчитывается по формуле

Мотх = Mi x nпот, (К.11)

где Mi - объем потребности в материалах, т;

nпот - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м3 и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в таблицу К.12.

Таблица К.12 - Расчет количества отходов, образующихся при демонтажных работах

Наименование отхода	Расход материала, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода,т
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	0,034	100%	0,034

К.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Отходы производства

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 0,029 т

На площадке куста скважин предусмотрен сбор дренажных стоков (периодические, при ремонтных работах) от блока замерной установки, блока дозирования химреагентов. Стоки от вышеперечисленных блоков по самотечной закрытой системе трубопроводов отводятся с уклоном в емкость дренажную сбора производственных стоков V= 8 м^3 (поз. 5). В эту же емкость по отдельному напорному трубопроводу предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и с блока предохранительных клапанов, располагаемого на нефтегазосборном коллекторе после ЗУ.

Количество шлама от зачистки технологических емкостей определяется по формуле:

КМ.з.=V * ρ * n (К.18)

где КМ.з. – количество продуктов зачистки, т

V – объем аппаратов, м^3

ρ - плотность продуктов зачистки, т/м^3

n – норматив образования отходов

Расчет количества шлама очистки емкостей от нефти и шлама производился по удельным нормативам образования. Из опыта эксплуатации аналогичных емкостей на объектах ОАО «АК «Транснефть» удельный показатель образования нефтешлама от зачистки резервуаров определен методом оценки по среднестатистическим данным фактического образования отхода и равен 0,001-0,003 т/м^3 емкости. Периодичность зачисток дренажных емкостей от шлама определяется в процессе эксплуатации на основании технологических регламентов. Для расчета отхода примем зачистку 1 раз в год на основании проектов-аналогов.

Расчет норматива образования шлама очистки емкостей выполнен в табличной форме **(таблица К.16).**

Таблица К.16 - Расчётное количество отхода

Наименование	Количество, шт	Объем одного аппарата, м^3	Плотность продуктов зачистки, т/м^3	Удельное количество образования нефтешлама, т/м^3	Периодичность зачисток, раз в год	Количество отхода, т/год
Дренажная емкость	1	8	1,2	0,003	1	0,029

Отходы потребления

На проектируемом кусте постоянного присутствия персонала не предусмотрено. Постоянные рабочие места обслуживающего персонала расположены на существующих опорных пунктах бригад и опорной базе промысла. Временные рабочие места - непосредственно на кустах скважин.

Данным проектом предусмотрено периодическое обслуживание оборудования куста скважин. На площадки выезжает ремонтный персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования. Периодичность обслуживания составляет 2 раза в месяц.

Таблица К.17 - Численный и профессионально-квалификационный состав обслуживающего персонала

Группа производственного процесса	Код профессии	Наименование работ	Списочная численность, чел., требуемая для обслуживания проектируемых объектов
2г	18494	*Обслуживание объектов автоматизации* Слесарь по КИПиА, 5 разряд	1
2г	19861	*Обслуживание объектов электроснабжения* Электромонтер по ремонту и	1

		обслуживанию электрооборудования, 4 разряд *Обслуживание кустовых площадок, нефтегазосборных сетей*	
2г	18559	Оператор по добыче нефти и газа	2
2г	18559	Оператор по поддержанию пластового давления	1
		Всего по кусту	**5**

9 19 204 01 60 3 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – 0,0005 т

Для устранения загрязнений с рук работников выдается сухая ветошь в количестве 100 грамм на смену.

Расчёт количества ветоши Q, т, производится по формуле

$Q = N*S_i*K_i*10^{-3}*112\ \%_i$, (К.19)

где N – норма использования ветоши, кг/год;

S_i – продолжительность периода работ, сутки;

K_i – численность персонала, человек;

10^{-3} – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

112 % - норма образования отхода, из них 12 % - количество масла в ветоши.

Расчётное количество отхода «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)» представлено **таблице К.20.**

Таблица К.18 - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)

№	Наименование отхода	Ед. изм.	Количество	Норматив образования на одного человека	Количество отхода, т
1	Ветошь промасленная	чел.	5	1,4 кг/год (0,0038 кг/сут)	0,0005
		дней	24		

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства 0,000 т

Расчет количества и нормативных объемов образования отработанных светодиодных ламп на основании данных о сроке службы марок ламп, используемых для освещения помещений.

Формула расчета нормативной массы M , кг, образования отходов

$M = Q * Q2 * K * mg / K1r$ (К.20)

где Q - количество ламп установленного типа в штуках;

Q2 - работа лампы в течении года, сут;

mg - вес одной лампы, кг;

K - время работы лампы в сутки, ч;

K1r - эксплуатационный срок службу ламп выбранного типа, ч.

Расчет проведен на основании нормативно-методических документов "Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные ртутьсодержащие лампы", С-Петербург, 1999 г.

Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства» за период эксплуатации приведен в **таблице К.20.**

Таблица К.20 - Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства»

№	Тип ламп	Количество ламп, шт.	Суток работы, сут.	Нормативный вес лампы, кг	Продолжительность горения в сутки, часов	Срок службы, час	Нормативное количество отхода, т
1	Светодиоды	6	24	0,4	7	20000	0,00003 расчет не целесообразен

43811901514 Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами 2,232 т

Отходы полиэтиленовой тары, образующиеся при растаривании реагентов. Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества обра зующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Общее количество тары из-под реагентов определяется по формуле:

Мотх = N* m , т/год (К.21)

где N – количество тары (мешков), шт.; m – масса тары, т.

N = G/g, ед./год, (К.22)

где G – годовой расход реагента, т/год

g – количество реагента в одном мешке, т.

Результаты расчета сведены в таблицу К.21.

Таблица К.21 - Расчет количества отходов

Наименование хим.реагента	Тара	Наимено-вание отхода	Годовой расход реагента, т/год	Количес-тво реагента в одной емкости, т	Кол-во тары, шт	Масса тары, тг	Норматив образовани я отхода, т/период
Ингибитор коррозии	Биг-Бег	Отходы полипропи-лена	58	0,25	232	0,003	0,696
Деэмульгатор	Биг-Бег	Отходы полипропи-лена	128	0,25	512	0,003	1,536
ИТОГО:							2,232

К.3 АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ

Период строительства

Объем нефтезагрязненного грунта, подлежащего механическому удалению и вывозу, составит 9,5 м3 Плотность нефтезагрязненного грунта принята 1,7 т/м3. Количество изымаемого нефтезагрязненного грунта составит 16,15 т.

Для удаления нефтепродукта, невпитавшегося в грунт, как правило, используют цистерны с насосами. Предположительно 5% от объема нефтепродуктов, невпитавшихся в грунт и находящихся на поверхности, подлежат сорбированию. Нанесение сорбента целесообразно в труднодоступные места и неровности поверхности, удалить нефтепродукт из которых иными способами невозможно.

Нефтеемкость сорбентов из природных органических материалов принята 6,0 кг/кг.

Максимальный объем разлива нефти на площади 190 м2 составит 67,86 м3. Из них 18,32м3 впитается в грунт при его нефтеемкости 0,27 м3/м3.

Объем невпитавшейся нефти в грунт составит 49,54 м3.

При условии сбора 5% при общем объеме нефти на поверхности, объем нефти, собираемый сорбентом составит 0,35 м3. Vн.с. = 2,48 / 6 = 0,41 м3 где Vн.с. – объем нефтезагрязненного сорбента, м3.

Объемный вес (насыпная плотность) сорбента из природных органических материалов, кг/м3 принимаем 145 кг/м3 или 0,145 т/м3.

Количество удаляемого нефтезагрязненного сорбента составит 0,06 т.

Таблица - Количество образования отходов при аварийной ситуации

Наименование отхода	Код по ФККО	Количество отхода, т
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	16,15
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	0,06
Итого		16,21

Нефтезагрязненный грунт и сорбент в общем количестве 16,21 т, образующийся при аварийной ситуации в период строительства, подлежит передаче лицензированной организации по обращению с отходами для обезвреживания на договорной основе.

Период эксплуатации

Объем нефтезагрязненного грунта, подлежащего механическому удалению и вывозу, составит 72,2 м3 Плотность нефтезагрязненного грунта принята 1,7 т/м3. Количество изымаемого нефтезагрязненного грунта составит 122,74 т.

Для удаления нефтепродукта, невпитавшегося в грунт, как правило, используют цистерны с насосами. Предположительно 5% от объема нефтепродуктов, невпитавшихся в грунт и находящихся на поверхности, подлежат сорбированию. Нанесение сорбента целесообразно в труднодоступные места и неровности поверхности, удалить нефтепродукт из которых иными способами невозможно.

Нефтеемкость сорбентов из природных органических материалов принята 6,0 кг/кг.

Максимальный объем разлива нефти на площади 190 м2 составит 10,11 м3. Из них 2,73 м3 впитается в грунт при его нефтеемкости 0,27 м3/м3.

Объем невпитавшейся нефти в грунт составит 7,38 м3.

При условии сбора 5% при общем объеме нефти на поверхности, объем нефти, собираемый сорбентом составит 0,37 м3. Vн.с. = 0,37/6=0,06 м3 где Vн.с. – объем нефтезагрязненного сорбента, м3.

Объемный вес (насыпная плотность) сорбента из природных органических материалов, кг/м3 принимаем 145 кг/м3 или 0,145 т/м3.

Количество удаляемого нефтезагрязненного сорбента составит 0,01 т. Таблица
- Количество образования отходов при аварийной ситуации

Наименование отхода	Код по ФККО	Количество отхода, т
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	122,74
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	0,01
Итого		122,75

Нефтезагрязненный грунт и отработанный сорбент в количестве 122,75 т, образующийся при аварийной ситуации в период эксплуатации проектируемого объекта подлежит передаче лицензированной организации по обращению с отходами для обезвреживания на договорной основе

Приложение Л Объемы отходов и операции по обращению с отходами

Таблица Л.1 – Объемы отходов и операции по обращению с отходами в период строительства

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	-	Изделие из волокон	Хлопок Углеводороды предельные и непредельные Вода	67% 17% 16%	Обтирка рук, оборудования	0,2556	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м,	Закрытый металлический ящик, типа PRODUCT_274 0,11 м3 или аналогичный	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на обезвреживани** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД» ГРОРО №86-00284-З-00592-250914
Итого отходов III класса опасности:								0,2556				
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	3	Изделия из нескольких материалов	Углеводородный материал синтетического происхождения (поликарбонат) Углеводородный материал синтетического происхождения (полистирол)	6,2% 6,64% 51,1%	Освещение территории и помещений	0,0005	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обработку/утилизацию. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					Углеводородный материал синтетического происхождения (полимерный материал) Люминофор Стекло Алюминий (металлический) Железо (сталь) Медь (металлическая)	0,16% 24,7% 4,2% 6,4% 0,55%						ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	3	Изделие из одного материала	Фенолформальдегидные смолы (по фенолу) Лакокрасочные материалы (по ацетону) Сталь углеродистая (Железо)	0,9% 4,6% 94,5%	Покрасочные работы	0,0035	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Площадка накопления без ящиков и контейнеров навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД» ГРОРО №86-00284-3-00592-250914
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	2	Твердое	Монооксид марганца Кварц Оксид кальция Диоксид титана Монооксид железа	4,6 % 43,3% 42,0% 2,2% 7,9%	Сварочные работы	0,24	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Вода Углеводродный материал природного происхождения (бумага, картон по целлюлозе) Углеводородный материал природного происхождения (пищевые отходы по целлюлозе) Углеводородный материал синтетического происхождения (текстиль по х/б волокну) Углеводородный материал синтетического происхождения (полимерные материалы разнородные по стоставу) Железо метталическое (сталь) Стекло, керамика Песок	9,37 % 10,1% 14,9% 20,2% 20,9% 2,75% 15,9% 5,88%	Уборка нежилых помещений	0,394	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	Не реже одного раза в трое суток,	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД» ГРОРО №86-00284-З-00592-250914
Воды сточные буровые при бурении,	2 91 130 01 32 4	4	согласно п.1.3 СП 2.1.7.	Твердое в жидком (суспензия)	Вода Хлорид кальция Хлорид магния Хлорид натрия	96,45% 0,02% 0,01% 0,7% 0,03%	Бурение скважин	1933,29	МНО	МНО	По мере образования	Отходы бурения утилизируется в местах накопления буровых

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Лист 501

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
связанном с добычей сырой нефти, малоопасные			1386-03 действие не распространяется		Гидрокарбонат натрия Сульфат натрия Хлорид аммония Механические примеси	0,25% 0,39 2,13						отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит» или по другой технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	4	3	Прочие дисперсные системы	Вода Нефтепродукты Гидрокарбонат магния Хлорид кальция Хлорид натрия Сульфат натрия Глина Остальное	18,74% 7,56% 0,04% 0,81% 58,97% 1,02% 12,86% <1%	Бурение скважин	11473,98	МНО	МНО	По мере образования	Отходы бурения утилизируется в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит» или по другой технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	3	Прочие дисперсные системы	Вода Нефтепродукты Гидрокарбонат натрия Хлорид кальция Хлорид магния Глина Сульфат натрия Остальное	74,96% 0,8% 0,07% 1,99% 0,68% 5,23% 0,78% 15,49%	Бурение скважин	12464,76	МНО	МНО	По мере образования	
Лом изделий из негалоге	4 34 991 11 20 4	4	3	Твердое	Полиэтилен	100 %	Строительные работы	2,402	Огражденная сеткой площадка	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока	Передача по договорам Подрядчика специализирова

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва: Агрегатное состояние	Физико-химические св-ва: Наименование компонентов	Физико-химические св-ва: Содержание компонентов, %	Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
нированных полимерных материалов в смеси									накопления 1, размеро2х10 м		накопления 11 месяцев	нным предприятиям **на обработку/утилизацию**. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
					Итого отходов IV класса опасности:			**25875,07**				
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	4	Кусковая форма	Бетон	100 %	Строительные работы	4,32	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м м	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	4	Твердое	Железо Примеси (графит, марганец, углерод, диоксид кремния)	99 % 1%	Сварочные работы	0,336	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												ГРОРО №86-00284-З-00592-250914
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	4	Твердое	Черный металл Минеральные примеси	99% 1%	Строительные работы	2,512	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	4	Изделия из волокон	Бумага Влажность Минеральные вещества	87% 12% 1%	Сварочные работы	0,48	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Сетка, вместимость 0,7 м.куб, 0,035 тонн,	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5	5	4	Прочие формы твердых веществ	Полипропилен	100%	Устройство изоляции	0,0092	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	
Отходы изолированных проводов и кабелей	4823020 1525	5	4	Изделия из нескольких материалов	Токопроводник	100%	Строительно-монтажные работы	0,228	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												86/00046081 от 03.05.2023
Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	3 05 291 91 20 5	5	4	Твердое	Древесина	100%	Демонтаж временного ограждения	1,92	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	5	4	Изделия из однородного материала	Черный металл Минеральные примеси	99% 1%	Демонтаж временного ограждения	0,034	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Итого отходов V класса опасности:								**9,839**				
Итого:								**25885,16**				

Примечание:

1. Классификация отходов производства и потребления произведена согласно Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО 2017) утвержден Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242
2. Сведения о составе отходов приведены в соответствии с банком данных об отходах - Банк данных об отходах.
3. Инвентарные номера места накопления отходов и инвентарные номера накопительного оборудования не представляются в проектной документации (требования об этом отсутствуют в законодательстве об охране окружающей среды, об отходах), и

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
присваиваются после организации мест накопления отходов, определения строительного подрядчика и имеющегося у него накопительного оборудования.												

Таблица Л.2 – Объемы отходов и операции по обращению с отходами в период эксплуатации

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								0,000				
Итого отходов II класса опасности:								0,000				
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты вязкие (по нефти) Железо (валовое содержание)	15% 85%	Очистка (промывка) дренажной емкости	0,029	Площадка накопления 1 размером 2Х6	Закрытый металлический контейнер, 1,62 м^3	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения **на утилизацию**
Итого отходов III класса опасности:								**0,029**				
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	-	Изделие из волокон	Хлопок Углеводороды предельные и непредельные Вода	67% 17% 16%	Обтирка рук, оборудования	0,0005	Площадка накопления 1, размеро2х6 м	Закрытый металлический ящик, типа PRODUCT_274 0,11 м3 или аналогичный	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на обезвреживани** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4	3	Изделие из одного материала	Тара полиэтиленова Остатки моющих средств	95,6 % 4,4%	Использование химреагентов	2,232	Площадка накопления 1, размеро2х6 м	Контейнер, объем 7,6 м^3	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения на размещение
Итого отходов IV класса опасности:								**2,2325**				
Итого отходов V класса опасности:								**0,000**				
Итого:								**2,2615**				

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11,2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Таблица Л. 3– Объемы отходов и операции по обращению с отходами при аварийных ситуациях (период строительства)

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	-	Прочие дисперсные системы	грунт, нефтепродукты	85% 15%	Аварийная ситуация	16,15	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	-	дисперсные системы	нефтепродукты смесь органоминеральная	85% 15%	Аварийная ситуация	0,06	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214

Таблица Л.4– Объемы отходов и операции по обращению с отходами при аварийных ситуациях (период эксплуатации)

Название отхода	*Код по ФККО*	*Кл. оп. для ОПС*	*Класс токсичности*	*Физико-химические св-ва*			*Отходообразующий вид деятельности*	*Норматив образования [т/период строительства]*	*Место накопления отхода*	*Емкости накопления*	*Периодичность вывоза*	*Операция по обращению*
				Агрегатное состояние	*Наименование компонентов*	*Содержание компонентов, %*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	-	Прочие дисперсные системы	грунт, нефтепродукты	85% 15%	Аварийная ситуация	122,74	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	-	дисперсные системы	нефтепродукты смесь органоминеральная	85% 15%	Аварийная ситуация	0,01	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

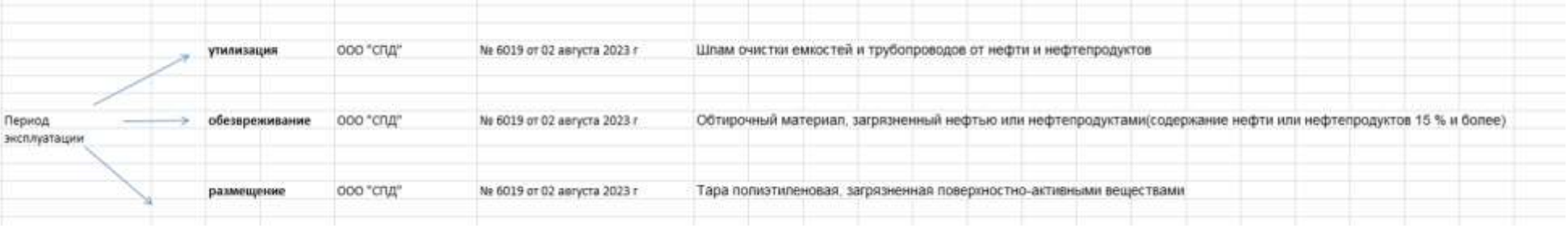
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Схема движения отходов (период строительства)



Схема движения отходов (период эксплуатации)



ПРИЛОЖЕНИЕ М РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Таблица М.1 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства (от стационарных источниов)

Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Доп коэффициент (ТТП)	Норматив платы, руб
1	2	3	4	5	6
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00498130	5473,5	1,32	2	71,97998
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,46740820	138,8	1,32	2	904,1373
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,40095420	93,5	1,32	2	98,97153
Углерод (Пигмент черный)	0,33873700	36,6	1,32	2	32,73012
Сера диоксид	0,28373600	45,4	1,32	2	34,00746
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00003690	0	1,32	2	0
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,22053870	1,6	1,32	2	9,379555
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00415150	0,00	1,32	2	0
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00446400	181,6	1,32	2	2,140149
Метан	3,72455000	108	1,32	2	962,2056
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	2,32784700	108	1,32	2	601,3794
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3,25898500	0,1	1,32	2	0,779566
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,03675000	29,9	1,32	2	2,900898
Бенз/а/пирен	0,00000130	5472968,7	1,32	2	18,78323
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,01380000	1823,6	1,32	2	66,4374
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,76348300	6,7	1,32	2	13,50449
Уайт-спирит	0,01125000	6,7	1,32	2	0,19899
Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,01314990	10,8	1,32	2	0,37493
Взвешенные	1,31666620	36,6	1,32	2	127,2216

вещества					
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,87466250	56,1	1,32	2	129,541
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00005300	36,6	1,32	2	0,005121
ИТОГО					3076,678

Таблица М.2 - Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период эксплуатации

Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Доп. коэффициент (ТТП)	Норматив платы, руб
1	2	3	4	5	6
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000013	5473,5	1,32	2	0,187851
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,002783	138,8	1,32	2	1,01978
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000453	93,5	1,32	2	0,111819
Углерод (Пигмент черный)	0,000591	36,6	1,32	2	0,057105
Сера диоксид	0,000566	45,4	1,32	2	0,067838
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,001007	1,6	1,32	2	0,004254
Метан	0,335627	108	1,32	2	95,69397
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,489433	108	1,32	2	139,5471
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,181240	0,1	1,32	2	0,047847
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000460	56,1	1,32	2	0,068128
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,003857	29,9	1,32	2	0,304456
Метилбензол (Фенилметан)	0,001286	9,9	1,32	2	0,033611
Этилбензол (Фенилэтан)	0,001712	275	1,32	2	1,242912
Бенз/а/пирен	2,69e-08	5472968,7	1,32	2	0,388668
Метиловый спирт	1,506841	7355,9	1,32	2	29262,21
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000064	3,2	1,32	2	0,000541
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000027	6,7	1,32	2	0,000478
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,167717	10,8	1,32	2	4,781947
Пыль неорганическая >70% SiO2	0,000173	56,1	1,32	2	0,025622
					29505,8

Таблица М.3 – Расчет платы за размещение отходов на период строительства

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Доп коэффициент (ТТП)	Доп. коэффициент	Плата за размещение отхода, руб
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	0,0035	663,2	2	1,32	6,13
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,24	663,2	2	1,32	420,20
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	0,584	663,2	2	1,32	1022,50
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,336	17,3	2	1,32	15,35
					Итого период строительства	1464,17

Таблица М.4 – Расчет платы за размещение отходов на период эксплуатации

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы	Доп. коэффициент	Плата за размещение отхода, руб
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	2,232	663,2	2	1,32	3907,89

ПРИЛОЖЕНИЕ Р ЛИЦЕНЗИЯ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)
ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 123995
—, (499) 254-50-72
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 6019
по состоянию на 06: 27 "02" августа 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00667505

3. Дата предоставления лицензии: 01.08.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"
ООО "СПД"
628327, 628327, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, М.Р-Н НЕФТЕЮГАНСКИЙ, С.П. САЛЫМ, П САЛЫМ, УЛ ЮБИЛЕЙНАЯ, СТР. 15
ОГРН: 1228600007525
+7(495)5189720
info@spd.ru
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
—

2

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

_____

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
8619017847

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:
Приказ о предоставлении лицензии № 1682 от 01.08.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: Савина Екатерина Владимировна
МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(должность уполномоченного лица) (ЭП уполномоченного лица) (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 53348
по состоянию на *13:51:39 02.12.2022 МСК*

1. Статус лицензии: *Действующая*

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: *Л020-00113-86/00104253*

3. Дата предоставления лицензии: *02.12.2022*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПОЛИГОН-ЛТД", АО "ПОЛИГОН-ЛТД", Непубличное акционерное общество, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Сургутский р-н, тер автодорога Сургут-Лянтор 27 км, ул Полигон ТБПО, 1038603250993

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
8617018429

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1. ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:
Обезвреживание отходов III, IV классов опасности
Обработка отходов III, IV классов опасности
Размещение отходов III, IV классов опасности
Сбор отходов III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
3149 от 02.12.2022

11. *Дополнительная информация отсутствует*
(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА
Сертификат: 02BC57B0053A8F8441E34BC42421DA8
Владелец: Зайцева Анна Васильевна
Действителен с 04.03.2022 по 04.03.2023

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — (должность уполномоченного лица) — (подпись уполномоченного лица) — Зайцева Анна Васильевна (Ф.И.О. фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

0000000007449011

Выписка из реестра лицензий № 53701
по состоянию на *14:10:49 16.12.2022 МСК*

1. Статус лицензии: *Действующая*

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: *Л020-00113-86/00046081*

3. Дата предоставления лицензии: *16.12.2022*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НЕФТЕСПЕЦСТРОЙ", ООО "НСС", Общество с ограниченной ответственностью, 628680, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Мегион, ул Александра Жагрина, зд 24, 1028601355210

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

9

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — Зайцева Анна Васильевна

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

04.03.2024 г. МОСКВА 94

№

О внесении изменений в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов», в соответствии с подпунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2004 № 370», п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 № 592«О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объектах размещения отходов, которым присвоены порядковые номера 27-00016-Х-00592-250914, 86-00284-Х,3-00592-250914, информацией об объектах размещения отходов согласно приложению 1, а также заменить порядковый номер 86-00284-Х,3-00592-250914 порядковым номером 86-00284-3-00592-250914.

2. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 08.06.2016 № 321 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый номер 42-00363-Х-00321-080616, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 2.

3. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 21.06.2021 № 354 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый

номер 42-00488-Х-00354-210621, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 3.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Росприроднадзора Т.А. Кузнецову.

Руководитель С.Г. Радионова

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м³ (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м²
Хабаровский край											
27-00016-Х-00592-250914	Отвал вскрышных пород разреза «Марианский»	Хранение отходов	2 11 111 11 20 5 вскрышная порода при добыче угля открытым способом; 6 11 400 02 20 5 запоздалая смесь от сжигания углей практически возможна	Имеется	02, 03, 04	08234000000	рп. Очатск	АО «Ургалуголь», 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, р.п. Чегдомын, ул. Магистральная 2	2710001186	1600000 (2880000)	7600
Ханты-Мансийский автономный округ — Югра											
86-00284-З-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении	Захоронение отходов	2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%) 3 01 148 01 39 4 отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	Имеется	01, 03, 04	71118000005	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, пос. Салым	ООО «Салым Петролеум Девелопмент», 628327, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Нефтеюганский м р-н, Салым с.п., Салым п., ул. Юбилейная, стр. 15	8619017847	54841 (61011)	119400,1

3 48 511 01 20 4 отходы асбеста в кусковой форме
4 03 101 00 52 4 обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства
4 05 911 31 60 4 отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами
4 33 202 02 51 4 отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 38 119 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами
4 55 700 00 71 4 отходы резинотканевых изделий незагрязненные
4 56 200 52 41 4 отходы абразивных материалов в виде порошка
4 57 111 01 20 4 отходы шлакоматы незагрязненные
4 68 112 02 51 4 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)
7 22 102 01 39 4 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный
7 31 110 01 72 4 отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
7 33 210 01 72 4 мусор и смет производственных помещений малоопасный
7 33 220 01 72 4 мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный
7 36 100 02 72 4 отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие
7 36 210 01 72 4 отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированный
7 47 211 01 40 4 твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов
8 90 000 01 72 4 отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ
9 19 100 02 20 4 шлак сварочный

7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод

7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%

9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

2 12 801 12 39 4 отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 02 395 11 60 4 отходы текстильных изделий для уборки помещений

4 04 901 11 61 4 отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 35 991 31 72 4 смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных

4 38 327 52 51 4 отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 38 991 12 72 4 отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 57 119 01 20 4 отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные

7 10 210 11 49 4 песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке

7 10 213 21 51 4 фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке

9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные
9 21 524 11 70 4 детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства
9 49 812 11 20 4 фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях
4 31 110 02 51 5 шланги и рукава из вулканической резины, утратившие потребительские свойства
4 31 300 01 52 5 резинометаллические изделия отработанные незагрязненные
6 18 901 01 20 5 отходы при очистке котлов от накипи
9 19 000 01 20 5 остатки и огарки стальных сварочных электродов
3 03 111 09 23 5 обрезки и обрывки смешанных тканей
4 42 103 01 49 5 селикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами
9 20 310 01 52 5 тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых
7 10 212 52 20 5 уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный
4 91 101 01 52 5 каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства
3 05 291 11 20 5 опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные
4 56 100 01 51 5 абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов
4 34 141 01 20 5 отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные
3 41 400 01 20 5 отходы стекловолокна
4 82 411 00 52 5 лампы накаливания, утратившие потребительские свойства
7 36 100 01 30 5 пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Наличие ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м³ (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м²
Кемеровская область											
42-00363-Х-00321-080616	Внешний отвал № 26 (уч. «Березовский-Восточный»)	Хранение отходов	Вскрышные породы в смеси практически неопасные 2 00 190 99 39 5; отходы породы при обогащении угольного сырья в тяжелосредных сепараторах и отсадочных машинах 2 11 333 01 39 5; осадок механической очистки смеси шахтных, карьерных, ливневых вод 2 11 289 11 39 5; отходы (шлам) мокрой классификации угольного сырья 2 11 332 01 39 5	Имеется	01, 02, 03, 04, 05	32522000000	п. Матюшино	Общество с ограниченной ответственностью «Разрез Березовский», 653212, Кемеровская область — Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Калачево, ул. Мира, д. 9, стр. 16	4223035452	667041600 (1535696156)	3494400

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м³ (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м²
Кемеровская область											
42-00488-Х-00354-210621	Внешний отвал №3 (участок недр «Березовский Восточный»)	Хранение отходов	Вскрышные породы в смеси практически неопасные 2 00 190 99 39 5	Имеется	01, 02, 03, 04, 05	32519000000	с/о Утренняя Заря	Общество с ограниченной ответственностью «Разрез Березовский», 653212, Кемеровская область — Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Калачево, ул. Мира, д. 9, стр. 16	4223035452	398433500 (976990644)	2977960

ХАРАКТЕРИСТИКА

объекта размещения отходов (ОРО)

Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении

(наименование объекта размещения отходов)

по результатам инвентаризации, проведенной в 2023 году

№ п/п	Наименование строки	Содержание строки		
1	Учетный № ОРО	1006169		
2	Назначение ОРО	захоронение отходов		
3	Вид ОРО	01, 02		
4	Место нахождения ОРО	**Код территории, на которой находится ОРО, согласно ОКАТО:** 71118000005	**Код субъекта РФ:** 86	**Наименование кустовой площадки и месторождения (ближайшего населенного пункта):** Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, пос.Салым
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОРО	**Наименование:** договор аренды лесного участка для осуществления геноло гического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых	**Дата:** 28.06.2022	**Номер:** 0498/22-06-ДА
		Наименование: Дополнительное соглашение №1 к договору аренды лесного участка для осуществления геноло гического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых	**Дата:** 14.09.2022	**Номер:** 1
6	Проектная документация на строительство ОРО	**Наименование утвердившего органа:** Приказ генерального директора "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." проектная документация "Обустройство Западно-Салымского месторождения"; приказы генерального директора Компании Салым Петролеум Девелопмент Н.В., Нефтеюганский филиал проектная документация "Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2-ая очередь" и проектная документация "Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Реконструкция"	Дата: 16.11.2004; 05.06.2009; 30.11.2018	Номер: S-A; SPD-CEO-P-090075 SPD-CEO-P-18237
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОРО	**Наименование документа и наименование органа, утвердившего заключение:** приказ "Об утверждении заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию "Обустройство Западно-Салымского месторождения" Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре; приказ "Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проекту "Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых отходов. 2-я очередь" Компании "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." Управления по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по ХМАО-Югра; приказ "Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проекту "Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Реконструкция" Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре	Дата: 22.10.2004; 05.05.2009; 20.09.2018	Номер: 112-э; 354; 1510
8	Ввод в эксплуатацию ОРО	сентябрь 2007, 27.11.2015, 18.05.2023		
9	Вместимость ОРО, м3(т)	54 841 м3/61 011 т		
10	Размещено всего, м3 (т)	19 720,2 м3 /21 889,4т		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО:	2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%) 3 01 148 01 39 4 отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты		

11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО:	3 48 511 01 20 4 отходы асбеста в кусковой форме 4 03 101 00 52 4 обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства 4 05 911 31 60 4 отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами 4 33 202 02 51 4 отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 38 119 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами 4 55 700 00 71 4 отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные 4 56 200 52 41 4 отходы абразивных материалов в виде порошка 4 57 111 01 20 4 отходы шлаковаты незагрязненные 4 68 112 02 51 4 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) 7 22 102 01 39 4 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный 7 31 110 01 72 4 отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 7 33 210 01 72 4 мусор и смет производственных помещений малоопасный 7 33 220 01 72 4 мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный 7 36 100 02 72 4 отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие 7 36 210 01 72 4 отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированный 7 47 211 01 40 4 твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов 8 90 000 01 72 4 отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ 9 19 100 02 20 4 шлак сварочный 7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод 7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) 9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) 7 12 801 12 39 4 отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 02 395 11 60 4 отходы текстильных изделий для уборки помещений
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО:	4 04 901 11 61 4 отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 35 991 31 72 4 смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из поливинилхлорида, отработанных 4 38 327 52 51 4 отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 38 991 12 72 4 отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродунтов менее 15%) 4 57 119 01 20 4 отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные 7 10 210 11 49 4 песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке 7 10 213 21 51 4 фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке 9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные 9 21 524 11 70 4 детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства 9 49 812 11 20 4 фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях 4 31 110 02 51 5 Шланги и рукава из вулканической резины, утратившие потребительские свойства 4 31 300 01 52 5 Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные 6 18 901 01 20 5 Отходы при очистке котлов от накипи 9 19 000 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов 3 03 111 09 23 5 Обрезки и обрывки смешенных тканей 4 42 103 01 49 5 Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами 9 20 310 01 52 5 Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых 7 10 212 52 20 5 Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный 4 91 101 01 52 5 Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства 3 05 291 11 20 5 Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортировочные 4 56 100 01 51 5 Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов 4 31 141 01 20 5 Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные 3 41 400 01 20 5 Отходы стекловолокна 4 82 411 00 52 5 Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства 7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортировочные
12	Площадь ОРО, м2	119 400.1
13	Система защиты окружающей среды на ОРО:	4, 6, 7, 8
14	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО:	1, 3, 4
15	Негативное воздействие ОРО на окружающую среду:	имеется
16	Сведения о юридическом лице эксплуатирующим ОРО:	**Наименование юридического лица:** Общество с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент" / **Юридический или почтовый адрес, телефон, факс, электронная почта:** 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15, тел. +7 (495) 518-97-20, +7 (3463) 22-44-55, info@spd.ru / **Дата выдачи, номер лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и наименование органа, выдавшего ее:** 01.08.2023г. №Л020-00113-86/00667505, Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Руководитель службы охраны окружающей среды
Общества с ограниченной ответственностью"Салым Петролеум Девелопмент" Е.А.Герасимович

М.П.

"20" ноября 2023г.

Деятельность АО «Полигон-ЛТД» ведется на основании лицензии Л020-00113-86/00104253 от 13.05.2021г.
Производственная площадка – собственный полигон твердых бытовых и промышленных отходов, расположенный на 27 км автодороги Сургут-Лянтор (61.311494° 73.030976°)
Полигон внесен в реестр ГРОРО за номером №86-00588-3-00870-311214 (приказ Росприроднадзора №870 от 31.12.2014г.).

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

от 31 декабря 2014 г. N 870

О ВКЛЮЧЕНИИ ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

86-00588-З-00870-311214	Полигон твердо-бытовых и промышленных отходов (ТБПО) "27-й км" г. Сургут"	Захоронение	минеральных; 30510001214 Отходы коры; 30531341214 Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит; 81210101724 Древесные отходы от сноса и разборки зданий; 40580000000 Прочие отходы бумаги и картона; 40590000000 Отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные; 82621001514 Отходы рубероида; 91200000000 Отходы обслуживания и ремонта печей и печного оборудования; 74721000000 Отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов; 45700000000 Отходы теплоизоляционных материалов, не вошедшие в другие группы; 64100000000 Отходы производства газообразного топлива из природных, нефтяных, попутных газов (отходы при осушке природных, нефтяных, попутных газов, см. Блок 4, группу 4-40); 36311001494 Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств; 36122102424 Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла -	Отсутствуют	71826407	пос. Солнечный	Закрытое акционерное общество "Полигон-ЛТД" (ЗАО "Полигон-ЛТД"), 628452, Сургутский район, д. Сайгатина, ул. Заводская, д. 1

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. ТЮМЕНЬ

20.05.2021 № 277

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "Реконструкция полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) "27-й км г. Сургут"

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "Реконструкция полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) "27-й км г. Сургут", заявитель – АО «Полигон-ЛТД» (ИНН 8617018429), образованной приказом Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 06.05.2021 № 798.

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, пять лет.

Руководитель А.Ф. Гуржеев

КОПИЯ ВЕРНА

005225

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 531
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

ПОЛИГОН ЛТД
СБОР И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПОЛИГОН - ЛТД
628412, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра
г. Сургут, ул. Чехова 14/5, офис 502
8 (3462) 55-07-97
info@poligonltd.ru
poligonltd.ru
ИНН 8617018429, ОГРН 1038603250993
р/с 40702810438310001834, БИК 046577964
в филиале «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк»

Уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту «Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», требованиями Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду АО «Полигон-ЛТД» совместно с ООО «Иннова Инжиниринг» и Администрацией Сургутского района уведомляют о начале процесса общественных обсуждений объекта экологической экспертизы проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту ***«Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год».***

Заказчик:

Наименование: Акционерное общество «Полигон-ЛТД»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1038603250993
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 8617018429
Юридический адрес: 628452, РОССИЯ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, СУРГУТСКИЙ М.Р-Н, АВТОДОРОГА СУРГУТ-ЛЯНТОР 27 КМ ТЕР., ПОЛИГОН ТБПО УЛ.
Фактический адрес: 628418, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Чехова, 14/5, БЦ «Капитал», 5 этаж.
Контактная информация: телефон 8(3462)550-797, e-mail: info@poligonltd.ru
Представитель АО «Полигон-ЛТД» - Холодилин Антон Алексеевич тел. +7 922 186-62-94, e-mail: Holodilin_a@mail.ru.

Исполнитель:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Иннова Инжиниринг»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1207400007924
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 7447293840
Юридический адрес: 454080, Челябинская обл., г. Челябинск ул.Энтузиастов,28А оф.3.
Фактический адрес: 454080, Челябинская обл., г. Челябинск ул.Энтузиастов,28А оф.3.
Контактная информация: Антонов Александр Станиславович – директор ООО «Иннова Инжиниринг», тел. +7 963 470-23-04; +7 951 122-91-73, e-mail: innova.eng@mail.ru.

Орган местного самоуправления, ответственного за организацию общественных обсуждений:

Наименование: департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Адрес места нахождения и фактический адрес: 628400, г. Сургут, ул. Бажова, д.16.

Контактная информация: Заместитель главы Сургутского района – директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи

администрации Сургутского района ХМАО-Югра – Карпеткин Константин Юрьевич, эл. почта: jkh@admsr.ru, тел. 8 (3462) 52-60-70.

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Хозяйственная деятельность Акционерного общества «Полигон-ЛТД» - обработка и утилизация твердых коммунальных отходов.

Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Строительство автоматического мусоросортировочного завода, предназначенного для обработки и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории Сургутского района и города Сургута.

Предварительное место реализации, планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Сургутский, в кварталах №№ 376 (выдел 90), 377 (выдела 98, 120) Сургутского участкового лесничества, территориального управления - Сургутское лесничество, земельный участок с кадастровым номером 86:03:0030502:6083.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду

февраль 2023 года – март 2024 года

Место и сроки доступности объекта общественного обсуждения

Объект общественного обсуждения проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта *«Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год»* размещена:

- на сайте Акционерного общества «Полигон-ЛТД» https://poligonltd.ru/.
- на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2024/9883749/oo-21-02-2024-rekonstruktsiya-poligona-tverdykh-kommunalnykh/;
https://prirodnadzor.admhmao.ru/vse-novosti/9883750/
- на официальном сайте Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в разделе «Деятельность» / «Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь» / «Экология и обращение с отходами» по адресу: https://www.admsr.ru/work/jkh/ekologiya-i-othodi/764/,
- на официальном сайте органа исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в области охраны окружающей среды https://prirodnadzor.admhmao.ru/.

Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период с 21.02.2024 по 23.03.2024 г.

Форма и срок проведения общественных обсуждений

Форма проведения общественного обсуждения: Общественные слушания

Сроки проведения общественных обсуждений: с «21» февраля 2024 года по «23» марта 2024 года.

Общественные обсуждения в форме общественных слушаний состоятся «13» марта 2024 года в 15 час. 00 мин. ((GMT +5:00) Екатеринбург) с использование средств дистанционного взаимодействия на интернет платформе «Яндекс». Подключиться к конференции можно будет по ссылке на видеовстречу: https://telemost.yandex.ru/j/87081129511305292792037352910456802219.

Форма представления замечаний и предложений

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная и устная.

Срок предоставления замечаний и предложений: 20 календарных дней с даты опубликования настоящего уведомления и 10 календарных дней после проведения общественных слушаний, также в течение 10 дней после окончания общественных обсуждений до 02 апреля 2024 года. по адресу:

628400, г. Сургут, ул. Бажова, д.16., к.215, и по адресам электронной почты Holodilin_a@mail.ru, innova.eng@mail.ru, jkh@admsr.ru.

Контактные данные ответственных лиц заказчика (исполнителя) и органа местного самоуправления

От заказчика:

Представитель АО «Полигон-ЛТД» - Холодилин Антон Алексеевич тел. +7 922 186-62-94, e-mail: Holodilin_a@mail.ru.

От исполнителя:

Директор ООО «Иннова Инжиниринг» - Антонов Александр Станиславович, тел. +7 963 470-23-04; +7 951 122-91-73, e-mail: innova.eng@mail.ru.

От органа местного самоуправления:

Заместитель главы Сургутского района – директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района ХМАО-Югра – Карпеткин Константин Юрьевич, эл. почта: jkh@admsr.ru, тел. 8 (3462) 52-60-70.

Приложение:

1. Материалы проведения оценки воздействия на окружающую среду объекта «Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год».

Директор АО «Полигон-ЛТД» С.Н. Валутов

Приложение С Документация по технологии утилизации буровых отходов

Закрытое акционерное общество
«ЭКОС»

ОКП 57 1000

Группа Ж 13
(ОКС 91.100.30)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ЗАО «ЭКОС»
_____ С.М. Кузьмин
«16» февраля 2015 г.

МАТЕРИАЛ СТРОИТЕЛЬНЫЙ «БУРОЛИТ»

Технические условия
ТУ 5710-004-48739364-2015
(вводятся впервые)

Дата введения в действие «1» марта 2015 г.

РАЗРАБОТАНО

ЗАО «ЭКОС»

г. Нефтеюганск
2015

Подл. и дата | Инв. № дубл. | Взам. инв. № | Подл. и дата | Инв. № подл.

Перв. примен.

Справ. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Вводная часть.....3

1 Технические требования.....4

1.1 Основные параметры и характеристики (свойства).....4

1.2 Требования к сырью, материалам.....4

2 Требования безопасности и охраны окружающей среды.....5

3 Правила приемки.....5

4 Методы контроля.....6

5 Транспортирование и хранение.....7

6 Указания по эксплуатации.....7

7 Гарантии изготовителя.....8

8 Авторские права.....8

Приложение А (обязательное). Перечень нормативных и технических документов, на которые даны ссылки в тексте.....9

Лист регистрации изменений..... 10

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015		
Разраб.					Материал строительный «Буролит». Технические условия	Лит.	Лист 2 / Листов 10
Пров.							
Н.контр.							
Утв.		Кузьмин		16.07		ЗАО «ЭКОС»	

Настоящие технические условия распространяются на строительный материал «Буролит» (далее по тексту – материал «Буролит»), предназначенный для рекультивации шламовых амбаров, укрепления откосов обочин прикустовых дорог, обочин выездов с кустовых площадок и укрепления обваловок кустовых площадок, отсыпки оснований кустовых площадок, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, площадных объектов, при строительстве обваловок кустовых площадок.

Материал «Буролит» представляет собой гомогенную массу серого цвета и образуется вследствие равномерного внесения (при постоянном, тщательном перемешивании) бурового шлама, портландцемента, песка и карбамидного пеноизола. В процессе приготовления материала «Бролит» при температуре окружающего воздуха минус 40 °С и ниже (при необходимости) добавляется хлористый кальций, который используется в качестве противоморозной добавки, а также ускорителя твердения материала. При добавлении хлорида кальция в состав материала «Буролит», наблюдается термическая реакция, т.к. вступая в реакцию с водой реагент «нагревает материал «Буролит» изнутри», понижает температуру замерзания жидкой части, обеспечивающей схватывание при отрицательной температуре, что увеличивает время набора прочности.

Температурных ограничений применения и дальнейшего использования материала «Буролит» не предусмотрено.

Настоящие технические условия могут быть применены для сертификации продукции в Системе сертификации ГОСТ Р в строительстве.

Пример условного обозначения материала «Буролит» при заказе и/или в другой документации:

Буролит - ТУ 5710-004-48739364-2015

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 3

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 537
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1 Основные параметры и характеристики (свойства)

1.1.1 Материал «Буролит» должен соответствовать требованиям настоящих технических условий и изготавливаться по технической и технологической документации (Технологический регламент по приготовлению и применению строительного материала «БУРОЛИТ» получаемого в результате переработки (обезвреживания, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях) предприятия-изготовителя, утвержденной в установленном порядке.

1.1.2 Физико-механические свойства материала «Буролит» приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование показателя	Нормативное значение
Внешний вид	Гомогенная масса серого цвета
Насыпная плотность, кг/м^3, не более	1250
Истинная плотность, г/см^3, не менее	1,8
Влажность, %, не более	70
Показатель расслаиваемости, %, не более	20
Коэффициент уплотнения при транспортировании	0,94-0,96
Сохраняемость свойств (удобоукладываемость, плотность, расслаиваемость) при транспортировании	Не должно быть потери однородности

1.2 Требования к сырью, материалам

1.2.1 Для приготовления материала «Буролит» используются:

- отходы бурения (буровой шлам, буровой раствор, буровые сточные воды) образующиеся в процессе строительства скважин, представляющие собой вязкопластичную массу, насыщенную водой, содержащую выбуренную породу;
- портландцемент марки ПЦ-400-Д20 по ГОСТ 10178, сульфатостойкий цемент по ГОСТ 22266, цемент по ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328;
- песок по ГОСТ 8736;
- карбамидный пеноизол плотностью 16-20 кг/м^3, по действующей нормативной или технической документации;
- кальций хлористый (добавляется при температуре окружающего воздуха минус 40°С и ниже при необходимости) по действующей нормативной или технической документации.

1.2.2 Удельная эффективная активность естественных радионуклидов $A_{эфф}$ материалов, используемых при производстве материала «Буролит», должна быть не более 740 Бк/кг.

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 4

2 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Требования безопасности, охрана окружающей среды, а также порядок их контроля должны быть установлены в комплекте документации на производство материала «Буролит» (Технологический регламент по приготовлению и применению строительного материала «БУРОЛИТ» получаемого в результате переработки (обезвреживания, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях), согласованным в установленном порядке.

2.2 Все материалы, используемые при приготолении материала «Буролит», должны иметь санитарно-эпидемиологические заключения или другие документы, предусмотренные действующим законодательством и утвержденные в установленном порядке.

2.3 Миграции загрязняющих веществ в атмосферный воздух населенных мест не должны превышать ПДК по ГОСТ 12.1.005; ГН 2.1.6.1338.

2.4 Материалы, используемые при приготовлении материала «Буролит», должны отвечать требованиям радиационной безопасности (СанПиН 2.1.6.2523). Удельная эффективная активность готового материала «Буролит» не должна превышать 740 Бк/кг, установленных СанПиН 2.6.1.2523.

2.5 Образующиеся в местах производства работ технологические отходы должны накапливаться и обезвреживаться в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.1322.

3 ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

3.1 Материал «Буролит» должен быть принят техническим контролем предприятия-изготовителя в соответствии с требованиями настоящих технических условий партиями. Партия должна состоять из материала, изготовленного в одном шламовом амбаре (шламонакопителе).

3.2 Предприятие-изготовитель должно проводить периодические испытания материала «Буролит» в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2

Наименование Показателя	Номер пункта требования	Вид испытаний		Периодичность
		приемосдаточные	периодические	
Внешний вид	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год
Насыпная плотность	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год
Истинная плотность	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год
Влажность	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 5

2	-	Все	288-24		11.24	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	539

Показатель расслаиваемости	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год
Коэффициент уплотнения при транспортировании	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год
Сохраняемость свойств (плотность, расслаиваемость) при транспортировании	1.1.2, таблица 1	-	+	1 раз в год

3.3 Для проведения периодических испытаний готовой продукции произвольно отбирают 5 точечных проб и составляют объединенную пробу, масса которой должна быть достаточной для определения всех контролируемых показателей качества материала «Буролит».

3.4 Радиационно-гигиеническую оценку материалов, применяемых для приготовления материала «Буролит», осуществляют по документам о качестве предприятий-поставщиков этих материалов. В случае отсутствия данных о содержании естественных радионуклидов изготовитель один раз в год, а также при каждой смене поставщика определяет удельную эффективную активность естественных радионуклидов $A_{эфф}$ материалов по ГОСТ 30108.

3.5 Контролирующие органы имеют право проводить контрольную проверку соответствия материала «Буролит» требованиям настоящих технических условий, применяя для этих целей правила приемки, порядок отбора смеси и методы испытаний, установленные настоящими техническими условиями.

3.6 Каждая партия материала «Буролит» подлежит испытаниям на биотестирование с определением класса опасности.

3.7 Результаты периодических испытаний материала «Буролит» оформляются протоколами в соответствии с договором на периодические испытания, заключенным с испытательной лабораторией, аккредитованной в установленном порядке на данный вид испытаний.

4 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

4.1 Влажность материала «Буролит» определяют по ГОСТ 8735.

4.2 Насыпную плотность материала «Буролит» определяют по ГОСТ 8735 путем взвешивания в мерных сосудах, учитывая особенности консистенции испытуемого материала, следующим образом.

Испытания проводят в мерном цилиндрическом сосуде вместимостью 10 $дм^3$. Материал «Буролит» испытывают в состоянии естественной влажности без просеивания через сито с отверстиями диаметром 5 мм. Материал «Буролит» насыпают совком в предварительно взвешенный мерный цилиндр с высоты 100 см от верхнего края цилиндра до образования над верхом цилиндра конуса. Конус без уплотнения материала «Буролит» снимают вровень с края-

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

ми сосуда металлической линейкой, после чего сосуд с материалом «Буролит» взвешивают.

Обработка результатов:

Насыпную плотность материала «Буролит» ($\rho_н$) в кг/м^3 вычисляют по формуле:

$$\rho_н = \frac{m_1 - m}{V},$$

где m- масса мерного сосуда, кг;

m_1 - масса мерного сосуда с материалом «Буролит», кг;

V - вместимость сосуда, м^3.

4.3 Расслаиваемость материала «Буролит» контролируют по ГОСТ 10181, ГОСТ 5802, ГОСТ 28013.

4.4 Сохраняемость свойств (плотность, расслаиваемость) при транспортировании, а также коэффициент уплотнения при транспортировании материала «Буролит» определяют по ГОСТ 7473, ГОСТ 5802.

5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1 Транспортируют материал «Буролит» потребителю автомобилями-самосвалами.

5.2 При транспортировании материала «Буролит» должны быть предусмотрены мероприятия, исключающие возможность нарушения однородности, утечку.

6 УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

6.1 Готовый к употреблению материал «Буролит» загружается экскаватором в автосамосвалы, транспортируется к месту укладки и высыпается на откос в зону работы экскаватора.

6.2 Экскаватор распределяет материал по откосу обочины дороги или обваловки кустовой площадки в соответствии со схемой укладки.

6.3 Готовый материал «Буролит» используется при рекультивации шламовых амбаров, укрепления откосов обочин прикустовых дорог, обочин выездов с кустовых площадок и укрепления обваловок кустовых площадок, отсыпки оснований кустовых площадок, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, площадных объектов, при строительстве обваловок кустовых площадок.

6.4 Ограничений по срокам хранения и использования материала «Буролит» не предусмотрено.

6.5 Температурных ограничений приготовления и дальнейшего использования материала «Буролит» не предусмотрено.

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 7

2	-	Все	288-24		11.24	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	541

6.6 Свежеприготовленный материал «Бролит» имеет текучую пластичную консистенцию, в процессе взаимодействия компонентов, происходит загустевание материала.

7 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

7.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие материала «Буролит» требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и эксплуатации.

8 АВТОРСКИЕ ПРАВА

8.1 Данные технические условия действуют на предприятии - ЗАО «ЭКОС» (г. Нефтеюганск).

8.2 Обладателем авторских прав на данные технические условия являются ЗАО «ЭКОС» (г. Нефтеюганск).

8.3 Использование данных технических условий и ссылки на них в любой форме другими физическими или юридическими лицами без письменного разрешения ЗАО «ЭКОС» (г. Нефтеюганск) не допускаются.

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
ПЕРЕЧЕНЬ
нормативных и технических документов, на которые даны ссылки в тексте

ГОСТ 12.1.005-88*	ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
ГОСТ 5802-86	Растворы строительные. Методы испытаний
ГОСТ 7473-94	Смеси бетонные. Технические условия
ГОСТ 8735-88	Песок для строительных работ. Методы испытаний
ГОСТ 8736-93	Песок для строительных работ. Технические условия
ГОСТ 10178-85*	Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия
ГОСТ 10181-2000	Смеси бетонные. Методы испытаний
ГОСТ 22266-94	Цементы сульфатостойкие. Технические условия
ГОСТ 25328-82	Цемент для строительных растворов. Технические условия
ГОСТ 28013-98*	Растворы строительные. Общие технические условия
ГОСТ 30108-94*	Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов
ГОСТ 30515-97	Цементы. Общие технические условия
ГОСТ 31108-2003	Цементы общестроительные. Технические условия
ГН 2.1.6.1338-03	Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Гигиенические нормативы
СанПиН 2.1.7.1322-03	Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы
СанПин 2.6.1.2523-09	Нормы радиационной безопасности (НРБ-2009). Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 9

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер документа	Входящий номер сопроводительного документа	Подпись	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных					

Подпись и дата | Инв. № дубл. | Взамен инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 5710-004-48739364-2015	Лист 10

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ

П Р И К А З

г. Ханты-Мансийск

24.12.2015 № 2361

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Изготовление и применение строительного материала "Буролит", получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях»

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и на основании Положения о порядке проведения государственной экологической экспертизы, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.1996 г. № 698, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Изготовление и применение строительного материала "Буролит", получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях», подготовленное экспертной комиссией на основании приказа Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре от 15 октября 2015 г. № 1663, устанавливающее соответствие документов экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

2. Установить срок действия прилагаемого заключения - (пять) лет.

Руководитель Р.И. Мишенин

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ**
628012, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Студенческая, д.2, тел: 35-32-01, 35-32-10

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО:
Приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре
№ 1361 от 24.12.2015 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 76
экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проектной документации «Изготовление и применение строительного материала «Буролит», получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях»

г. Ханты-Мансийск 24 декабря 2015 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре от 15.10.2015 г. № 1663, в составе:

Руководитель экспертной комиссии:

Русак Светлана Николаевна	профессор кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета ХМАО-Югры, доктор биологических наук

Ответственный секретарь:

Исанбаева Регина Эриковна	главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и разрешительной деятельности Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

	Мансийскому автономному округу-Югре
Эксперты:	
Шорникова Елена Александровна	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Кукуричкин Глеб Михайлович	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Матковский Антон Валериевич	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Закатей Любовь Викторовна	инженер по охране окружающей среды ООО «Пакер Сервис»
Малетина Надежда Михайловна	инженер по охране окружающей среды ООО «Борец сервис-Нефтеюганск»

рассмотрела проектную документацию «Изготовление и применение строительного материала «Буролит», получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях».
Год разработки материалов – 2015 г.
Заказчик государственной экологической экспертизы – ЗАО «ЭКОС (г. Нефтеюганск).

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы и документы:

Проектная документация в составе:

1. Материалы ОВОС в результате изготовления и применения строительного материала «Буролит» получаемого в результате переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях», 2015г.
2. Технологический регламент на изготовление и применение строительного материала «Буролит» получаемого в результате переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях», 2015г.
3. Материалы обсуждения объекта государственной экологической экспертизы с гражданами и общественными организациями в составе:
4. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 23.06.2015 года №66.
5. Копия публикации в газете «Югорское обозрение» от 25.06.2015 года №26 (917).
6. Копия публикации в газете «Российская газета» от 26.06.2015 года №138 (6
7. 709).
8. Копия публикации в газете «Вестник» от 03.07.2015 года №(1247).
9. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 03.07.2015 года №71(18952).
10. Копия публикации в газете «Российская газета» от 15.07.2015 года №153 (6724).
11. Копия публикации в газете «Наш Красноярский край» от 15.07.2015 года №51/739.
12. Копия публикации в газете «Маяк Севера» от 14.07.2015 года №38(9549).
13. Копия публикации в газете «Уватские известия» от 25.06.2015 года №110(9525).
14. Копия публикации в газете «Тюменская область сегодня» от 26.06.2015 года №110(3914).

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

15. Копия публикации в газете «Наш район» от 18.06.2015 № 24 (665).
16. Копия публикации в газете «Республика» от 27.06.2015 № 65 (5296).
17. Копия публикации в газете «Усинская новь» от 30.06.2015 № 329.
18. Копия публикации в газете «Красный север» от 27.06.2015 № 50 (15982).
19. Копия публикации в газете «Северный луч» от 26.05.2015 № 26 (3580).
20. Протокол общественных слушаний от 28.07.2015 года, организованных администрацией Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
21. Протокол общественных слушаний от 29.07.2015 года, организованных администрацией Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
22. Протокол общественных слушаний от 31.07.2015 года, организованных администрацией Уватский муниципальный район Тюменской области;
23. Протокол общественных слушаний от 05.08.2015 года, организованных администраций Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
24. Протокол общественных слушаний от 06.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образований городской округ «Усинск» Республики Коми;
25. Протокол общественных слушаний от 11.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
26. Протокол общественных слушаний от 21.08.2015, организованных администрацией Туруханского района Красноярского края;
27. Заключение Межрегиональной общественной организации по содействию в решении задач в области экологии «Эконадзор» (письма в адрес Глав Администраций муниципальных образований и Заказчика общественных слушаний);
28. Отчет АНО «Экотерра» «Мониторинг состояния окружающей среды в местах осуществления ЗАО «ЭКОС» деятельности, связанной с применением строительного материала «Буролит»;
29. Технические условия №5710-004-48739364-2015 материал строительный «Буролит»;
30. Патент на изобретение №2303011 от 11.10.2006 г. «Строительный материал Буролит»;
31. Товарный знак №367089 от 10.11.2008 г. на «Буролит»;
32. Сертификат соответствия №РОСС RU.АГ43.Н02016 от 18.05.2015г. на материал строительный «Буролит».
33. Техническое свидетельство Минстроя России №4645-15 от 01.09.2015 г. о пригодности применения в строительстве новой продукции строительного материала «Буролит»;
34. Заключение ФАУ «ФЦС» Техническая оценка пригодности для применения в строительстве материала строительного «Буролит» от 20.08.2015 г.
35. Экспертное заключение 02-01-18-14-02/3031 от 15.07.2015г. о соответствии государственным санитарно-гигиеническим правилам и нормативам строительного материала «Буролит»;
36. Технологический регламент на изготовление и применение строительного материала «Буролит» получаемого в результате переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях» РД-367089-15.
37. Заключение ООО «Новосибсертификация» от 10.04.2015 года по результатам оценки качества приготовления и укладки строительного материала «Буролит» на кустовой площадке №511 Приобского месторождения в соответствии технологическим регламентом РД 367089-15.;
38. Иная документация.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Общие сведения об объекте экспертизы

Представленная техническая документация определяет требования, нормативы, конструктивные и технико-технологические решения переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения, размещенных в шламонакопителях (шламовых амбарах) кустовых площадок, картах полигонов, иных объектах размещения отходов бурения образованных при амбарном и безамбарном бурении, а также последующего использования полученного строительного материала «Буролит» для укрепления откосов внутрипромысловых дорог, откосов кустовых площадок, строительства обваловок, рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), территорий временного отвода, кустовых площадок, карьеров, полигонов ТБО и других площадных объектов.

Технология переработки бурового шлама с получением строительного материала «Буролит» запатентована ЗАО «ЭКОС» в установленном порядке (патент на изобретение №2303011 строительный материала «Буролит»).

ЗАО «ЭКОС» осуществляет работы по переработке буровых отходов (шлама, буровых растворов, буровых сточных вод) с получением строительного материала «Бурлит» на основании технических условий ТУ 5710-004-48739364-2015, (введены в действие 02.03.2015г.) и Технологического регламента на изготовление и применение строительного материала «Буролит» получаемого в результате переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях» РД-367089-15.

В отношении строительного материала «Буролит» в Системе сертификации ГОСТ Р проведена процедура сертификации и получен сертификат соответствия № РОСС RU.АГ 43.Н02016 со сроком действия до 17.05.2018г., а также оформлено Техническое свидетельство Минстроя России №4645-15 от 01.09.2015 г. о пригодности применения в строительстве новой продукции строительного материала «Буролит» в соответствии с Правилами подтверждения пригодности новых материалов, изделий, конструкций и технологий для применения в строительстве, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.1997 №1636.

Производство работ планируется в пределах территорий объектов обустройства кустовых площадок, территорий временного отвода земель предоставленных ЗАО «ЭКОС» Заказчиком для переработки (обезвреживании, утилизации) отходов бурения. Площадки производства работ располагаются на территории Российской Федерации: Тюменской, Оренбургской, Томской областей, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями, позволяющими проводить работы по изготовлению и применению строительного материала «Буролит» в соответствии с установленной областью применения.

Согласно Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 в период с июля по август 2015 года ЗАО «ЭКОС» по материалам оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные слушания на предполагаемых территориях хозяйственной деятельности по изготовлению и применению строительного материала «Буролит». Заказчиком государственной экологической экспертизы проведена работа по учету в проектной документации мотивированных замечаний и предложений, поступивших от заинтересованной общественности. Межрегиональной общественной организацией по содействию в решении задач в области экологии «Эконадзор» и Региональной общественной экологической организацией «Ветераны-экологи Тюменской области» даны положительные заключения в отношении экологических аспектов намечаемой деятельности.

Технологические этапы производства работ

В пределах кустовой площадки и шламонакопителя (шламового амбара) Заказчик закрепляет за исполнителем территорию рабочей зоны для организации производства работ, хранения расходных материалов, стоянки техники и размещения санитарно-бытовых помещений.

Перед началом проведения работ по переработке бурового шлама выполняются внутриплощадочные подготовительные работы:

-создается геодезическая разбивочная основа для производства работ;

-создается общеплощадочное складское хозяйство;

-проводится монтаж инвентарных зданий (блок-контейнеры для хранения инвентаря, вагон-прорабская, вагоны-бытовки, туалет);

-производственная площадка обеспечивается инвентарем, средствами связи;

-проводятся полевые изыскания.

Для нужд намечаемой деятельности предусмотрено применение временных площадок складирования строительных материалов:

-для размещения компонентов (цемент, пеноизол, кальций хлористый)
площадка 6*20 м (120 м2);

-для размещения техники необходимо две площадки 4*12 м (96 м2);

-под хозяйственную зону, на которой размещаются блок-контейнеры для хранения инвентаря, вагон-прорабская, вагоны-бытовки, туалет с выгребной ямой, контейнеры для сбора отходов производства и потребления.

На этапе полевых изысканий на кустовых площадках производятся:

-натурные замеры толщины слоя размещенных в шламонакопителях отходов бурения;

-отбор проб отходов бурения (буровой шлам, буровой раствор, буровые сточные воды) и проведение анализов на содержание нефтепродуктов;

-при необходимости откачка жидкой фракции отходов бурения силами Заказчика или ЗАО «ЭКОС» (по договоренности) до объема, необходимого для приготовления смеси согласно технических условий.

-секционирование карты шламонакопителя, шламового амбара (при необходимости).

Секционирование карты шламонакопителя предназначено:

- для разделения рабочих зон технологического процесса переработки бурового шлама;
- для обеспечения доступа техники ко всем точкам шламонакоопителя.

Производство основных работ начинается только после завершения в необходимом объеме организационных подготовительных мероприятий.

Переработка бурового шлама возможна: при безамбарном бурении непосредственно на кустовой площадке в технологических металлических емкостях, временных шламонакопителях, приямках;

при амбарном бурении непосредственно в шламонакопителях (шламовых амбарах) на территории кустовых площадок, картах полигонов, приямках, иных объектах накопления и/или размещения отходов Заказчика либо на специально оборудованных площадках. Конструктивные характеристики шламонакопителей (шламовых амбаров) предоставляются Заказчиком до начала работ для определения объема бурового шлама, подлежащего переработке и установления порядка, технологической цепочки выполнения работ по рекультивации.

Котлованы шламонаколителей (шламовых амбаров) располагаются:

- Либо в песчаном грунте отсыпки кустовых площадок. Дно котлованов выстлано дорнитом, гидроизоляция обеспечивается за счет укладки полиэтиленовой пленки толщиной 200 микрон для защиты полиэтиленовой пленки и дорнита от повреждений уложены

железобетонные плиты.

- Либо в соответствии с проектными решениями принимается устройство гидроизоляционного экрана дна и стенок амбара. Для предотвращения процессов фильтрации по периметру амбара и на глубину (до 3-х метров) сооружен глиняный замок, помимо этого используется гидроизоляционный материал «Нетма-Теплонит», представляющий собой единую конструкцию, термически спаянную из защитного иглопробивного полотна и гидроизоляционного полиэтилена высокого давления, находящегося внутри полотен. Данным материалом выстланы дно и стенки шламового амбара.
- Либо конструкции шламовых амбаров выполненных по иным проектным решениям, получившим положительные заключения государственных экспертиз.

Для переработки бурового шлама принят метод капсулизации, при котором добавка цемента позволяет устранить текучесть бурового шлама, а пеноизол препятствует миграции загрязняющих веществ из конечного продукта в окружающую среду.

Перемешивание смеси предусмотрено экскаватором. Шламонакопитель (шламовый амбар), при необходимости делится на секции путем устройства разрезных полос (перемычек) из привозного песка. Песок доставляется самосвалами из карьеров, по согласованию с Заказчиком. На стадии согласования производственной программы запрашивается документация по карьеру песка Заказчика.

Ширина разрезных полос должна позволять размещение экскаваторной техники и составляет 5 м. Расстояние между полосами (ширина секции) принимается 12 метров.

Выбор типа и места размещения экскаватора производится исполнителем работ из условий возможности перекрытия рабочих зон ковша с обеих сторон секции, как в горизонтальном, так и в вертикальном направлении перемешивания.

После освобождения секций от готового строительного материала «Буролит», проектом предусмотрено повторное использование песка из нерабочей перемычки для устройства последующих разрезных полос и для технологии приготовления следующей партии строительного материала.

Загустевший до консистенции, исключающей утечку при транспортировке, «Буролит» допускается к использованию как строительный материал.

Характеристика производимого продукта

Физико-механические свойства строительного материала «Буролит» приведены в таблице:

Наименование показателя	Нормативное значение
Внешний вид	Гомогенная масса серого цвета
Насыпная плотность, кг/м^3, не более	1250
Истинная плотность, г/см^3, не менее	1,8
Влажность, %, не более	70
Показатель расслаиваемости, %, не более	20
Коэффициент уплотнения при транспортировании	0,94 – 0,96
Сохраняемость свойств (плотность, расслаиваемость) при транспортировании	Не должно быть потери однородности

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

В соответствии с технологией строительный материал «Буролит» образуется вследствие равномерного внесения (при постоянном, тщательном перемешивании) в отходы бурения следующих компонентов:

- цемент марки 400 в количестве 10-20% от веса бурового шлама;
- песок в количестве 10-20% от объема бурового шлама;
- карбамидный пеноизол 10-25% от объема бурового шлама.

В зимнее время, при температурах воздуха -30^{0}С и ниже, при необходимости, производится добавка кальция хлористого в количестве 2% от веса бурового шлама. Изготовление строительного материала «Буролит» допускается в температурном режиме, определяемом нормативно-правовыми актами соответствующих субъектов Российской Федерации, регламентирующих условия труда на открытом воздухе. При этом изготовленный строительный материал «Буролит» не теряет свои строительные свойства в пределах температурного режима, установленного Техническим свидетельством Минстроя России (от -50°С до + 40°С) и выше (от -60°С до +50°С), что позволяет применять его в условиях Крайнего Севера.

В соответствии с Техническими условиями ТУ-5710-004-48739364-2015 к исходным материалам предъявляются следующие требования:

- отходы бурения (буровой шлам, буровой раствор, буровые сточные воды) образующиеся в процессе строительства (бурения) скважин, представляют собой вязкопластичную массу, насыщенную водой, содержат выбуренную породу;
- портландцемент марки ПЦ-400-Д20 по ГОСТ 10178, сульфатостойкий цемент по ГОСТ 22266, цемент по ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328;
- песок плотностью 1,5 кг/м^3;
- карбомидный пеноизол плотностью 16-20 кг/м3, по действующей нормативно-технической документации;
- кальций хлористый (добавляется в смесь при необходимости, при низких температурах воздуха) по действующей нормативно-технической документации.

Загустевший до консистенции исключающей утечку при транспортировке строительный материал «Буролит» допускается к использованию как строительный материал (сертификат соответствия № РОСС RU.АГ43.Н02016, выдан «Система сертификации ГОСТ Р, Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии» срок действия 17.05.2018 г.) По завершении срока действия Сертификата, производится его продление (переоформление).

Применение строительного материала «Буролит»

Строительный материал «Буролит» применяется для рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), укрепления откосов обочин прикустовых дорог, обочин выездов с кустовых площадок и укрепления обваловок кустовых площадок, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТБО, площадных объектов, при строительстве обваловок кустовых площадок.

Готовый к употреблению строительный материал загружается экскаватором в автосамосвалы, транспортируется к месту применения.

Ограничений по срокам хранения и использования материала «Буролит» не предусмотрено.

Температурных ограничений приготовления и дальнейшего использования материала «Буролит» не предусмотрено.

При укреплении откосов дорог экскаватор движется по обочине, не создавая препятствий движению транспорта, а при укреплении откосов обваловок кустов - по кустовой

площадке. При необходимости проводятся работы на ландшафте придорожных и прикустовых территорий.

В качестве одного из компонентов строительный материал «Буролит» может применяться при рекультивационных и планировочных работах (засыпка выемок, котлованов) на территориях временного отвода.

Процесс рекультивации земель, занятых шламовыми амбарами или шламонакопителями осуществляется в два последовательных этапа: технический и биологический.

Технический этап включает в себя следующие виды работ:

- прилегающая территория очищается от мусора и других материалов;
-производится выполаживание откосов амбаров;
- при необходимости разбивается шламовый амбар или шламонакопитель на сектора с помощью песчаных перемычек;
- в секторах (шламовом амбаре) производится замес бурового шлама с песком, цементом, пеноизолом при постоянном перемешивании;
- при необходимости производится выгрузка полученного строительного материала «Буролит» на временную площадку (в места указанные Заказчиком), либо готовый материал остается в амбаре (шламонакопителе);
-при необходимости готовый строительный материал «Буролит» с временного места хранения помещается в рекультивируемый амбар;
- планирование площади амбаров и прилегающие к ним территории бульдозером (экскаватором);
- последующая засыпка спланированной поверхности амбаров и прилегающих к ним территорий торфо-песчаной смесью слоем 30 см, при необходимости (в соответствии с нормативной документацией Заказчика), либо песком и местным грунтом.

Биологический этап рекультивации

Биологический этап рекультивации включает в себя комплекс работ по созданию плодородного, обладающего благоприятными для роста растений физическими и химическими свойствами слоя почвы на площадке амбара, шламонакопителя или рекультивированной площадке.

Контроль производства и оценка качества продукции

Для подтверждения класса опасности полученного строительного материала «Буролит» однократно производится отбор пробы на весь объем перерабатываемых отходов бурения, размещенного в шламовом амбаре, временном шламонакопителе, карте полигона или ином объекте размещения.

Для проверки качества строительного материала «Буролит» методом биотестирования предусматривается выборочный отбор 1-й пробы на весь объем шламонакопителя (шламового амбара) на подтверждение IV-V класса опасности. Кроме того, в соответствии с ТУ 5710-004-48739364-2015 проводятся периодические испытания строительного материала (в соответствии с таблицей).

Наименование показателя	Вид испытаний		Периодичность
	приемосдаточные	периодические	
Внешний вид	-	+	Не реже 1 раза в год
Насыпная плотность	-	+	Не реже 1 раза в год

Истинная плотность	-	+	Не реже 1 раза в год
Влажность	-	+	Не реже 1 раза в год
Показатель расславаемости	-	+	Не реже 1 раза в год
Коэффициент уплотнения при транспортировании	-	+	Не реже 1 раза в год
Сохраняемость свойств (плотность, расслаиваемость) при транспортировании	-	+	Не реже 1 раза в год

Данные испытания проводятся органом по сертификации продукции ООО "СибНИИстрой» в рамках проведения инспекционного контроля состояния производства и оценки стабильности качества выпускаемой ЗАО «ЭКОС» продукции – «Буролит» (договор №ПИ-2095/15 от 23.03.2015 г. на выполнение работ по оценке качества приготовления и укладки строительного материала, на проведение обследовательских, обмерочных работ).

Природно-климатические условия районов производства работ

Территория производства работ – участки производственной (промышленной) разработки нефтяных и газовых месторождений, районы переработки и использования нефти и нефтепродуктов в производственных и хозяйственно-бытовых целях. Производство работ запланировано в пределах территорий объектов обустройства кустовых площадок, территорий временного отвода земель, выделенных ЗАО «ЭКОС» Заказчиком. Площадки производства работ могут располагаться на территории Российской Федерации, в том числе на территории Тюменской, Оренбургской, Томской областей, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями.

Воздействие на атмосферный воздух

Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

В документации приведена характеристика источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расчетным путем определена величина выбросов загрязняющих веществ в процессе строительства и эксплуатации объектов. Обоснованы нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу.

На основе принятых проектных решений определены технологические процессы, при которых осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферу. В том числе:

1. Работа автотранспорта по доставке материалов, перевозке строительного материала «Буролит» и вывозу отходов предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
2. Работа дорожно-строительной техники (бульдозера и экскаваторов) предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
3. Перевалка сыпучих материалов (цемент, песок, кальций хлористый) предусматривает выброс в атмосферный воздух пыли неорганической и взвешенные вещества.

Расчетами установлен валовый выброс в атмосферный воздух 8 видов загрязняющих веществ общим количеством 5,239813 тонн за период производства работ (условно - переработка 100 000 м^3 отходов бурения) – 346 рабочих дней.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс вещества т/год
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	1,17595
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,191092
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,105817
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	0251503
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	2,369896
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,469719
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,675753
3123	Кальций хлористый (Кальций хлорид)	ПДК м/р	0,03	3	0,000040
Всего веществ : 8					**5,239813**
в том числе твердых : 3					0,530067
жидких/газообразных : 5					4,709746
	Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:				
6046	(2) 337 2908				
6204	(2) 301 330				

Расчет выбросов в атмосферный воздух

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляются от следующих технологических операций:

- перевалка и растаривание сыпучих материалов;
- работа автотранспорта и дорожно-строительной техники.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах рабочей площадки предусматривается:

- электроснабжение от электросетей Заказчика;
- ТО и ремонт технических средств по договорам со специализированными предприятиями или на основной производственной базе;
- ограничение времени непроизводительной работы двигателей механизмов;
- использование электронагревателей для теплоснабжения вагон-бытовок;
- предупреждение уноса сыпучих материалов при растарке.

Выбросы загрязняющих веществ при перегрузке сыпучих материалов

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с:

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

1. "Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов", Новороссийск, 2001 г.

2. «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Разгрузка (перегрузка) песка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокись кремния	0,000	0,0000

Разгрузка (перегрузка) цемента

Результаты расчета

Код в -ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокись кремния	0,2005440	0,675753

Разгрузка (перегрузка) соли

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. Выброс, (г/с)	Валовый выброс, (т/год)
3123	Кальция хлорид	0,0002380	0,000040

Выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта

«АТП-Эколог», версия 3.0.1.15 от 01.09.2012

Copyright© 1995-2012 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Организация: ЗАО «ЭКОС» Регистрационный номер: 01-01-2319

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2005 г.

Общее описание участка

тип - 17 - Автопогрузчики

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Кол-во, ед.*
MAN RS 4583-00000-10	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	5
KOMATSU 155-D5	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	1
HITACHI ZX200-3	Грузовой	Зарубежный	2	Диз.	3
ВСЕГО:					9

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0518796	1.446477
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0415037	1.157182
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0067444	0.188042
0328	Углерод (Сажа)	0.0042778	0.104528
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0092829	0.247445
0337	Углерод оксид	0.0906065	2.316860
0401	Углеводороды**	0.0165370	0.452344
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0165370	0.452344

Общее описание участка

тип - 7 - Внутренний проезд

Протяженность внутреннего проезда (км): 1.000

Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Кол-во, ед.
MAN RS 4583-00000-10	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	5
KOMATSU 155-D5	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	1
HITACHI ZX200-3	Грузовой	Зарубежный	2	Диз.	3	3
ВСЕГО:						9

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0047222	0.005967
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0037778	0.004774
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0006139	0.000776
0328	Углерод (Сажа)	0.0004167	0.000457
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0008194	0.000970
0337	Углерод оксид	0.0081944	0.009314
0401	Углеводороды**	0.0011111	0.001356
	В том числе:		

Заключение государственной экологической экспертизы по проектной документации: «Изготовление и применение строительного материала «Буролит», получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях»

2732	**Керосин	0.0011111	0.001356

Общее описание участка

тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.030

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.030

Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	*Категория*	*Место пр-ва*	*О/Г/К*	*Тип двиг.*	*Код топл.*	*Кол-во, ед.*
MAN RS 4583-00000-10	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	5
KOMATSU 155-D5	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	1
HITACHI ZX200-3	Грузовой	Зарубежный	2	Диз.	3	3
ВСЕГО:						9

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0328049	0.017493
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0262439	0.013995
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0042646	0.002274
0328	Углерод (Сажа)	0.0016170	0.000832
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0051532	0.003089
0337	Углерод оксид	0.0846434	0.043722
0401	Углеводороды**	0.0301861	0.016019
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0301861	0.016019

Суммарные выбросы

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,17595
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,191092
0328	Углерод (Сажа)	0,105817
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,251503
0337	Углерод оксид	2,369896
0401	Углеводороды	0,469719

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
2732	Керосин	0.469719

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) отделяет территорию промышленной площадки от жилой застройки, ландшафтно-рекреационной зоны, зоны отдыха и т.д.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Нормативные размеры СЗЗ для различных производств определяются в соответствии с СанПиНом 2.2.1. /2.1.1.1200-03. Достаточность размеров СЗЗ подтверждается результатами расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выбрасываемых источниками данного предприятия.

В соответствии с СанПиНом 2.2.1. /2.1.1.1200-03, нормативный размер СЗЗ для кустовых площадок на месторождениях – 300 м.

Достаточность нормативного размера СЗЗ подтверждена выполненными расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (с учетом фонового загрязнения), согласованными и утвержденными в установленном порядке.

Расчеты загрязнения атмосферного воздуха (п.п. 8.5.3 и 8.5.13 ОНД-86), проводимые по УПРЗА, являются основным средством нормирования выбросов, осуществляемого на основе оценки (сопоставления с ПДК или в необходимых случаях с 0,8 ПДК) максимальных концентраций загрязняющих веществ в зоне влияния предприятия.

При проведении расчетов рассеивания были заданы контрольные точки на границе нормативной санитарно-защитной зоны промплощадки предприятия (определяется в соответствии с СанПиНом 2.2.1. /2.1.1.1200-03) с указанием их номеров и координат. Контрольные точки на границе жилой зоны не задавались ввиду ее значительной удаленности (более 3 км) от месторождения.

Результаты расчетов рассеивания и данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ, предоставленные «Ханты-Мансийским центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды- филиал ФГБУС «Обь-Иртышское УГМС», приведены в разделе Расчет рассеивания.

Метеорологические характеристики приведены в таблице.

В результате анализа расчетов рассеивания установлено, что наибольшее загрязнение атмосферного воздуха отмечается: оксидом углерода, диоксидом азота, пылью неорганической: 70-20% SiO2, диоксидом серы, группой суммации: азот диоксид, серы диоксид.

В то же время ни по одному из загрязняющих веществ не наблюдается превышение ПДК в контрольных точках на границе жилой застройки и других нормируемых территорий, следовательно, нормативы ПДВ для предприятия устанавливаются на уровне фактических выбросов.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики	Коэффициенты
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности	1
Среднемесячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)	+21,7
Среднемесячная минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь)	-26,9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	8
В	12
ЮВ	9

Ю ЮЗ З СЗ штиль	10 18 21 11 10
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%	9м/сек

На основании изложенного сделан вывод о допустимости воздействия деятельности предприятия на атмосферный воздух: по результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферный воздух превышения ПДК на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки (места проведения работы) 300 метров отсутствуют. Воздействие, оказываемое на состояние атмосферного воздуха деятельностью по переработке буровых отходов в строительный материал «Буролит», является допустимым.

Экспертная комиссия отмечает, что намечаемая деятельность не связана с созданием стационарных источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, в связи с чем, не требуется оформлять дополнительно разрешительную документацию, касающуюся эксплуатации стационарных источников выбросов.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

В соответствии с технологическими разработками строительный материал «Буролит» является инертным материалом, в котором цемент и пеноизол связывают загрязняющие вещества бурового шлама и предотвращают их миграцию в окружающую среду.

Для проведения исследований по влиянию отсыпанного на кустовых площадках месторождений строительного материала «Буролит» на поверхностные и подземные воды привлечены аккредитованные организации: НИИ экологии и рационального использования природных ресурсов Тюменского государственного университета и Федеральное Государственное Учреждение «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Уральскому федеральному округу», филиал ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО» по Ханты-Мансийскому автономному округу.

Проба для оценки динамики состояния природных сред поверхностная вода была отобрана из близлежащей протоки Большая Салымская, находящейся на расстоянии 1,2 км от автодороги. Пробы грунтовой воды были отобраны по обеим сторонам от автодороги (на участке, равноудаленном от К-150 и К-151) у основания насыпи и на расстоянии 100 м от нее. Точки отбора почвы были расположены в непосредственной близости от мест отбора грунтовой воды.

По результатам исследований был сделан вывод: работы по отсыпке откосов автодороги строительным материалом «Буролит» не оказали значительного влияния по загрязнению вредными веществами грунтовых вод. За период наблюдений основным фактором, определившим снижение в целом содержание химических элементов в грунтовых водах, явилось половодье, характеризующееся повышением уровня воды и разбавлением концентраций элементов талыми водами.

По результатам мониторинговых исследований, проведенных Тюменским государственным университетом НИИ экологии и рационального использования природных ресурсов сделано следующее заключение:

- исходное содержание загрязняющих веществ в грунтовой воде и почве находится в пределах допустимых значений;

- за период наблюдений основным фактором, определившем снижение в целом содержания химических элементов в грунтовых водах и почве, явилось половодье, характеризующееся повышением уровня воды и разбавлением концентраций загрязняющих элементов талыми водами;

- в целом работы по отсыпке автодороги строительным материалом «Буролит» не выявили воздействия данного строительного материала на процессы миграции химических элементов, на поступление в окружающую среду загрязняющих веществ и на распределение основных типичных поллютантов данной территории.

Водопотребление и водоотведение

Водопотребление в количестве 0,182 $м^3$/сутки предусматривается на хозяйственно-бытовые нужды персонала бригады. Источник водоснабжения - привозная вода.

Сброс сточных вод от хозяйственно-бытовой деятельности персонала бригады предусмотрен в выгребные ямы, расположенными на территории Заказчика работ. По договоренности, объемы сброшенных сточных вод принимаются и ведется их учет Заказчиком работ. По окончании работ на кустовой площадке туалет перевозится на новое место производства работ, а выгребная яма дезинфицируется и рекультивируется путем засыпки торфо - песчаной смесью.

Водопотребление и водоотведение на производственные нужды данными Материалами не рассматриваются, так как перед передачей шламонакопителя (шламового амбара) для проведения работ Заказчик осуществляет откачку жидкости до остаточного объема необходимого по технологии для приготовления строительного материала «Буролит».

Производственный экологический мониторинг

По заданию ЗАО «ЭКОС» Научно-исследовательским институтом экологии и рационального использования природных ресурсов Тюменского государственного университета была разработана «Программа мониторинга окружающей среды на территории Приобского месторождения на участке дороги между К-150, К-151 в местах отсыпки откосов буролитовой смесью. Участок находится в пойме реки Обь. Программой предусмотрены отбор и лабораторные химические испытания проб поверхностной воды из протоки Большая Салымская, напротив К-151 (около 2,5 км от дороги), а также грунтовой воды и почв у основания насыпи и в 100 м по обе стороны дороги.

Для реализации программы были привлечены НИИ ТГУ и Сургутский отдел филиала ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО» по ХМАО. Длительные наблюдения не выявили негативных тенденций при изготовлении и применении строительного материала «Буролит» на объекты окружающей среды.

В 2010 г. АНО «Экотерра» был проведен мониторинг состояния окружающей среды территории, на которой используется строительный материал «Буролит» в качестве строительного материала для отсыпки откосов внутрипромысловых дорог или рекультиванта шламовых амбаров.

В ходе мониторинга исследовались следующие территории:

- Мало-Балыкское месторождение. Куст №621 шламовый амбар, рекультивируемый буролитовой смесью;

- Мало-Балыкское месторождение. Куст №524 шламовый амбар, рекультивируемый буролитовой смесью;

- Мало-Балыкское месторождение (фоновая территория);
- Приобское месторождение, откосы дороги отсыпанные материалом «Буролит»;
- Приобское месторождение (фоновая концентрация).

Результаты аналитических исследований почв, воды, донных отложений, изученных в зоне воздействия строительного материала «Буролит», проведенных в период с 2006 по 2014 год, не выявили негативных изменений в их составе и свойствах.

Таким образом строительный материал «Буролит» прошел апробацию на нефтегазовых месторождениях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Технология получения из буровых отходов безопасного строительного материала является прогрессивной природосберегающей технологией, направленной на минимизацию отрицательных воздействий нефтегазодобычи на состояние окружающей среды.

Оценка воздействия на недра

Работы планируются в пределах техногенно-нарушенных территорий, объектов обустройства месторождений на земельных участках, выделенных Заказчику, не предполагающих дополнительное воздействие на недра.

Характеристика источников образования отходов:

В проектной документации предусмотрено, что образование отходов при производстве работ предусматривается:

1. От хозяйственно-бытовой деятельности персонала образуется:
- Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные);

2. От эксплуатации системы электроосвещения образуются:

-Оборудование электрическое осветительное (кроме содержащего ртуть), утратившее потребительские свойства.

3. От производственной деятельности образуются:
- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами;
(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
- Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной (использования упаковочных материалов).

В результате анализа принятых проектных решений использования материалов и их нормативных потерь (Прокопшин А.А. Справочник инженера-сметчика. Стройиздат. 1982 год; Отходы производства и потребления. Сборник нормативных и методических указаний. Казань. 1999 год), Сборника нормативно-методических документов по оценке количества образующихся отходов производства и потребления. СПб,1997г.; Методических пособий: "Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов". - 5е изд.-Санкт-Петербург, 2006г.; "Сборника методик по расчету объемов образования отходов". СПб, 2001г. а также в соответствии с удельными нормами образования отходов, рекомендованными методическими указаниями и ведомственными документами расчетами установлено образование 2-х видов отходов 5 класса опасности и 2-х видов отходов 4 класса опасности, общим количеством 45, 094 тонн (условно - переработка 100 000 м^3 отходов бурения) – 346 рабочих дней.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу	Класс опасности	Объем образования отходов, т
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	5,850
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,325
Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	38,914
Оборудование электрическое осветительное (кроме содержащего ртуть), утратившее потребительские свойства	4 82 400 00 00 0	5	0,005
Всего:			45,094

Характеристика мест временного хранения и размещения отходов

На территории производственной деятельности организованы места для сбора и временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления передаются на переработку предприятиям соответствующего профиля или для размещения на специализированных объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов. Вывоз отходов с территории предприятия производится специализированным транспортом.

Для накопления бытовых отходов в хозяйственно-бытовой зоне работающего персонала предусмотрен металлический контейнер объемом 0,75м^3.

Загрязненный обтирочный материал собирается в металлический контейнер раздельно от других отходов.

Оборудование мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих нормативных документов.

Возможные аварийные ситуации и меры по их предотвращению и ликвидации

При переработке отходов бурения с получением строительного материала «Буролит» может возникнуть следующая аварийная ситуация: при отсыпке песчаных перемычек объем содержимого шламонакопителя увеличивается и может возникнуть угроза его переполнения.

В этом случае для предотвращения переполнения шламонакопителя предусмотрена выработка строительного материала «Буролит» из нескольких секций на специально отведенную площадку, демонтаж выполненных перемычек и распределение остаточного бурового шлама по всей площади шламонакопителя.

Теоретически переполнение шламонакопителей невозможно, т.к. при добавлении в отходы бурения необходимых компонентов для приготовления строительного материала «Буролит» не происходит увеличение объема (увеличивается только масса). Заказчики работ в свою очередь при проектировании закладывают дополнительный объем шламонакопителя, который не заполняется на 100%, дополнительный свободный объем образуется при откачивании воды до необходимого уровня. Образовавшийся свободный объем замещается песчаными перемычками.

Экспертная комиссия отмечает, что возможность аварийных ситуаций, связанных с изготовлением и применением строительного материала «Буролит» сведена к минимуму.

Характеристика существующего состояния растительности.

Флора

Ориентировочно флора Тюменской области содержит около 2200 видов высших сосудистых растений. Из них высшие споровые (в том числе плауновидные) представлены 45 видами (2 семейства, 4 рода); хвощевидные – 7 (1 сем., 1 род); папоротниковидные – 29 (9 сем., 15 родов). Хвойных растений 7 видов (2 сем., 5 родов), но они играют ведущую роль в растительности области. Большинство видов - покрытосеменные с преобладанием двудольных растений. Видовой состав выявлен для отдельных флористических районов области, совпадающих с административными границами автономных округов – ХМАО, ЯНАО и Тобольского района, включающего территорию южнее границы ХМАО. Для ЯНАО, состоящего из флористических зон Арктики, Субарктики и северной тайги, выявлено 623 вида (67 сем., 223 рода). ХМАО – в основном северотаёжный район, но он включает среднюю тайгу и часть Уральских гор с арктоальпийской флорой. Здесь произрастает 599 видов. Флора средней тайги насчитывает 506 видов, относящихся к 87 семействам и 278 родам. 11 ведущих семейств содержат 53,6% всех видов: астровые (56 видов), мятликовые (49), осоковые (43), бобовые (28), розовые (23), лютиковые, ивовые (по 17), орхидные (12), вересковые, зонтичные, гвоздичные (по 10). По набору ведущих семейств эта флора является бореальной. Самыми крупными родами являются осоки (29 видов) и ивы (16). Тобольский район включает южную тайгу, подзону мелколиственных лесов и лесостепь. Здесь произрастает 1023 вида (96 сем., 430 родов). Лесостепная зона области включает 929 видов и подвидов из 97 семейств и 423 родов. 10 ведущих семейств содержат 58,1% всей флоры: астровые (128 видов), мятликовые (80), розовые (49), бобовые (46), крестоцветные (45), гвоздичные (38), лютиковые (37), норичниковые (36), маревые (34). Ранг осоковых высок за счёт бореальных видов, обилие крестоцветных объясняется присутствием сорных. Шесть семейств – астровые, мятликовые, осоковые, розовые, лютиковые и гвоздичные – являются ведущими для всей флоры области. В тундровой зоне большое значение имеют ивовые, вересковые, норичниковые и ситниковые; в бореальной к ивовым и вересковым добавляются бобовые и зонтичные; в лесостепи ивовые выпадают из десятки ведущих семейств, но к бобовым и норичниковым предыдущих зон добавляются крестоцветные и маревые. В составе флоры широко представлены различные группы полезных растений: лекарственные, декоративные, медоносные, пищевые, кормовые, фитомелиоративные, инсектицидные и др.

В последние годы более подробно изучена флора южной тайги Тюменской области. По флористическому районированию России, территория юга Тюменской области находится в Евросибирской подобласти Циркумбореальной области Бореального подцарства Голарктического царства флоры.

Таксономический состав флоры в целом представлен плаунами (6 видов), хвощами (7), папоротниками (20), голосеменными (6), покрытосеменными (660 аборигеинных и 165 адвентивных видов). Распределение видов по крупным систематическим группам и соотношения между группами характерны для Бореальной флористической области. Основу аборигенной фракции южнотаёжной флоры в семейственно-видовом спектре по численным показателям составляют 22 семейства, которые объединяют 525 видов (75,1% аборигенной фракции). Десять крупнейших семейств (27 и более видов) включают 383 вида (54,8%). Наибольшую долю имеют Asteraceae и Poaceae (по 63 видов, 9%). Последующие 8 семейств – Cyperaceae (57 видов), Rosaceae (43), Ranunculaceae (39), Orchidaceae (29), Scrophulariaceae (27), Caryophyllaceae (24), Brassicaceae (20), Fabaceae (18) – постепенно снижают свои доли во флоре от 8,1 до 2,6%. Качественный и количественный состав ведущих семейств характеризует флору как бореальную. Такое соотношение характерно для умеренно-бореальных региональных флор и указывает на молодость и высокий уровень аллохтонности флоры. Наиболее крупные роды – Carex (43 вида), Ranunculus (16), Salix (14), Potentilla и Potamogeton (по 13), Veronica (12), Rumex (11), Calamagrostis и Poa (по 10), Galium, Viola и Juncus (по 8). Обилие видов Carex, Ranunculus, Salix, Rumex, Viola, Stellaria говорит о бореальном характере флоры и месте её среди типичных северных флор Голарктики.

Географический анализ флоры показывает, что она формировалась в области постоянного климатического влияния Атлантики на основе широкоареальных комплексов видов, сменявших друг друга в разные эпохи. Распределение аборигенных видов по геогруппам показывает бореальный характер флоры, выявленной в пределах крупного зонального выдела (тайга), сформировавшейся на основе ядра циркумбореальных и евразиатских бореальных видов с отдельными растениями из других флористических комплексов (в том числе небольшой долей лесостепных и степных растений – Stipa pennata, Potentilla goldbachii и др. – обитающих на высоких буграх и обрывистых берегах крупных рек).

Растительность Тюменской области делится на две ботанико-географические зоны: Урал и Западно-Сибирская равнина.

Урал

На территории Урала эдификаторами в растительных группировках являются виды сибирского или европейского происхождения. Многие деревья, кустарники и травы равнинной тайги хорошо переносят горные условия. Именно из них в основном сформирована растительность Урала: ель, пихта, лиственница, берёза; подлесок из ив, рябины, жимолости. В горной тундре произрастают те же кустарниковые ивы, карликовая берёзка, багульник, что и в равнинной тундре. Но много и видов растений, встречающихся только в горах, например ветреницы лютичная, пермская и др. Разорванность горных массивов, большая удалённость друг от друга хребтов и вершин создают условия для возникновения эндемичных видов. В составе уральской флоры содержится около 5% эндемиков, большинство из которых является реликтами. Они встречаются редко, распространены прерывисто и часто связаны со скалистым субстратом, где ослаблена конкуренция со стороны других видов, Это логотис уральский, качим уральский, лён северный, кипрей уральский, несколько видов ясколок. Особенно много эндемичных форм описано в полиморфных родах манжетка и ястребинка.

Уральская горная страна отличается присутствием наиболее ценных редких видов растений (включая целый ряд эндемичных видов), а экосистем горных склонов очень чувствительны к техногенному вмешательству и крайне медленно восстанавливаются. В то же время вероятность размещение технологических мощностей, в частности производства

строительного материала «Буролит» в этой части региона ничтожна в связи с отсутствием нефтедобывающего комплекса.

Западно-Сибирская равнина

Основная техногенная нагрузка при освоении недр, при разведке, добыче, транспортировке и переработке углеводородного сырья ложится на экосистемы равнинной части Западной Сибири.

На территории Западно-Сибирской равнины чётко проявляется природная зональность. Сильная заболоченность и интенсивное развитие пойменности нарушают строго широтное расположение зональных границ, но фитоценотические свойства болотных и пойменных сообществ позволяют относить их к сходным зональным типам. Зона тундры включает в себя арктическую, типичную (мохово-лишайниковую) и южную подзоны. Её границы совпадают с очертаниями трёх крупных полуостровов: Ямал, Гыданский и Тазовский. Основной диагностический признак арктических тундр – отсутствие кустарников (в первую очередь карликовой берёзки) и пространственное сочетание тундровых сообществ с участками оголённого грунта. Эти пятнистые тундры занимают на севере Ямала до 20-30% площади. В подзоне типичных тундр наряду с арктическими элементами флоры (осока мечелистная, дриада точечная, ива ползучая) распространены бореальные виды: багульник болотный, сабельник болотный, кровохлёбка лекарственная, седмичник европейский, осока шнурокорневая. Основу мохового покрова в них составляют зелёные мхи. Подзона южных тундр характеризуется распространением в северной части низкорослых стелющихся кустарников (берёзки карликовой, ивы сизой, филиколистной и мохнатой). В речных долинах всей тундровой зоны развиты мёрзлые болота (осоково-гипновые и лишайниково-моховые с кустарничками), ивняки и ольховники, а по склонам – заросли ерника. Участки злаковых и осоковых лугов занимают незначительные площади. На побережье Карского моря распространены северные приморские заливные луга (тампы) с преобладанием осоки редкоцветной и галечной, вейника щучковидного, дюпонции Фишера, валодеи красноватой. Зона лесотундры характеризуется лиственничными редколесьями и рединами. Травяно-кустарничковый ярус и мохово-лишайниковый покров имеют выраженное мозаичное строение. Зональными типами растительности являются лиственничные, елово-лиственничные и лиственнично-еловые лишайниково-зеленомошные и зеленомошно-кустарничковые редколесья, сочетающиеся с ерниковыми, ивовыми или ольховниковыми тундрами. Большие площади занимают лишайниковые (кладония, кладина, цетрария) лиственничные редколесья, приуроченные к повышенным участкам водоразделов с глубоко оттаивающими песчаными почвами. Здесь повсеместно идут процессы заболачивания, формирующие ряды заболоченных лиственничных и еловых лишайниково-сфагновых и зелёномошно-кустарничково-сфагновых редколесий, сменяющихся бугристыми заболоченными тундрами и плоскобугристыми болотами.

Лесная (таёжная) зона – самая крупная из растительных зон. Она занимает 5/4 территории области. В её пределах различают четыре подзоны: северную, среднюю, южной тайги и мелколиственных лесов. Северная тайга характеризуется преобладанием лиственничных и елово-лиственничных редкостойных лесов и редколесий. Моховой покров состоит из зелёных мхов (плеврозиум, хилокомиум, политрихум), значительную роль играют лишайники из рода кладония. Широко распространены три типа производных лесов: лиственнично-берёзовые, темнохвойно-берёзовые и сосновые. Средняя заболоченность северной тайги 40%, а в междуречье Надыма и Пура она возрастает до 70%. Средняя тайга характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. Существенную роль играют леса с участием кедра и ели, а пихта становится почти

постоянным компонентом древостоя. В их покрове преобладают черника, брусника, линнея северная и бореальные виды зелёных мхов (плеврозий Шребера, хилокомиум); возрастает роль таёжного мелкотравья (майник двулистный, седмичник европейский, голокучник трёхраздельный, ортилия однобокая). К среднетаёжному типу относится и растительность поймы р. Обь. На низких уровнях поймы широко развиты осоковые, на средних – канареечниковые и разнотравно-злаковые луга, а на высоких – смешанные леса из кедра, сосны и берёзы. Южная тайга характеризуется кедрово-елово-пихтовыми лесами, обильным подростом из темнохвойных и лиственных пород, разнообразным подлеском. В травяно-кустарничковом ярусе ведущая роль принадлежит таёжному мелкотравью (кислица, седмичник, звездчатка Бунге и др.). Особую широтную полосу образуют темно-хвойные леса с липой сердцелистной. Это леса с высокой производительностью, богатым травяным покровом, в котором значительное место занимают неморальные элементы (растения дубрав) – сныть обыкновенная, медуница мягонькая, воронец красноплодный. Общая заболоченность подзоны – около 50%. Зона мелколиственных лесов (подтайга) не имеет аналога ни в европейской части, ни в Восточной Сибири. Основу растительного покрова составляют коренные травяные берёзовые и осиновые леса. Травяной ярус имеет развитый злаково-разнотравный покров с лугово-опушечными видами (кострец безостый, мятлик луговой, горошек мышиный, чина луговая, подмаренник северный) и таёжным мелкотравьем. Местами березняки с густым травяным покровом приобретают парковый характер. Леса часто чередуются с участками суходольных злаково-разнотравных и разнотравно-злаковых лугов (овсяницевых, мятликовых, пырейных, тимофеечных) и распаханными землями. Характерно заболачивание, но площадь болот незначительна по сравнению с лесами и лугами. Долинная растительность представлена луговыми фитоценозами и ивово-тополевыми, ивово-берёзовыми, берёзово-осиновыми лесными сообществами. Зона лесостепи имеет ограниченное распространение и представлена двумя подзонами – северной и средней. Северная граница лесостепи совпадает с северной границей распространения остепнённых лугов и луговых степей. Зональная растительность северной лесостепи – злаково-разнотравные остепнённые луга, луговые степи и остепнённые травяные берёзово-осиновые леса. Основу травостоя составляют мезофильное разнотравье (лабазник обыкновенный, лапчатка серебристая, чина гороховидная, подмаренник настоящий) и корневищные злаки (мятлик узколистный и луговой, вейник наземный). Зональными для средней лесостепи являются луговые степи с богатым разнотравно-злаковым травостоем, состоящим из корневищных и дерновинных злаков (ковыль перистый, овсяница ложноовечья, тимофеевка степная) и мезо-ксерофильного разнотравья (полынь широколистная, горичник Морисона). Берёзовые колки этой полосы более разрежены, чем на севере, и занимают меньшие площади. Большая часть территории лесостепи занята сельскохозяйственными землями: пашнями, залежами, пастбищными угодьями. В местах засоленных почв распространена комплексная растительность из галофитно-луговых и степных сообществ (бескильница, полынь, кермек, солянка). Процессы заболачивания не характерны и наблюдаются только в зарастающих озёрных котловинах, древних ложбинах стока и в межгривных низинах. Преобладают травяные осоковые и тростниковые болота, встречаются осоково-гипновые. Долинная растительность представлена остепнёнными мятликовыми, полевицевыми и костровыми лугами и луговыми степями, перемежающимися с зарослями кустарников.

Высоким разнообразием растительных сообществ отличается юг Тюменской области. Зональные тёмнохвойные кедрово-елово-пихтовые (часто с примесью липы) зелёномошно-кисличные с элементами широкотравья леса приурочены к небольшим по площади хорошо дренированным участкам высоких надпойменных террас и приречных частей водоразделов. После пожаров и рубок их заменяют обширные производные берёзовые и осиновые леса.

Менее распространены сосняки и лиственичники. Следствием сильной переувлажнённости и чрезвычайно слабой дренированности является широкое распространение (до 60% площади) влажных и заболоченных типов лесов и болот. В местах проточного увлажнения развиваются высокотравные и широкотравные берёзовые, осиновые и смешанные пихтово-берёзово-еловые снытевые, папоротниковые, лабазниковые леса. Во внутренних частях водоразделов формируются заболоченные берёзово-кедровые хвощово-осоковые, берёзовые вейниково-хвощовые и вейниково-осоковые, сосновые осоково-сфагновые леса. Большие площади занимают олиготрофные озерково-грядово-мочажинные и грядово-мочажинные кустарничково-сфагновые и сосново-кустарничково-сфагновые болота. Растительность пойм крупных рек представлена серией динамических рядов сообществ с преобладанием осоковых и канареечниковых лугов и травяных болот на низких уровнях, разнотравно-злаковых лугов и ивняков кустарниковых на средних, а также мелколиственных и сосновых травяных лесов на высоких уровнях поймы. В долинах притоков господствуют влажные широкотравные и высокотравные осиновые, берёзовые и еловые леса. Суходольные разнотравные луговые сообщества представлены на старых залежах, крутых склонах бугров и береговых обрывах. Имеется большое количество гарей, находящихся на разных стадиях сукцессии. Синантропная растительность развита слабо: у поселений, на участках нефтедобычи, вдоль транспортных магистралей.

Виды животных и растений Тюменской области, занесенные в Красную книгу

Перечень видов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Тюменской области, утвержден постановлением администрации Тюменской области от 04.04.2005 г. № 67-пк. На территории Тюменской области насчитывается 312 видов организмов, занесенных в Красную книгу Тюменской области, в том числе 146 видов животных, 143 вида растений, 1 лишайник и 22 вида грибов.

Объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации, подлежат особой охране. Изъятие из естественной природной среды объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, допускается в исключительных случаях в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Международным союзом охраны природы разработано несколько категорий редкости (уязвимости) видов (IUCN Red List Categories). В принципиальных чертах они сохраняются в Красных книгах РФ и Красных книгах субъектов РФ. Однако определения и уточнения одной и той же категории могут несколько различаться в разных КК.

В международной практике обычно используются буквенные обозначения категорий (начальные буквы английских терминов), в РФ используются также и цифровые (арабские или римские) обозначения.

0 (*Ex*) – исчезнувшие или, по-видимому, исчезнувшие виды (*Extinct*). Это виды, известные ранее на данной территории, но не встреченные в природе (в отношении птиц – не отмеченные на гнездовье) в течение ряда лет. В то же время имеется возможность их сохранения (в отдельных недоступных местах) или заходы (миграции) из смежных регионов. Некоторые из них сохранились в зоопарках, питомниках, ботанических садах, введены в культуру.

1 (*E*) – виды, находящиеся под угрозой исчезновения (*Endangered*). Это виды, подвергающиеся непосредственной опасности вымирания; их численность уменьшилась до такого критического уровня и/или места обитания подверглись столь существенным изменениям, что данные таксоны и популяции могут исчезнуть в ближайшее время; их сохранение маловероятно, если факторы, вызвавшие сокращение их численности, будут

продолжать действовать. Спасение таких видов невозможно без осуществления специальных решительных и срочных мер охраны.

В Красной книге Тюменской области к этой категории относятся: аир болотный (Acorus calamus), калипсо луковичная (Calypso bulbosa), ковыль красивеший (Stipa pulcherrima) и др.

2 (*V*) – уязвимые виды с быстро сокращающейся численностью (*Vulnerable*). Это редкие или даже обычные в недавнем прошлом виды, но у которых численность особей всех или большей части популяций уже заметно уменьшилась вследствие чрезмерной эксплуатации, разрушения местообитаний или других изменений окружающей среды (в том числе естественных). Им, скорее всего, в ближайшем будущем грозит перемещение в категорию находящихся под угрозой исчезновения, если факторы, вызвавшие сокращение их численности, будут продолжать действовать. В эту категорию часто попадают первоцветы – ранневесенние эфемероиды, страдающие из-за неумеренного сбора, некоторые популяции промысловых видов животных, подорванные перепромыслом. Иногда сюда относят виды, численность которых после резкого сокращения к настоящему времени относительно стабилизировалась, но на уровне, гораздо более низком по сравнению с естественными пределами колебания численности.

В Красной книге Тюменской области к этой категории относятся: лук поникающий (Allium nutans), лук черемша (Allium microdictyon), надбородник безлистный (Epipogium aphyllum) и др.

3 (*R*) – редкие виды (*Rare*). Это виды с естественной невысокой численностью, встречающиеся на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространенные на значительных территориях (акваториях). В этой группе много узкоареальных эндемов, а среди широкоареальных – виды, находящиеся в данном регионе на границе своего естественного распространения, или виды с узкой экологической приуроченностью – стенобионты. Виды этой категории еще не находятся перед непосредственной угрозой исчезновения, но любая серьезная опасность может быстро приблизить их к исчезновению. Стабилизация численности и ареала редких видов возможна при принятии специальных мер охраны.

В Красной книге Тюменской области к этой категории относятся: осока рыхлая (Carex laxa), ирис низкий (Iris humilis), лилия кудреватая (Lilium martagon subsp. pilosiusculum) и др.

4 (*I*) – виды с неопределенным статусом (*Indeterminate*). Это виды, возможно, находящиеся под угрозой, но недостаток сведений не позволяет дать достоверную оценку их современного состояния. Они требуют дополнительного изучения. С получением новых сведений относительно их биологи, экологии и хорологии их перемещают в одну из предыдущих категорий. Этих неопределенных видов довольно много особенно в регионах кратко обследованных и недостаточно изученных биологами. Получается, что все виды, которые, по мнению экспертов, заслуживают помещения в КК, но при этом не в полной мере соответствуют очевидным критериям для особой охраны, получают этот «неопределенный статус». Перегрузка 4-й категории может привести к «инфляции» КК как официального документа и к подмене реальных природоохранных задач задачами научного исследования.

5 – восстанавливаемые и восстанавливающиеся виды. (Эта категория обычно не имеет буквенного обозначения, т.к. не используется в международной практике.) К ним относят виды, численность и распространение которых под воздействием естественных причин и/или как результат принятых мер начали восстанавливаться и приближаются к состоянию, когда не будут нуждаться в специальных мерах по сохранению и восстановлению.

Красные книги других районов перспективного применения строительного материала «Буролит» ведутся в принципиальных чертах по тем же правилам, что и Красная Книга

Тюменской области, но содержат иные списки особо охраняемых видов. При размещении производства необходимо учитывать, что с продвижением на север разнообразие экотопов в целом уменьшается, падает (особенно в равнинной части севера Западной Сибири) уровень биологического разнообразия флоры, но при этом возрастает природоохранная значимость каждой популяции «краснокнижных» растений.

В случае обнаружения на разрабатываемых территориях краснокнижных видов животного мира необходимо приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу.

В настоящее время разрабатываются принципы более эффективной, чем Красные книги, охраны природного наследия – так называемые Зеленые книги. Зеленая книга – это свод сведений *об особо ценных растительных сообществах* – фитоценозах.

В отличие от отдельных видов растений, для которых разработаны международные критерии редкости, для растительных сообществ не существует четкой общепризнанной категориальной шкалы редкости.

В Российской Федерации изданы Зеленые книги Сибири, Татарстана, Оренбургской, Самарской областей, некоторых других регионов.

В Зеленой книге Сибири (1996) сформулированы критерии выделения фитоценозов, подлежащих охране. Следуя этим критериям, основными мотивами охраны растительного сообщества являются:

1) *научная значимость фитоценоза* (фитоценоз является эталоном коренной растительности; отражает историю формирования растительного покрова и в целом геохронологию; сокращает свой ареал в силу исторических причин или под воздействием антропогенных факторов; находится на границе ареала, в отрыве от него, или имеет ограниченный ареал);

2) *сообщество является местообитанием редких видов* (эндемичных, реликтовых, внесенных в Красные книги и т.п.);

3) *ресурсная значимость фитоценоза* (эталон высокой продуктивности, источник ценного растительного сырья, источник и резерв ценных интродуцентов, резерв для восстановления уничтоженных и трансформированных экосистем).

Из растительных сообществ Тюменской области в Зеленую книгу Сибири включены, в частности:

1. Перистоковыльные (*Stipa pennata*) луговые степи. Являются эталоном коренной растительности зоны лесостепи. В результате распашки и интенсивного выпаса происходит постоянное сокращение ареала перистоковыльных степей. Сообщества являются местообитанием двух краснокнижных видов – *Stipa pennata*, *S. zalesskii*, причем первый выступает основным доминантом. Сохранившиеся участки луговых степей могут служить резервом для восстановления уничтоженных и трансформированных степных экосистем.

2. Пихтово-еловый зеленомошно-травяной (*Picea obovata* + *Abies sibirica* – *Gymnocarpium dryopteris* + *Linnaea borealis*) долинный лес. Север ХМАО и юг ЯНАО. Наиболее северные местонахождения сообществ с участием пихты сибирской (*Abies sibirica*) и травянистых южнотаежных видов. Леса образуют водоохранную полосу и имеют особую ландшафтную значимость для северных территорий.

Для охраны растительного мира огромное значение имеет проблема сохранения среды обитания редких видов. Для растений это, в первую очередь, сохранение почвенной среды. Почва как сложное многокомпонентное биокосное тело является средоточием биогеохимических процессов и выполняет важнейшие ресурсные, биогеоценотические, общебиосферные и этносферные функции. Являясь одновременно связующим звеном биологического и геологического круговоротов, постоянно эволюционирующим природным

телом, субстратом для произрастания (проживания) различных биологических объектов (в т.ч. особо охраняемых), объектом продажи и аренды, почва попадает в сферу интересов как биологических, так и географических наук, а также социально-экономических наук. Почва – источник существования практически всех современных народов и, несомненно, главный природный резерв государства. Среди многообразных почвенных разностей имеются почвы, заслуживающие *особой* охраны.

При разработке Красных книг почв используется опыт создания Красных книг растений, животных и грибов. Однако полная аналогия в данном случае невозможна, что связано со спецификой почвенных тел, воздействием на них человека, проблемами классификации почв и т.д.

Особо ценными почвенными объектами (ОЦПО) являются, во-первых, те почвенные разности, которые наиболее характерны для данного региона или природной зоны, но не нарушенные хозяйственной деятельностью – *эталоны* почвенных тел, во-вторых, *редкие*, ограниченного распространения почвы.

К *эталонным* почвам, прежде всего, относятся уцелевшие высокобонитетные целинные или слабо измененные человеком черноземы, каштановые, серые лесные, бурые лесные и другие почвы, то есть те почвы, которые в естественном состоянии преобладали в соответствующих природных зонах до их широкого антропогенного освоения. Их всестороннее изучение является базой для разработки как теоретических вопросов почвоведения, так и региональных принципов рационального земледелия.

К *редким* (иногда уникальным и даже исчезающим) почвам можно отнести:

- почвенные профили, формирующиеся на редких для региона почвообразующих породах и в необычных экологических условиях (дерновые шунгитовые, дерново-карбонатные, бурые лесные и др.); эти почвы часто отличаются высоким плодородием и поэтому подвергнуты широкому, а в некоторых районах сплошному освоению;
- уникальные почвы, формирующиеся в специфических условиях (например, почвы равнинных территорий на локальных выходах редких кристаллических пород);
- почвы с ярко выраженным полигенетическим профилем, в котором записаны различные этапы его эволюции и отчетливо проявляется функция памяти биогеоценоза (подзолистые и дерново-подзолистые со вторым гумусовым горизонтом, почвы с карбонатными конкрециями, автоморфные песчаные подзолы с мощными ортзандровыми горизонтами и др.);
- сильноокультуренные почвы – модели высокого плодородия;
- почвы, имеющие особую научную, познавательную, историческую значимость (почвы научных стационаров с длительным проведением опытов, базовых учебных полигонов, ключевых археологических раскопок, мемориального значения и др.).

В настоящее время в проект Кадастра внесены около 170 ОЦПО из нескольких регионов РФ, а также особо значимые почвенные объекты соседних государств,

В Тюменской области к ОЦПО относятся почвы опытного стационара «Вагайский» (20 га); луговые многонартиевые солонцы сульфатно-содового засоления; сохранение длительных опытов по изучению мелиоративных приемов освоения луговых солонцов.

Уже изданы Красные книги почв Калмыкии, Татарстана, Ленинградской, Оренбургской областей. При размещении производств, в том числе, производства строительного материала «Буролит» необходимо исключить вероятность нарушения, загрязнения особо ценных почвенных объектов.

Наиболее эффективным способом сохранения биологического разнообразия является создание, поддержание и развитие сети особо охраняемых природных территорий.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Ввиду отсутствия негативного воздействия строительного материала «Буролит» на объекты окружающей среды допускается его применение на территориях со специальным природным статусом (водоохранные зоны, территории традиционного природопользования и т.д.)

Особо охраняемые природные территории

Охрана природного наследия на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) является одним из наиболее действенных методов сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов. Для многих из них в настоящее время организация ООПТ является ключевой мерой их сохранения; при этом многие ООПТ были созданы специально для сохранения редких находящихся под угрозой исчезновения видов.

Популяции и виды животных, растений и грибов, распространенные на крайне ограниченной территории, могут целиком сохраняться на ООПТ. В том случае, если ООПТ не может охватить весь ареал вида, необходимо, чтобы на ООПТ оказались наиболее важные (ключевые) для сохранения вида местообитания (репродуктивные зоны, места зимовки, ключевые участки миграционных путей и др.).

Наибольший эффект может быть достигнут с помощью организации сети ООПТ с разным режимом охраны, соединенных «экологическими коридорами». Структура такой сети должна учитывать пространственную и временную структуру сохраняемых видов.

В Тюменской области ООПТ представлены 116 объектами общей площадью 11353.52 тыс. га (табл. 3).

Таблица 3

Особо охраняемые природные территории тюменской области				
Категория	Область	ЯНАО	ХМАО	Юг области
Заповедники	4/2383.7*	2/1509.5	2/874.2	---/---**
Природные парки	4/1071.9	---/---	4/1071.9	---/---
Заказники федерального значения	8/1396.0	3/912.0	3/411.4	2/72.6
Заказники регионального значения	47/4174.72	8/3035.3	4/348.9	35/790.52
Памятники природы регионального значения	51/27.5	1/0.6	1/1.0	49/25.90
Полигон экологического мониторинга	1/3.7	---/---	---/---	1/3.7
Этническая территория регионального значения	1/2296.0	1/2296.0	---/---	---/---
Всего	116/11353.52	15/7753.4	14/2707.4	87/892.72

* – в числителе – количество, ед., в знаменателе – площадь, тыс. га;
** – ООПТ данной категории не учреждены.

Система особо охраняемых природных территорий юга области включает 85 особо охраняемых природных территорий регионального значения, в том числе 49 памятников природы, 35 заказников и 1 полигон экологического мониторинга. Распределены объекты по

территории крайне неравномерно. Наиболее высокий процент площади ООПТ в Викуловском, Сладковском, Нижнетавдинском районах (11-13%), наименьший (менее 2%) – в Тюменском, Заводоуковском, Абатском районах. Основная часть заказников расположена в междуречьях рек Тобол–Вагай и Вагай–Ишим, памятников природы – в бассейне р. Тобол (прежде всего в левобережной части). Большинство заказников созданы для охраны комплекса промысловых животных, прежде всего копытных, и водоплавающей дичи. Так, на сохранение поголовья лося направлено функционирование 30 из них (Викуловский, Юргинский и др.), косули – 17 (Афонский, Кабанский и др.), кабана – 16 (Орловский, Омутинский и др.). На сохранение преимущественно водоплавающих птиц (как гнездящихся, так и мигрирующих) направлено функционирование объектов, представленных озерными и болотными экосистемами. К заказникам с такими задачами относятся 10 объектов, в том числе Таволжанский, Окуневский, Песочный. Наряду с промысловыми видами здесь охране подлежат редкие и исчезающие виды птиц, такие как пеликан кудрявый, большая белая цапля, малая выпь, савка, нырки, ходулочник и др. Практически все заказники наряду с перечисленными функциями имеют целью охрану редких видов растений, животных и грибов; в них охраняются редкие виды дневных и ночных хищных птиц: филин, серая неясыть, большой подорлик, степной орел, змееяд, луговой лунь, сапсан и др.; во многих ООПТ охраняются редкие виды мелких млекопитающих, земноводных и амфибий. Так, например, в заказниках Окуневский, Песочный, Кабанский, Таволжанский обитает редкий степной вид – большой тушканчик; в Дубынском и Афонском – корсак; в Успенском – веретеница ломкая, обыкновенная чесночница и др.; в заказниках Троицкий и Гузенеево сформированы устойчивые популяции ужа обыкновенного.

Создание комплексного заказника Тобольский материк имело целью, прежде всего, охрану мест массового произрастания древесной формы липы сердцелистной, являющейся реликтом третичного периода и занесенной в Красную книгу Тюменской области. Здесь также охраняется целый ряд редких насекомых – дневных бабочек, места произрастания нескольких видов орхидных и солодки уральской, включенных в Красную книгу Тюменской области. Особое место среди заказников занимает Абалакский природно-исторический комплекс, включающий природные комплексы правобережья и левобережья р. Иртыш в границах Тобольского района: ландшафт, гидрологические объекты, лесную растительность, объекты флоры и фауны (включая виды, занесенные в Красную книгу Тюменской области), объекты историко-культурного наследия. В целях рационального использования природно-исторического потенциала и систематизации хозяйственной деятельности на его территории проведено функциональное зонирование, в соответствии с которым выделены заповедная, рекреационная зоны и зона культурного ландшафта. Для каждой из них установлен индивидуальный режим особой охраны.

В настоящее время ведется активная работа по расширению и укрупнению сети ООПТ на севере Западной Сибири. В частности, в Ханты-Мансийском автономном округе проведена инвентаризация существующих ООПТ и принято решение о создании новых ООПТ. В частности, при размещении производств необходимо учитывать резервирование площадей под создание новых ООПТ: природные парки Пунси (Нефтеюганский район), Васпухольский (Ханты-Мансийский район), Маньинский и Северо-Уральский (Березовский район); государственные природные заказники Ванзеватский (Березовский район), Ландинский и Куминский (Кондинский район), Верхне-Вахский, Кулуманский, Местыгъеганский, Ягельный (Нижневартовский район), Тапсуйский (Кондинский район), Моим (Октябрьский район). Кроме крупных территориальных объектов охраны природы, на ближайшие годы запланировано создание 18 памятников природы, ботанического сада, охранных зон заказников, экологических коридоров для перемещения животных.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Оценка воздействия, оказываемого намечаемой деятельностью на растительный, животный мир и особо охраняемые природные территории

Участки, на которых ЗАО «ЭКОС» планирует осуществлять деятельность по приготовлению и применению строительного материала «Буролит», находятся на территории действующих объектов Заказчиков с техногенно-нарушенным рельефом. Шламовые амбары (шламонакопители), дороги, обочины которых укрепляются строительным материалом «Буролит», до начала проведения работ уже существуют (то есть земли не изымаются из окружающей среды). До начала работ Заказчик предоставляет акты выбора земельных участков под объекты обустройства месторождений, под строительство производственных и иных объектов. Таким образом, деятельность ЗАО «ЭКОС» по изготовлению и применению материала «Буролит» не оказывает прямого влияния на животных, растения и места их обитания и произрастания. Исходную разрешительную документацию, содержащую оценку воздействия на объекты растительного и животного мира, оформляет Заказчик работ. Только при наличии разрешительной документации возможна разработка конкретного месторождения и допуск ЗАО «ЭКОС» к заявленным видам работ.

Строительный материал «Буролит» является инертным по отношению к окружающей среде, не выделяет в природные среды (почву, подземные и поверхностные воды) загрязняющих веществ (данные выводы подтверждены отчетами по «Результатам мониторинговых исследований окружающей среды на территории Приобского месторождения на участке автодороги между К-150 и К-151» Тюменского государственного университета, «По мониторингу окружающей среды на территории Приобского месторождения на участке автодороги между К-150 и К-151 в местах отсыпки откосов материалом «Буролит» ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО»).

Строительный материал «Буролит» находит применение при рекультивации шламонакопителей и нарушенных земель. Таким образом, применение данного материала позволяет восстанавливать нарушенные ландшафты и позволяет воссоздавать условия максимально приближенные к естественным условиям обитания для растений и животных.

Деятельность по приготовлению и применению строительного материала «Буролит» ЗАО «ЭКОС», как правило, осуществляется вдали от селитебных зон. Прилегающая территория обычно застроена объектами обустройства кустов нефтяных скважин. Ввиду отсутствия негативного воздействия строительного материала «Буролит» на объекты окружающей среды допускается его применение на территориях со специальным природным статусом (водоохранные зоны, территории традиционного природопользования и т.д.)

Основные формы негативного воздействия на растительный мир при производстве строительного материала «Буролит» – при условии соблюдения технологии и земельных отводов – будут проявляться в косвенной форме – через увеличение рабочего персонала на технологических объектах, что может привести к дополнительной нагрузке на природные экосистемы в виде неорганизованной рекреации, несанкционированного размещения бытовых отходов, увеличения пожароопасности и т.п.

Для предотвращения и снижения ущерба растительности необходимо предпринять следующие меры:

- соблюдение норм землеотвода;
- соблюдение противопожарных норм;
- предотвращение развития эрозионных процессов;
- предотвращение локальных разливов горюче-смазочных материалов;
- контроль за движением транспорта;
- сбор и размещение отходов в строгом соответствии с требованиями законодательства;

- запрещение разведения костров и других работ с открытым огнем за пределами специально отведенных мест;

- пропаганда природоохранных знаний, в том числе, по проблемам Красных книг и особо охраняемых природных территорий среди производственного персонала.

Заказчиком государственной экологической экспертизы предложено перерабатывать отходы бурения нефтяных скважин с получением строительного материала «Буролит» и его последующего использования для:

- рекультивации и ликвидации временных шламонакопителей, шламовых амбаров.
- рекультивации карьеров, выемок, свалок, полигонов ТБО, площадных объектов.
- укрепления откосов внутрипромысловых дорог, обочин кустовых площадок, укрепления обваловки кустовых площадок от размыва дождевыми и талыми водами и снижения затрат на их восстановление.

Характеристика существующего состояния животного мира

В соответствии с ландшафтным районированием Тюменской области выделяют две физико-географические страны – Уральскую горную и Западно-Сибирскую равнинную. Каждая страна в свою очередь делится на ландшафтную область, а именно Приполярного Урала и Северо-Уральскую ландшафтную область. Западно-Сибирская равнинная делится несколько физико-географических страна, территориально частично совпадающих с границами административных районов (ХМАО, ЯНАО и Тобольского района, включающего территорию южнее границы ХМАО). Все они характеризуются спецификой климатических условий, гидрографической сети, почв и растительности, что определяет видовой состав, распространение и численность животных. Одна из характерных черт фауны Западной Сибири является ее молодость. Современная фауна имеет смешанный европейско-восточносибирский характер, с большим числом широко распространенных палеарктических видов.

В летнее время в пределах Тюменской области возможна встреча более 500 видов позвоночных животных. Основу животного населения составляют птицы (около 77%). Наиболее полно представлены основные экологические группы животных – лесные, водные и околоводные виды. С точки зрения экологии в лучшей степени изучены охотничье-промысловые животные (млекопитающие, птицы и костные рыбы). В то же время группа неэксплуатируемых животных – пресмыкающиеся и земноводные, имеющие важное биоценотическое значение, является слабоизученной.

На севере Тюменской области (ЯНАО), в зоне тундру и лесотудры встречаются типично северные представители фауны (тундряная и белая куропатка, гусь-гуменник, песец, копытный лемминг и др.). Центральная часть региона (ХМАО – Югра) изобилует различными ботами, лесами и водоемами. Обилия последних благоприятствуют распространению животных, ведущих водный и полуводный образ жизни (обыкновенный тритон, остромордая лягушка, скопа, чернозобая гагара, речная выдра, водяная полевка, ондатра и др.). На болотах, заросших карликовой березкой и ягодными кустарничками, могут встречаться северные виды, такие как белая куропатка, а по краям этих болот – северные олени и т.д. В распространении типично лесных видов большую роль играют семена хвойных деревьев, составляющие основу кормового рациона многих птиц (кедровка, клест-еловик и др.) и млекопитающих (обыкновенная белка, азиатский бурундук и др.). На юге области распространены южные формы – удод, оляпка, лебедь-шипун, сибирская косуля, кабан, медянка, ломкая веретеница, прыткая ящерица и др.).

Наибольшее видовое разнообразие, суммарное обилие и биомасса свойственны беспозвоночным животным. Тем не менее, большое значение имеют наземные и водные позвоночные животные. Это млекопитающие, птицы, пресмыкающиеся, земноводные и рыбы.

Ввиду очень слабой изученности многих групп животных северных регионов Западной Сибири практически отсутствуют сведения об их видовом составе и обилии, как для конкретных районов, так и в целом. В первую очередь это относится к беспозвоночным, инвентаризация которых не окончена. Значение беспозвоночных в природных биогеоценозах трудно переоценить.

Беспозвоночные представлены главным образом простейшими, червями, членистоногими и моллюсками. Самой многочисленной группой являются членистоногие, наиболее малочисленной – моллюски. Среди членистоногих более всего насекомых, значительно меньше паукообразных, многоножек и ракообразных.

Почвенная биота играет существенную роль в функционировании почвы, поддержании и увеличении ее плодородия.

Мезогерпетобионты – к ним относят напочвенных (подстилочных) беспозвоночных животных из надкласса многоножки, классов ракообразные паукообразные и открыточелюстные насекомые – жуки, жужелицы, долгоносики, пауки, населяющие преимущественно верхние слои почв.

Мезогеобионты – постоянно обитающие в почве. Весь цикл их развития протекает в почвенной среде. К ним относятся многоножки, дождевые черви, личинки насекомых.

Микроартроподы – их общепризнана роль в регуляции существования почвенных сообществ, минерализации и гумификации органического вещества. Выполняют важную роль в процессах трансформации органического вещества в почве. К микроартроподам относятся ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Обилие ручьев, рек и озер в Тюменской области обеспечивает существование ряда видов рыб. Самым богатым в отношения биоразнообразия является Обь-Иртышский речной бассейн, в котором вылавливается более 70% добываемой рыбы в Сибири. Всего на территории Тюменской области отмечено обитание 69 видов и подвидов рыб. Промысловое значение имеют 21 вид и подвид.

В водоемах Тюменской области обитает единственный представитель рыбообразных – сибирская минога (*Lethenteron kessleri*), которая является полупаразитом и питается пресноводной рыбой. Известны находки этих хордовых в Оби и Иртыше, однако на данной территории этот вид считается очень слабоизученным.

Класс Костные рыбы

В настоящее время имеются тенденции к сокращению численности некоторых видов рыб, особенно осетровых, некоторых сиговых и карповых рыб.

Среди промысловых рыб особое место занимают представители отряда осетрообразные – Acipenseriformes, семейства Осетровые – Acipenseridae – **сибирский осетр** (*Acipenser baerii*). Западносибирский подвид – обский осетр (*A. b. baerii*) внесенный в Красные книги Российской Федерации (2001), ХМАО (2013) и ЯНАО (2010). Кроме этого, он занесен в Красный список МСОП-96 (Международный Союз охраны природы и природных ресурсов), в Приложение 2 СИТЕС (Конвенция о международной торговле видами дикой фауны и флоры, находящимися под угрозой исчезновения).

Ему присвоена 2 категория статуса – подвид с быстро сокращающейся численностью. Основные места нагула находятся в Обской губе, дельте и нижнем течении реки. В р. Обь совершает миграции большой протяженностью в связи с ежегодными зимними заморами. Размножение в Оби в конце мая – июне. Нерестилища расположены на большом протяжении

реки, в основном выше впадения р. Чулым (примерно 2540 км от устья Оби). Кроме того, существуют нерестилища в низовьях Оби в ЯНАО.

К этому же отряду относятся стерлядь (*Acipenser ruthenus*). Вид внесен в Красную книгу МСОП. В отличие от осетра значительных миграций стерлядь не совершает. Большая часть обской стерляди обитает в средней, верхней Оби и Иртыше, но молодь стерляди встречается и в нижней Оби, включая южную часть Обской губы. Ежегодно многочисленна стерлядь в период нереста и нагула в низовье Конды и Согома. В настоящее время в водоемах области промыслом осваиваются два стада стерляди: среднеобское и нижнеиртышское.

Из Отряда Лососеобразные – *Salmoniformes,* семейства лососевых – Salmonidae в водоемах области встречается Обыкновенный таймень (*Hucho taimen*). Вид внесен в Красные книги Российской Федерации (2001), ХМАО (2013). Отнесен к 1 категории – популяции европейской части России, Полярного и Среднего Урала, находящиеся под угрозой исчезновения. Встречается в левобережных притоках Оби и Иртыша. Таймень достаточно крупная речная и озерно-речная рыба длиной до 1 м и массой до 60 кг. Населяет быстрые горные таежные реки и холодноводные озера. Летом держится в небольших притоках, на нагул и зимовку уходит в русла крупных рек и озера. Созревает на 4-6 году жизни; нерест весной в мае в мелких речках на галечниковом грунте. Икру откладывает в гнезда. Плодовитость 10-34 тыс. икринок. Хищник, питается рыбой. В реках восточных склонов Полярного и Среднего Урала стал повсеместно редок и только в бассейне Северной Сосьвы численность его выше.

К семейству Сиговые – Coregonidae данного отряда относятся обыкновенный сиг (*Coregonus lavaretus*), муксун (Coregonus muksun)чир, щокур (*Coregonus nasus*), пелядь, сырок (*Coregonus peled*), тугун (*Coregonus tugun*), нельма, белорыбица (*Stenodus leucichthys*).

На территории округа сиг (*Coregonus lavaretus)* представлен подвидом – сиг-пыжьян, сибирский сиг (*C. l. pidschian*). Ведет полупроходной образ жизни. Совершает миграции в пределах опресненных участков Обской губы и уральских притоков нижней. Пыжьян выше устья Северной Сосьвы поднимается редко. Основные места его нереста – реки Войкар и Сыня. Половозрелый пыжьян может достигать массы 2-3 кг. На местах зимовки посленерестовый пыжьян, в отличие от других сиговых рыб, интенсивно питается и к весне набирает вес. Перед ледоходом пыжьян покидает места зимовки и спускается в пойму Оби. Места и сроки размножения пыжьяна и пеляди совпадают в большей мере, чем у других сигов, поэтому наиболее часто встречаются гибриды этих видов.

Муксун (*Coregonus muksun*) резко сокращающий свою численность. Полупроходная рыба. Встречается во всех крупных реках Тюменской области. В р. Обь муксун, как и другие ценные сиговые совершает протяженные миграции. До половозрелости муксун держится в Обской губе и дельте Оби. Созревающие рыбы весной поднимаются на нагул в пойму нижней Оби. Нерестится муксун в средней Оби в районе устья Томи, пройдя путь около 2 тыс. км. После нереста муксун зимует в районах нерестилищ и уходит в Обскую губу следующей весной, часть особей задерживается на средней Оби на все лето.

Чир, щокур (*Coregonus nasus*). В Обском бассейне обитает крупнейшее в мире стадо. В отличие от других речных систем Сибири в Оби наиболее многочисленны чиры, относящиеся к полупроходной форме. По Оби выше устья Северной Сосьвы чир не поднимается. Рыбы достигают 1,5 кг массы. Места нагула чира находятся за пределами округа. Даже перезимовавшие особи, спускаясь весной к Северной Сосьве, быстро покидают ее, уходя в устьевые районы Оби. Нерестилища находятся в реках Щекурье, Манье, Хулге, Ляпине, Волье. Чир размножается при очень узком диапазоне температуры воды – от 0,2 до 0,4 градуса, неприхотлив, поскольку нерестится среди торосов и шуги. Общая численность

производителей чира в бассейне р. Северной Сосьвы составляет в среднем около 20 тыс. особей.

Пелядь, сырок (*Coregonus peled*). Этот вид рыб является эндемиком водоемов России. На территории Тюменской области обская пелядь – это речная рыба, совершающая протяженные миграции на нерест в среднюю Обь и в уральские притоки нижней Оби. Весенний ход пеляди из Обской губы в Обь (вонзевой ход) начинается сразу же после вскрытия реки. Основные места нагула пеляди сосредоточены в пойме Малой и Большой Оби. Нагульная неполовозрелая пелядь обычно выше устья Иртыша не встречается.

Тугун (*Coregonus tugun*) является эндемик Сибири, населяет реки, впадающие в Северный ледовитый океан от Оби до Яны. В бассейне нижней Оби встречается во всех уральских притоках. На территории области тугун обитает в бассейне Северной Сосьвы и в прилегающих к ее устью сорах Оби. Тугуна очень часто называют «сосьвинской сельдью». В отличие от других сиговых рыб тугун образует в Северной Сосьве отдельную популяцию, самую многочисленную в мире. Тугун среди сиговых выделяется мелкими размерами (длина тела 10–20 см), коротким жизненным циклом и ранним половым созреванием.

Среди нельмы или белорыбицы (*Stenodus leucichthys*) выделяют два подвида – белорыбица – *S. l. leucichthys* – эндемик бассейна Каспия. Белорыбица внесена в Красную книгу МСОП (Аннотированный каталог …, 1998), а также в Красную книгу Российской Федерации (2001) - популяция белорыбицы бассейна р. Урал.

Второй подвид – нельма – *S. l. nelma* также внесена в Красную книгу Российской Федерации (2001), но только на европейской части России. Нельма населяет все реки Северного ледовитого океана. В Оби она распространена очень широко: от Обской губы до Новосибирской ГЭС, но численность повсюду невелика. Она ведет исключительно хищный образ жизни. В летне-осенний период нельма наиболее многочисленна в Оби. В Северную Сосьву она заходит на нерест и зимовку. В другие притоки Оби заходят только неполовозрелые особи для нагула и зимовки.

Еще один редкий представитель семейства хариусовых (Thymallidae) – сибирский хариус (*Thymallus arcticus*). Наиболее часто встречается в верховьях притоков Северной Сосьвы. Хариус обитатель горных и предгорных участков рек, но встречается в горных озерах и в таежных реках, протекающих по возвышенностям. Хариус созревает на шестом-седьмом году жизни. Половозрелые рыбы обычно свыше 30 см длиной и массой тела от 300 до 700 г. Размножается весной в верховьях рек и в мелких речках. Личинки хариуса вылупляются в июле, кормятся на мелководьях вблизи нерестилищ и не скатываются по течению, как личинки сиговых рыб. Хариус питается беспозвоночными, речным гольяном, усатым гольцом, молодью подкаменщика, осенью поедает икру сиговых рыб. Зимует в руслах рек на глубоких ямах.

Из семейства щуковые – Esocidae, важное промысловое значение имеет обыкновенная щука (*Esox lucius*). В бассейне Оби и Иртыша это многочисленный вид. Значительная часть уловов щуки в Обь-Иртышском бассейне приходится на водоемы ХМАО – Югры. Щука исключительный хищник.

Одни из самых массовых рыб – представители отряда карпообразные – *Cypriniformes,* семейство Карповые – Cyprinidae. Самый крупный представитель этого семейства в Обском бассейне – язь (*Leuciscus idus*), достигающий длины до 60 см и массы 4 кг. Язь – преимущественно речная рыба, сравнительно редко встречается в озерах. Нерестится и нагуливается он в пойменных водоемах, на зимовку уходит в незаморные притоки.

Обыкновенный елец (*Leuciscus leuciscus*) широко распространенный евразиатский вид. Речная рыба, размножается и зимует в верховьях незаморных таежных речек. Елец образует локальные стада с определенным местом зимовки. Продуктивность ельца в водоемах округа

составляет 0,5-1,2 кг/га. Размеры тела у ельца обычно не превышают 30 см, а масса – не более 350 г.

Плотва (*Rutilus rutilus*) в Сибири встречается в крупных реках от Уральских гор до Лены включительно. Вместе с ельцом составляет более половины вылавливаемой рыбы в притоках средней Оби. Выделяется озерная, озерно-речная и речная плотва. Используются озера, редко подвергающиеся замору.

Серебряный (*Carassius auratus*) и золотой (*Carassius carassius*) караси широко распространены в озерах области. Серебряный карась придерживается в основном более глубоких и часто проточных озер, золотой карась заселяет мелкие заросшие макрофитами небольшие озера, где встречается вместе с озерным гольяном. Продуктивность популяций карасей довольно высока и в отдельных озерах может достигать до 40 кг/га. В период весеннего паводка возможны миграции рыб из одного водоема в другой. Из представителей этого отряда в последние годы увеличивается численность вселенца Обь-Иртышского бассейна – леща (Abramis brama), что связано с его экологической пластичностью этих рыб.

В Тюменской области встречается представитель отрядя Трескообразных – *Gadiformes,* семейства налимовых – Lotidae, налим (*Lota lota*). В водоемах области обитает повсюду, за исключением заморных озер. Нерестилища полупроходного налима расположены в уральских притоках и в верховьях Оби. Промысел налима на магистрали Оби ведется во время нерестовой миграции и ската (октябрь-февраль).

Важное промысловое значение имеют представители отряда окунеобразных – *Perciformes.* Из семейства окуневых – Percidae, встречается обыкновенный ерш (*Gymnocephalus cernuus*). Населяет реки, пойменные водоемы и озера. Половой зрелости достигает в возрасте двух-трех лет, при массе тела 20–40 г. Ерш, обитающий в северных водоемах, может быть очень крупным. В уловах иногда отмечаются рыбы свыше 200 г.

Речной окунь (*Perca fluviatilis*) – самая распространенная рыба, способная жить в водоемах с неблагоприятными для других видов условиями. Продуктивность озерных популяций невелика: 1–3 кг/га. Зимует окунь в незаморных речках и озерах. В озерах он растет медленнее, чем в реках.

Со второй половины 80-х годов в водоемах области в промысловых количествах стал встречаться обыкновенный судак (*Stizostedion lucioperca*). Остальные виды рыб, обитающие в области, не имеют столь выраженного промыслового значения.

Класс Земноводные или Амфибии

На территории Тюменской области встречается девять видов земноводных, в том числе два вида отряда хвостатых – сибирский углозуб и обыкновенный тритон и семь видов отряда бесхвостых – обыкновенная чесночница, серая и зеленая жабы, травяная, остромордая, сибирская и озерная лягушки.

К отряду хостатых земноводных (Caudata) принадлежит 2 вида, один относится к семейству углозубов (Hynobiidae) – сибирский углозуб (*Salamandrella keyserlingii*) считающийся одним из самых широко распространённых среди современных земноводных. Сибирский углозуб внесен в приложение Красной книги Тюменской области и Ямало-Ненецкого автономного округа.

Углозуб преимущественно населяет притеррасные низинные болота и в меньшей степени леса пойм крупных рек, а также поймы средних рек, где наблюдается чередование лесов, болот и лугов. Внепойменные низинные болота также входят в предпочитаемые местообитания. Обитает в воде только в период размножения, остальное время жизненного цикла проводит на суше.

К семейству саламандровые – Salamandridae, относится обыкновенный тритон (*Lissotriton vulgaris*) населяющий южные районы Тюменской области. Встречается чаще всего в лесной зоне, предпочитает держаться вблизи водоемов. Эти амфибии имеют растянутый период личиночного развития из-за чего их распространение на Север ограничено. Обыкновенный тритон включен в Красную книгу ХМАО – Югры (2013).

Отряд Бесхвостых земноводных – *Anura* более разнообразен. Среди наиболее часто встречающихся земноводных следует выдеть представителей семейство Жабы – Bufonidae.

Обыкновенная жаба (*Bufo bufo*) в Тюменской области обычный вид, однако на северной границе своего распространения ее численность столько невелика, что вид занесен в Красную книгу ЯНАО. Чаще всего эта жаба населяет сосняки, особенно, если они перемежаются с узкими полосами низинных болот. Реже встречается на низинных болотах, чаще облесенных. На верховых болотах редка. Избегает низкие, часто заливаемые поймы. Зимует в норах, подвалах, уходя на зимовку в конце сентября.

Зеленая жаба (*Bufo viridis*) населяет южные районы области. Чаще всего встречается в смешанных и лиственных лесах, а так же на различных лугах. В отличии от обыкновенной жабы предпочитает менее увлажненные биотопы.

Семейство Лягушки – Ranidae. К этому семейству относятся одни из самых распространенных и многочисленных земноводных Тюменской области. Травяная лягушка (*Rana temporaria*) типичный европейский вид. В области встречается в западной части на Урале, где она населяет схожие биотопы с остромордой лягушкой. Включена в Красные книги ХМАО – Югры и ЯНАО.

Остромордая лягушка (*Rana arvalis*) населяет обширную территорию Тюменской области, где она встречается повсеместно, в большинстве биотопов – многочисленна. Предпочитает внепойменные открытые низинные болота и поймы крупных рек, особенно зарастающие соры. Низкие показатели численности характеризуют этот вид в бедных по продуктивности, хотя и увлажненных березово-сосновых лесах и верховых болотах, хотя и здесь она обычна.

Сибирская лягушка (*Rana amurensis*) на территории области имеет спорадическое распространение и меньшую численность популяций по сравнению с остромордой лягушкой. Сибирская лягушка, как правило, использует однотипные водоемы, что приводит к локализации ее мест обитания. В условиях лесной зоны Западной Сибири эта лягушка предпочитает пойменные низинные болота, меньше луга. За пределы поймы почти не выходит. Включена в Красные книги ХМАО – Югры и ЯНАО.

Класс Пресмыкающиеся или Рептилии

Пресмыкающиеся Тюменской области изучены сравнительно недостаточно. Здесь можно встретить около 4-х видов. Три из которых относятся к отряду Ящерицы (Sauria), семейству Настоящие ящерицы (Lacertidae): прыткая (Lacerta agilis) и живородящая (Zootoca vivipara) **ящерицы, с**емейства веретеницевые (Anguidae) – Ломкая веретеница, или медяница (*Anguis fragilis*) и три – к отряду Змеи (Serpentes), семейству Ужи (Colubridae) – обыкновенный уж (*Natrix natrix*), медянка (*Coronella austriaca*) и семейству Гадюки (Viperidae) – обыкновенная гадюка (*Vipera berus*). Сравнительно широко на территории области распространены живородящая и прыткая ящерицы (обычны) и обыкновенный уж (редок или обычен), обыкновенная гадюка (редка или обычна).

Живородящая ящерица населяет лесные ландшафты, где встречается на облесенных болотах, зарастающих вырубках, гарях. Предпочитает обочины дорог, склоны придорожных канав, опушки, поляны и просеки, берега рек. Нередко обитает на болотах, особенно верховых.

Обыкновенная гадюка распространена довольно спорадично. Обитает в разреженных смешанных лесах, на болотах (преимущественно по их периферии), на зарастающих гарях и вырубках. Зимует ниже слоя промерзания, в ходах кротов и грызунов, под стогами сена, по одиночке или группами. Выходит с зимовок в конце апреля, иногда в мае. Внесена в приложение Красной книги ХМАО – Югры и ЯНАО.

Прыткая ящерица, медянка и обыкновенный уж встречаются главным образом в южной части области, в ХМАО и ЯНАО отсутствуют. Причем ломкая веретеница, обыкновенный уж и медянка включены в Красную книгу Тюменской области. Это яйцекладущие формы. Главным фактором, ограничивающим продвижение их к северу, является температура.

Класс Птицы

Территория Тюменской области в орнитологическом отношении изучена сравнительно хорошо, где встречается более 250 видов, из почти 200 – гнездящихся.

Отряд Гагарообразные – *Gaviiformes включает* семейство Гагаровые – Gaviidae, в которое входят два вида из этого семейства – **краснозобую гагару** (*Gavia stellata*) и **чернозобую гагару** (*Gavia arctica*). Оба вида редкие гнездящиеся перелетные птицы. Первая обитатель обширных верховых болот северной и средней тайги. Основной вид корма – мелкая рыба, чаще всего та, которая доминирует по численности на водоемах.

Отряд Поганкообразные – *Podicipediformes* Семейство Поганковые – Podicepididae. В области встречаются чомга, или большая поганка (*Podiceps cristatus*) – крайне редкая залетная птица; серощекая поганка (*Podiceps grisegena*) – встречается в южных районах. Эта птица характерна, как и чомга, для степной и лесостепной зон. Красношейная поганка (*Podiceps auritus*) – очень редкая гнездящаяся перелетная птица. Прилетает в середине мая и гнездится до конца июня. Гнездится на озерах, в том числе пойменных и очень редко на небольших озерах среди сосновых и березово-сосновых лесов Питаются разнообразными водными беспозвоночными, которых ловят в толще воды или на дне. Иногда ловят мелкую рыбешку.

Отряд Аистообразные, или Голенастые – *Ciconiiformes* Семейство Цаплевые – Ardeidae включает выпь, или большая выпь (*Botaurus stellaris*), большая белая цапля (*Egretta alba*) , серая цапля (*Ardea cinerea.*). К семейству Аистовых – Ciconiidae относятся крайне редко встречающиеся гнездящаяся перелетные птицы – черный аист (*Ciconia nigra*).

Отряд Гусеобразные – *Anseriformes* представлен в основном перелетными и гнездящимися птицами, населяющими различные водоемы и питающиеся водными беспозвоночными, мелкой рыбой и водной растительностью. Семейство Утиные – Anatidae включается большое количество редких и промысловых видов, таких как лебедь-кликун (*Cygnus Cygnus*); малый, или тундряной, лебедь (*Cygnus bewickii)*; лебедь-шипун (*Cygnus olor*); серый гусь (*Anser anser*); белолобый гусь (*Anser albifrons*); гуменник (*Anser tabalis*); пискулька (*Anser erythropus);*
белощекая казарка (*Branta leucopsis*); краснозобая казарка (*Rufibrenta ruficollis*); пеганка (*Tadorna tadorna*); огарь (*Tadorna ferruginea*); кряква (*Anas platyrhynchos*); шилохвость (*Anas acuta*); свиязь (*Anas penelope*); Серая утка (*Anas strepera*); широконоска (*Anas clypeata*); чирок-свистунок (*Anas crecca*);
чирок-трескунок (*Anas querquedula*); красноголовая чернеть, или красноголовый нырок, или голубая чернеть (*Aythya ferina*); хохлатая чернеть (*Aythya fuligula*); морская чернеть (*Aythya marila*); белоглазая чернеть, или белоглазый нырок (*Aythya nyroca*); морянка (*Clangula hyemalis*); гоголь (*Bucephala clangula*); турпан (*Melanitta fusca*); синьга (*Melanitta nigra*); луток (*Mergus albellus*); длинноносый, или средний, крохаль (*Mergus serrator*); большой крохаль (*Mergus merganser*).

Отряд Соколообразные, или Дневные хищные птицы – *Falconiformes* Семейство Скопиные – Pandionidae

Скопа (*Pandion haliaetus*) – редкая гнездящаяся птица, встречающаяся вблизи водоемов и водотоков, в качестве редкого вида внесена в Красную книгу Российской Федерации (2001). Численность и распределение гнездовых пар ограничивается запасами рыбы и наличием гнездопригодных деревьев. Наибольшую роль в сокращении численности вида играют такие антропогенные факторы, как отстрел и разорение гнезд, беспокойство при увеличении рекреационной нагрузки, разрушение местообитаний в результате рубок деревьев, загрязнение водоемов.

Семейство Ястребиные – Accipitridae включает обыкновенного осоеда (*Pernis apivorus*) – редкую, довольно спорадично распространенную в области птицу. Осоед относительно широко распространен в лесах южной тайги. В средней тайге находок его меньше, однако, в заповеднике «Юганский» это обычный гнездящийся вид, предпочитающий пойменные смешанные темнохвойные леса. Очень редкими считаются и черный коршун (*Milvus migrans*), полевой лунь (*Circus cyaneus*), болотный, или камышовый, лунь (*Circus aeruginosus*. Чаще встречаются в повсеместно в области такие дневные хищники как тетеревятник, или большой ястреб (*Accipiter gentiles*); перепелятник, или малый ястреб (*Accipiter nisus*); обыкновенный канюк, или сарыч (*Buteo buteo*); мохноногий канюк, или зимняк (*Buteo lagopus*); беркут (*Aquila chrysaetos*) – крайне редкая гнездящаяся птица (Стрельников, 1998). В условиях Сибири к лимитирующим факторам для этого вида следует отнести скудную кормовую базу в зимний период, что вынуждает этих птиц совершать кочевки к югу (Средняя Азия, Казахстан), где они оказываются сравнительно легкой добычей браконьеров. Погибают они на ЛЭП, от поедания отравленных приманок. Мода на чучела редких животных провоцирует незаконную таксидермию, что также наносит ущерб популяциям беркута. Занесен в Красную книгу ХМАО – Югры. К редким представителям этого семейства относятся большой подорлик (*Aguila clanga*), а также орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*) – очень редкая гнездящаяся перелетная птица. Широко распространен и чаще встречастся вблизи крупных и средних рек. Внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001) как редкий вид, численность которого сокращается.

Семейство Соколиные – Falconidae включает следующие редки виды, такие, как кречет (*Falco rusticolus*) – на территории области– гнездящийся, на юге тундры в отдельные годы – оседлый вид или совершает незначительные миграции. Кречет внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001). Важнейшие лимитирующие факторы для него – отсутствие подходящих для гнездования мест и низкая численность куропаток в ранневесенний период. В некоторых районах нередки случаи отстрела кречетов и разорение гнезд. Капканный промысел песца является, вероятно, главной причиной сокращения численности в ряде тундровых районов, где очень часты случаи гибели соколов в ловушках. Еще редкий вид для Тюменской области – балобан (*Falco cherrug*). Вид характерен для более южных зон – лесостепи и степи. Изредка может проникать в лесную зону во время миграций. Балобан внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001) как сокращающийся в численности вид. Причиной снижения его численности является повсеместное падение обилия сусликов (основная добыча), прямое уничтожение птенцов, а также браконьерство и вывоз соколов за границу. Необходимо всестороннее изучение состояния популяций этого вида.

Сапсан (*Falco peregrinus*) – чрезвычайно редкая гнездящаяся перелетная птица. Этот сокол распространен довольно широко, но спорадично. Прилетает во второй половине апреля, гнездится в мае, июне, начале июля, в кладке 3 яйца. Сапсан внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001) со 2 категорией статуса – вид, сокращающийся в численности. В ряду естественных факторов, ограничивающих численность, основными являются дефицит гнездовых мест и пищи, хищничество лисиц, песцов, куниц, филинов и других на гнездовьях сапсана.

Чеглок (*Falco subbuteo*) – редкая гнездящаяся перелетная птица. Прилетает поздно, примерно в одно время с основной массой воробьиных. Широко распространен, предпочитает смешанные южнотаежные леса, поймы, верховые болота. В кладке 3–4 яйца. Питаются птицами и крупными насекомыми, которых ловят в воздухе, хватая лапами. Иногда ловят в полете летучих мышей, мелких грызунов хватают на земле.

Дербник (*Falco columbarius*) – очень редкая гнездящаяся перелетная птица, в северной тайге встречается чаще, чем в более южных подзонах. Прилетает в мае, гнездится до начала июля. В кладке 3-6 яиц, чаще всего – 4. Дербники – специализированные орнитофаги, добывают больше всего воробьиных птиц, редко крупнее дрозда.

Кобчик (*Falco vespertinus*) – редкая гнездящаяся перелетная птица. Отмечен в предгорьях Урала, в верховьях р. Маньи и по Оби и Иртышу на север примерно до линии Ханты-Мансийск – Сургут. Предпочитает верховые болота и пойменные луга. Прилетает в начале и середине мая и гнездится до начала июля, в кладке чаще 4 яйца.

Пустельга (*Falco tennunculus*) – чрезвычайно редкая гнездящаяся перелетная птица. Излюбленный биотоп – чередование леса и открытых участков. Прилетает в начале мая и гнездится до конца июня. В кладке 4-6 яиц. Основная добыча – полевки, дополнительная – насекомые, ящерицы лягушки мелкие птицы.

Отряд Курообразные – *Galliformes* Семейство Фазановые – Phasianidae

Перепел (*Coturnix coturnix*) – чрезвычайно редкий гнездящийся перелетный вид. Обитатель полей, лугов. Встречается в южной части округа. В небольшом количестве встречается в северных районах, даже в луговых ассоциациях тундры.

Семейство Тетеревиные – Tetraonidae имеет важное промысловое значение, сюда относится рябчик (*Tetrastes bonasis*), тетерев (*Lyrurus tetrix*). К этому семейству отнесен также глухарь (*Tetrao urogallus*) – ранее обычный, в настоящее время редкий, местами очень редкий гнездящийся оседлый вид. Снижение численности этого вида происходит как в результате трансформации его местообитаний, особенно токовищ, так и из-за прямого преследования. Белая куропатка (*Lagopus lagopus*) – в местах обитания обычная, гнездящаяся, частью оседлая птица. Предпочитает болотные ландшафты по облику напоминающие тундровые и лесотундровые. В кладке 8-12 яиц. С первых дней жизни птенцы едят не только насекомых, пауков и других мелких животных, но и растительную пищу – листья, почки, бутоны, цветы. К концу первого месяца жизни корм молодых уже практически такой же, как у взрослых, это полностью растительная диета, в которой к концу лета большое место занимают ягоды. Ближе к зиме куропатки едят все больше грубого корма и всю зиму стригут почки и тонкие побеги различных лиственных кустарников, главным образом, ив. Тундряная куропатка (Lagopus mutus) – встречается на самой западной границе областиа, в горных тундрах Урала.

Отряд Журавлеобразные – *Gruiformes* Семейство Журавлиные – Gruidae

Серый журавль (*Grus grus*) – очень редкая гнездящаяся перелетная птица, довольно широко распространена. Предпочитает озерно-лесоболотные местообитания. Прилетает в конце апреля и гнездится в мае – июне. В кладке 2 яйца, очень редко 1 или 3. Пища в основном растительная – всевозможные семена, проростки, корневища, бутоны и соцветия осок, ягоды; на полях собирают мелкие клубни картошки. Охотно едят и животную пищу – моллюсков, насекомых, а также лягушек, ящериц, грызунов, попадающиеся яйца из гнезд, птенцов. Могут ловить рыбу на мелководье, выкапывают клювом червей.

Стерх (*Grus leucogeranus*) – внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001). Обская популяция (бассейн р. Куноват) находится под угрозой исчезновения (1 категория). Численность этой популяции составляет не более 20 особей. На снижении численности данной популяции сказывается ухудшение условий в местах размножения (антропогенный

фактор) и в местах зимовки (Китай, Индия). Предусматривается организация заказников во всех вновь обнаруженных местах гнездования и миграционных остановок стерхов, совершенствование работы по вольерному разведению и интродукции их в природу и ряд других мероприятий.

Семейство Пастушковые – Rallidae , к ним относятся коростель (*Crex crex*); погоныш (*Porzana porzana*); камышница (*Gallinula chloropus*); лысуха (*Fulica atra*).

Отряд Ржанкообразные – Chradriiformes Семейство Ржанковые – Charadriidae

Тулес (*Pluvialis squatarola*); золотистая ржанка (*Pluvialis apricaria*); бурокрылая ржанка (*Pluvialis fulva*) и др.

Семейство Бекасовые – Scolopacidae

Черныш (*Tringa ochropus*); фифи (*Tringa glareola*); большой улит (*Tringa nebularia*); поручейник (*Tringa stagnatilis*) – как правило южные виды, местами распространен до средней тайги. Наиболее характерные места обитания – сырые луга и травянистые берега озер, окраины болот и сами болота.

Семейство Поморниковые – Stercorariidae

Короткохвостый поморник *(Stercorarius parasiticus*) – чрезвычайно редкая пролетная и встречающаяся на летних кочевках птица.

Длиннохвостый поморник (*Stercorarius longicaudus*) – очень редкая пролетная и кочующая летом птица.

Семейство Чайковые – Laridae

Восточная клуша, или западносибирская чайка, или халей (*Larus heuglini*) – редкая перелетная гнездящаяся птица. Довольно широко распространена. Предпочитает северную тайгу, особенно озера и участки болот вблизи них. Прилетает в середине мая, гнездится в июне. В кладке 2-3 яйца. Корма преимущественно животного происхождения и очень разные: ловят леммингов, полевок, птенцов, разоряют гнезда, едят любую падаль. Весьма обычен, особенно в колониях, каннибализм – разорение гнезд и забивание чужих птенцов своего же вида.

К этому семейству принадлежат так жк довольно обычные и распространенные сизая чайка (*Larus canus*); озерная чайка (*Larus ridibundus*); малая чайка (*Larus minutus*) и др.

Отряд Голубеобразные – *Columbiformes* Семейство Голубиные – Columbidae

Вяхирь, или витютень (*Columba palumbus*) – очень редкий, гнездящийся вид. Селится преимущественно в смешанных лесах, где много ели и березы. Голубь с европейским ареалом, в последние годы интенсивно расселяется к северу и востоку по долинам крупных рек.

Клинтух (*Columba oenas*) – то же, что и предыдущий вид.

Сизый голубь (*Columba livia*) – синантропная, распространенная птица.

Обыкновенная горлица (*Streptopelia turtur*) – в качестве редкого вида может встречаться в центральной части Тюменской области.

Отряд Кукушкообразные – *Cuculiformes* Семейство Кукушковые – Cuculidae

Обыкновенная кукушка (*Cuculus canorus*) – обычная гнездящаяся перелетная, очень широко и довольно равномерно распространенная птица. Глухая кукушка (*Cuculus saturatus*) – редкая гнездящаяся перелетная птица. Широко распространена. Предпочитает темнохвойные и приречные смешанные леса южной и средней тайги.

Отряд Совообразные – *Strigiformes* Семейство Совиные – Strigidae включает следующие виды:

Белая сова (*Nyctea scandiaca*) – в некоторые зимы встречается в лесной зоне, куда она прилетает в поисках кормов из тундры.

Филин (*Bubo bubo*) – самая крупная сова. Редок. Чаще встречается по осветленным участкам леса, по долинам рек или берегам озер. Филин внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001) как редкий, сокращающийся в численности вид (2 категория). Основные лимитирующие факторы – оскуднение кормовой базы в результате антропогенного преобразования среды (особенно рубок пойменных и прибрежных лесов), отстрел, высокий фактор беспокойства в гнездовой период.

Чаще встречаются ушастая сова (*Asio otus*), болотная сова (*Asio flammeus*) и др.

Отряд Козодоеобразные – *Caprimulgiformes* Семейство Козодоевые – Caprimulgidae

Козодой (*Caprimulgus europaeus*) – очень редкая гнездящаяся перелетная птица. Встречается в средней и южной тайге. Предпочитает сосняки, особенно вырубки по ним. Ночью и в сумерках ловят в воздухе насекомых, которыми и питаются.

Отряд Стрижеобразные – *Apodiformes* Семейство Стрижиные – Apodidae

Черный стриж (*Apus apus*) – редкая гнездящаяся перелетная птица. Широко распространен, его численность больше там, где есть участки высокоствольных сосняков, в которых он гнездится.

Отряд Ракшеобразные – *Coraciiformes* Семейство Зимородковые – Alcedinidae. К этому семейству принадлежит зимородок (*Alcedo atthis)*

Семейство Удодовые – Upupae

Удод (*Upupa epops*) – залетная птица редкая птица.

Отряд Дятлообразные – *Piciformes* Семейство Дятловые – Picidae

Седой, или седоголовый, дятел (*Picus canus*), желна, или черный дятел (*Dryocopus martius*), пестрый, или большой пестрый, дятел (Dendrocopos major), белоспинный дятел (*Dendrocopos leucotos*) и др.

Отряд Воробьинообразные – *Passeriformes* самый многообразный отряд среди птиц, населяющих Тюменскую область.

Семейство Ласточковые – Hirundidae - береговая ласточка, или береговушка (*Riparia riparia*), деревенская ласточка, или касатка (*Hirundo rustica*) и городская ласточка, или воронок (*Delichon urbica*).

Семейство Жаворонковые – Alaudidae , включает **рогатого жаворонка** (*Eremophila alpestris*) , п**олевого жаворонка** (*Alauda arvensis*) и др.

Семейство Трясогузковые – Motacillidae

Лесной конек (*Anthus trivialis),* пятнистый, или зеленый, конек (*Anthus hodgsoni*), луговой конек (*Anthus pratensis*) и др.

Семейство Скворцовые – Sturnidae включает один вид – обыкновенный скворец (*Sturnus vulgaris*).

К семейству Врановых – Corvidae относятся кукша, или ронжа (*Perisoreus infaustus*), сойка (*Garrulus glandarius*), сорока (*Pica pica*), кедровка (*Nucifraga caryocatactes*) и др. в основном оседлые и кочующие птицы.

Семейство Славковые - Sylviidae

певчий сверчок (*Locustella certhiola*), обыкновенный сверчок (*Locustella naevia*), пятнистый сверчок (*Locustella lanceolata*), камышовка-барсучок (*Acrocephalus schoenobaenus*) и др.

Семейство Корольковые – Regulidae

Желтоголовый королек (*Regulus regulus*) – редкая гнездящаяся зимующая птица. Совершает значительные кочевки. Относительно широко распространен в южной и средней тайге. Предпочитает темнохвойные леса.

Семейство Мухоловковые – Muscicapidae

Мухоловка-пеструшка (*Ficedula hypoleuca*) – редкая гнездящаяся перелетная птица. Распространена в основном в южной и средней тайге и значительно реже – в северной; предпочитает пойменные леса, особенно ивняки, а вне пойм крупных рек – южнотаежные темнохвойно-березовые леса.

Семейство Дроздовые – Turdidae

Луговой чекан (*Saxicola rubetra),* черноголовый чекан (*Saxicola torquata*), обыкновенная каменка (*Oenanthe oenanthe*), обыкновенная, или садовая горихвостка, или горихвостка-лысушка (*Phoenicurus phoenicurus*), Зарянка, или малиновка (*Erithacus rubecula*) и др.

Семейство Синицевые – Paridae

Буроголовая гаичка, или пухляк (*Parus montanus*), сероголовая гаичка (*Parus cinctus*), московка, или черная синица (*Parus ater*), большая синица (*Parus major*) и др.

Семейство Воробьиные – Passeridae

Домовый воробей (*Passer domesticus*) – обычная гнездящаяся оседлая птица. Некоторая доля особей, особенно в малых таежных поселках, может быть кочующей и появляться в них только в летний период. Встречается только в селитебных местообитаниях

Полевой воробей (*Passer montanus*) – редкая гнездящаяся и частично оседлая птица. Зимой часть особей откочевывает к югу. Предпочитает поселки, нередко встречается вблизи них. Прилет птиц в средней тайге наблюдается в начале апреля, в северной тайге – в начале июня.

На территории Тюменской области можно встреть более 70 видов (как аборигенных, так и транзитных) млекопитающих.

Отряд Насекомоядные - Insectivora

На территории областиа встречаются представители трех семейств: ежи (Erinaceidae), кроты (Talpidae) и землеройки (Soricidae). Среди наземных млекопитающих эта группа довольно специализирована в питании беспозвоночными животными. Так, низкая численность дождевых червей определяют северную границу ареалов обыкновенного (*Talpa europaea*) и сибирского (*Asioscalops altaica*) кротов. Поэтому на территории области они становятся редки в северной тайге. В области встречаются так же обыкновенный еж (*Erinaceus europaeus*). Среди землероек к фоновым видам следует отнести обыкновенную (*Sorex araneus*), среднюю (*S. caecutiens*) и малую (*S. minutus*) бурозубок, широко распространенных, многочисленных или обычных. Остальные виды встречаются значительно реже.

Отряд Рукокрылые - Chiroptera

На территории Западной Сибири обитает семь видов летучих мышей. Чаще других, в Тюменской области отмечаются северный кожанок (*Eptesicus nilssoni*) и ночница Брандта (*Myotis brandti*). Реже – прудовая ночница (*Myotis dasycneme*) и двуцветный кожан (*Vespertilio murinus*).

Отряд Зайцеобразные – Lagomorpha

Зайцеобразные – самая бедная по числу видов группа. В каждом из семейств по нескольку видов. Пищуховые (Ochotonidae) представлены северной пищухой (*Ochotona hyperborea*) – обитателем каменистых россыпей гор Урала. Современный ареал этого животного ограничен 61-68ос.ш. (Гашев, 1971). А также представитель семейства зайцевых (Leporidae) – заяц-беляк *(Lepus timidus*) и заяц-русак (*Lepus europaeus*).

Отряд Грызуны – Rodentia

Наиболее многочисленный (по числу видов) отряд грызунов. Среди них есть и редки виды – обыкновенная летяга (*Pteromys volans*) и такие распространенные как группа полевок. Это сравнительно широко распространенный, но редкий вид. Из семейства беличьих (Sciuridae) встречаются обыкновенная белка (*Sciurus vulgaris*) и азиатский бурундук (*Tamias sibiricus*).

Семейство бобровые (Castoridae) представлено западносибирским подвидом речного бобра (*Castor fiber pohlei*). Подвид внесен в Красную книгу Российской Федерации (2001). Отнесен к первой категории как подвид с ограниченным ареалом, находящийся под угрозой исчезновения

Из семейства тушканчиковых (Dipodidae) сравнительно широко распространена лесная мышовка (*Sicista betulina*). Представители семейства мышиных (Miridae) на территории области представлены пятью видами. Самый мелкий из них мышь-малютка – *Micromys minutus*, полевая (*Apodemus agrarius*) и малая лесная (*A. uralensis*) мыши.

Особое место в группе мышевидных грызунов занимают синантропные (сопутствующие жилью человека) виды – домовая мышь (*Mus musculus*) и серая крыса (*Rattus norvegicus*).

Из полевок, жизнь которых тесно связана с водоемами, в пределах округа обычны и широко распространены водяная полевка (*Arvicola terrestris*) и ондатра (*Ondatra zibethicus*) – виды далеко не родственные, но имеющие сходные черты биологии. Водяная полевка – это аборигенный вид, а ондатра – вселенец, родина ее Северная Америка. Летом оба вида грызунов питаются преимущественно водными растениями. Зимой ондатра переходит на питание корневищами этих же растений, а водяная полевка в это время кормится в основном наземной растительностью, а также подземными ее частями. Хозяйственное значение ондатры в настоящее время велико, но ограничивается в основном ролью ее как объекта пушных заготовок. Водяная полевка – важнейший источник туляремийной инфекции, объект питания хищных зверей и птиц.

Группа лесных полевок на территории области представлена тремя видами: рыжей (*Clethrionomys glareolus*), красной (*C. rutilus*) и красно-серой (*C. rufocanus*).

Лемминги, обитающие в сесерной части (ЯНАО), относятся к трем родам: настоящим, лесным и копытным. Сибирский (*Lemmus sibiricus*), копытный (*Dicrostonyx torquatus*) и лесной (*Myopus schisticolor*) лемминги распространены на Приполярном Урале, а последний из них спорадически встречается на всей равнинной части лесной зоны Западной Сибири (Лаптев, 1958 и др.). Последнюю группу грызунов и, в частности, семейства хомяковых, обитающих в Тюменской области, представляют пять видов из рода серых полевок: узкочерепная (*Microtus*

gregalis), экономка (*M. oeconomus*), темная (*M. agrestis*), обыкновенная (*M. arvalis*) и Миддендорфа (*M. middtndorffii*).

Отряд Хищные - Carnivora

Отряд хищных млекопитающих второй по представительству видов на территории области. Здесь можно встретить представителей более 17 видов, относящихся к четырем семействам. Из представителей семейства псовых (Canidae) встречаются волк (*Canis lupus*), обыкновенная лисица (*Vulpes vulpes*), песец (*Alopex lagopus*) и енотовидная собака (*Nyctereutes procyonoides*). Наибольшая численность волка наблюдается в тундре, а также в лесостепи и степи.

Семейство медвежьих (Ursidae) представлено одним видом – бурым медведем (*Ursus arctos*). Это обычный вид. Наибольшая плотность его наблюдается в горах и предгорьях Урала, в междуречье Оби и Иртыша, бассейне Ваха, наименьшая – в пойме Оби и Иртыша, как наиболее освоенных человеком района.

Семейство куньих (Mustelidae) на территории области включает десять видов: соболь (*Martes zibellina*), горностай (*Mustela erminea*), ласка (*M. nivalis*), колонок (*M. sibirica*), европейская (M. lutreola) и американская (*M. vison*) норки, лесная куница (*Martes martes*), росомаха (*Gulo gulo*), барсук (*Meles meles*) и речная выдра (*Lutra lutra*). Ведут наземный, полудревесный и околоводный образ жизни. За исключением ласки, все виды имеют промысловое значение, а некоторые из них разводятся на фермах, особенно с большим успехом – американская норка.

На территории ХМАО – Югры и ЯНАО встречается обыкновенная рысь (*Lynx lynx*) – единственный представитель семейства кошачьих (Felidae), сравнительно редка. Она обитает в хвойных, смешанных и лиственных лесах равнинных и горных областей. Предпочитает высокоствольные захламленные леса с наличием полян и опушек, где живут зайцы-беляки (основная добыча хищника).

Отряд Парнокопытные – Artiodactyla

Парнокопытные на территории Тюменской области представлены четырьмя видами: кабаном (*Sus scrofa*), относящимся к семейству Свиные (Suidae), сибирской косулей (*Capreolus pygargus*), лосем (*Alces alces*) и северным оленем (*Rangifer tarandus*). Первые два из них заходящие виды, лось и северный олень – обитают постоянно.

Виды животных и растений Тюменской области, занесенные в Красную книгу

Перечень видов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Тюменской области, утвержден постановлением администрации Тюменской области от 04.04.2005 г. № 67-пк. На территории Тюменской области насчитывается 312 видов организмов, занесенных в Красную книгу Тюменской области, в том числе 146 видов животных, 143 вида растений, 1 лишайник и 22 вида грибов.

Объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации, подлежат особой охране. Изъятие из естественной природной среды объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, допускается в исключительных случаях в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Международным союзом охраны природы разработано несколько категорий редкости (уязвимости) видов (IUCN Red List Categories). В принципиальных чертах они сохраняются в Красных книгах РФ и Красных книгах субъектов РФ. Однако определения и уточнения одной и той же категории могут несколько различаться в разных КК.

В международной практике обычно используются буквенные обозначения категорий (начальные буквы английских терминов), в РФ используются также и цифровые (арабские или римские) обозначения.

0 (*Ex*) – исчезнувшие или, по-видимому, исчезнувшие виды (*Extinct*). Это виды, известные ранее на данной территории, но не встреченные в природе (в отношении птиц – не отмеченные на гнездовье) в течение ряда лет. В то же время имеется возможность их сохранения (в отдельных недоступных местах) или заходы (миграции) из смежных регионов. Некоторые из них сохранились в зоопарках, питомниках, ботанических садах, введены в культуру.

1 (*E*) – виды, находящиеся под угрозой исчезновения (*Endangered*). Это виды, подвергающиеся непосредственной опасности вымирания; их численность уменьшилась до такого критического уровня и/или места обитания подверглись столь существенным изменениям, что данные таксоны и популяции могут исчезнуть в ближайшее время; их сохранение маловероятно, если факторы, вызвавшие сокращение их численности, будут продолжать действовать. Спасение таких видов невозможно без осуществления специальных решительных и срочных мер охраны.

К этой категории в Красной книги Тюменской области отнесены западносибирский речной бобр (*Castor fiber phoheli),* европейская норка (*Mustela lutreola),* савка (*Oxyura leucocephal),* аполлон обыкновенный (*Pamassius apollo)* и др.

2 (*V*) – уязвимые виды с быстро сокращающейся численностью (*Vulnerable*). Это редкие или даже обычные в недавнем прошлом виды, но у которых численность особей всех или большей части популяций уже заметно уменьшилась вследствие чрезмерной эксплуатации, разрушения местообитаний или других изменений окружающей среды (в том числе естественных). Им, скорее всего, в ближайшем будущем грозит перемещение в категорию находящихся под угрозой исчезновения, если факторы, вызвавшие сокращение их численности, будут продолжать действовать. В эту категорию часто попадают первоцветы – ранневесенние эфемероиды, страдающие из-за неумеренного сбора, некоторые популяции промысловых видов животных, подорванные перепромыслом. Иногда сюда относят виды, численность которых после резкого сокращения к настоящему времени относительно стабилизировалась, но на уровне, гораздо более низком по сравнению с естественными пределами колебания численности.

В Красной книге Тюменской области к этой категории относятся: сибирский осетр (*Acipenser baerii)*, белоглазый нырок (*Aythya nyroca),* филин (*Bubo bubo),* вертлявая камышевка (*Acrocephalus paludicola)* и др.

3 (*R*) – редкие виды (*Rare*). Это виды с естественной невысокой численностью, встречающиеся на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространенные на значительных территориях (акваториях). В этой группе много узкоареальных эндемов, а среди широкоареальных – виды, находящиеся в данном регионе на границе своего естественного распространения, или виды с узкой экологической приуроченностью – стенобионты. Виды этой категории еще не находятся перед непосредственной угрозой исчезновения, но любая серьезная опасность может быстро приблизить их к исчезновению. Стабилизация численности и ареала редких видов возможна при принятии специальных мер охраны.

В Тюменской области в Красной книге к этой категории отнесены: обыкновенный еж (*Erinaceus europaeus),* черный аист (*Ciconia nigra),* луговой лунь (*Circus pygargus),* ломкая веретеница (*Anguis fragilis),* обыкновенный таймень (*Hucho taimen),* щелкун крестовый (*Selatosomus cruciatus).*

5 – восстанавливаемые и восстанавливающиеся виды (Эта категория обычно не имеет буквенного обозначения, т.к. не используется в международной практике.) К ним относят виды, численность и распространение которых под воздействием естественных причин и/или как результат принятых мер начали восстанавливаться и приближаются к состоянию, когда не будут нуждаться в специальных мерах по сохранению и восстановлению.

Красные книги других районов перспективного применения строительного материала «Буролит» ведутся в принципиальных чертах по тем же правилам, что и Красная Книга Тюменской области, но содержат иные списки особо охраняемых видов. При размещении производства необходимо учитывать, что с продвижением на север биологическое разнообразие сокращается (особенно в равнинной части севера Западной Сибири), но при этом возрастает природоохранная значимость каждой популяции «краснокнижных» животных.

В случае обнаружения на разрабатываемых территориях «краснокнижных» видов животного мира необходимо приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу.

Оценка воздействия, оказываемого намечаемой деятельностью на растительный, животный мир и особо охраняемые природные территории

Строительный материал «Буролит» является инертным по отношению к окружающей среде, не выделяет в природные среды (почву, подземные и поверхностные воды) загрязняющих веществ, что подтверждено данными мониторинговых исследований и находит применение при рекультивации шламонакопителей и нарушенных земель. Таким образом, применение данного материала позволяет восстанавливать нарушенные ландшафты и позволяет воссоздавать условия максимально приближенные к естественным условиям обитания для растений и животных.

Основные формы негативного воздействия на животный мир при производстве строительного материала «Буролит» – при условии соблюдения технологии и земельных отводов – будут проявляться в косвенной форме – через увеличение рабочего персонала на технологических объектах, что может привести к дополнительной нагрузке на природные экосистемы в виде неорганизованной рекреации, несанкционированного размещения бытовых отходов, увеличения пожароопасности и т.п.

При проведении различных работ на фауну, безусловно, будет оказано определенное воздействие, однако, предлагаемые в проектной документации мероприятия позволят повысить экологическую безопасность проектируемых объектов и уменьшить риск от намечаемой деятельности.

В целях минимизации ущерба животному населению данным проектом предусмотрены мероприятия по охране земельных и водных ресурсов, а также мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.

Мероприятия по охране животного мира

В целях предотвращения гибели объектов животного мира предусмотрено:

– при производстве работ соблюдение границ земельного отвода;
– запрещение выжигания растительности;
– соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации;
– заключение контрактов с персоналом с условием выполнения природоохранных мероприятий и мероприятий по охране животного мира;

– выполнение работ по ремонту автомобильного транспорта и оборудования исключительно на территории специализированных объектов (баз) предприятий;
– проведение просветительской работы об особо охраняемых видах животных, среди работающего персонала (о введении строгих наказаний – административной, уголовной и иной ответственности, предусмотренной действующим законодательством РФ за незаконную добычу (сбор) или уничтожение, а также в незаконном вывозе, скупке, продаже, пересылке и хранении видов фауны и флоры, внесенных в Красные книги;
– полный запрет для работающего персонала на охоту;
– запрет ввоза и содержание собак на производственных площадках.

Производственный экологический контроль

В ЗАО «ЭКОС» разработан и согласован в установленном порядке «Порядок осуществления производственного экологического контроля в области обращения с отходами», регламентирующий операции с обращению с отходами I-V класса опасности.

Класс опасности строительного материала «Буролит» зависит от класса опасности составляющих ее компонентов. Следовательно, класс опасности смеси может изменяться только при изменении класса опасности бурового шлама. В паспорте опасного отхода «Шлам буровой», предоставляемого Заказчиком, указывается перечень и процентное содержание входящих в него компонентов.

Сбор и откачка избыточной воды осуществляется Заказчиком или ЗАО «ЭКОС» в соответствии с договорными условиями. Перед началом производства работ содержание остаточных нефтепродуктов в пробах бурового шлама, подтверждается протоколами КХА, выполненными аккредитованной химико -аналитической лабораторией.

Деятельность ЗАО «ЭКОС» в сфере экологии стандартизирована в соответствии с международными стандартами, что подтверждается сертификатом соответствия Системы Менеджмента качества (ISO 9001:2011) № СДС.ЕР.СМ.01495-14, ссертификатом соответствия Системы Экологического Менеджмента (ISO 14001: 2007) № СПД. ТП.СМ.06187-15, ссертификатом соответствия Системы Менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (OHSAS 18001: 2007) № СДС.ЕР.СМ. 00997-13.

Мероприятия по охране окружающей среды

– обеспечение своевременного заключения договоров на вывоз и размещение отходов производства и потребления;
– обеспечение временное хранение отходов в соответствии с требованиями и инструкциями, не допускать сверхлимитного накопления отходов производства и потребления;
– осуществление лабораторного контроля за качеством приготовления строительного материала «Буролит» с привлечением аккредитованной лаборатории;
– с привлечением специализированных организаций проведение периодических испытаний строительного материала «Буролит» смеси в соответствии с техническими условиями;
– осуществление регулярных платежей за природопользование, за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, размещение отходов производства и потребления, использование топлива для передвижных источников (автотранспорта).

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

ВЫВОДЫ:

1. Представленная на государственную экологическую экспертизу проектная документация «Изготовление и применение строительного материала «Буролит», получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях», обосновывающая намечаемую в связи с реализацией объекта экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность, соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.
2. Реализация объекта государственной экологической экспертизы возможна.

Подписи:

Руководитель экспертной комиссии		С.Н.Русак
Ответственный секретарь		Р.Э. Исанбаева
Члены комиссии:		Е.А. Шорникова
		Г.М. Кукуричкин
		А.В. Матковский
		Л. В. Закатей
		Н.М. Малетина

Заключение государственной экологической экспертизы по проектной документации: «Изготовление и применение строительного материала «Буролит», получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях»

**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНСТРОЙ РОССИИ)**

г. Москва, ул.Садовая-Самотечная, д.10/23, стр.1

ТЕХНИЧЕСКОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПРИГОДНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ
НОВОЙ ПРОДУКЦИИ И ТЕХНОЛОГИЙ, ТРЕБОВАНИЯ К КОТОРЫМ
НЕ РЕГЛАМЕНТИРОВАНЫ НОРМАТИВНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ ПОЛНОСТЬЮ
ИЛИ ЧАСТИЧНО И ОТ КОТОРЫХ ЗАВИСЯТ БЕЗОПАСНОСТЬ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

№ 4946-16

г. Москва

Выдано
" 21 " июля 2016 г.

Настоящим техническим свидетельством подтверждается пригодность для применения в строительстве новой продукции указанного наименования.

Техническое свидетельство подготовлено с учетом обязательных требований строительных, санитарных, пожарных, промышленных, экологических, а также других норм безопасности, утвержденных в соответствии с действующим законодательством.

ЗАЯВИТЕЛЬ ЗАО "ЭКОС"
Россия, 620075, г.Екатеринбург, ул.Горького, д.7а, офис №90
Тел/факс (3463) 22-35-34, 23-70-51, e-mail: ecos@ecos86.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ЗАО "ЭКОС"
Пр-во: Россия, 628309, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
г.Нефтеюганск, 2 мкр., д.32

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ Материал строительный "Буролит"

ПРИНЦИПИАЛЬНОЕ ОПИСАНИЕ ПРОДУКЦИИ – "Буролит" представляет собой гомогенную массу серого цвета, состоящую из бурового шлама, портландцемента, песка, карбамидного пеноизола и хлористого кальция.

НАЗНАЧЕНИЕ И ДОПУСКАЕМАЯ ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ – для рекультивации шламовых амбаров, укрепления откосов внутрипромысловых дорог, обочин выездов и обваловок промысловых площадок, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТБО и площадных объектов. Температура окружающей среды при отсыпке материала – от минус 50°С до плюс 40 °С.

ПОКАЗАТЕЛИ И ПАРАМЕТРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОДУКЦИИ - состав смеси должен соответствовать документации изготовителя, физико-механические характеристики должны соответствовать результатам испытаний, проведенных в аккредитованных испытательных лабораториях.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРОИЗВОДСТВА, ПРИМЕНЕНИЯ И СОДЕРЖАНИЯ ПРОДУКЦИИ, КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА - состав смеси и результаты контроля качества должны соответствовать требованиям нормативной и технологической документации, в т.ч. описанным в приложении и в обосновывающих техническое свидетельство материалах, результатам испытаний в соответствии с приложением.

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ТЕХНИЧЕСКОГО СВИДЕТЕЛЬСТВА - ТУ 5710-004-48739364-2015 "Материал строительный "Буролит", протоколы испытаний и заключения специализированных организаций, действующие нормативные документы, указанные в приложении.

Приложение: заключение Федерального автономного учреждения "Федеральный центр нормирования, стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве" (ФАУ "ФЦС") от 09 июня 2016 г. на 7 л.

Настоящее техническое свидетельство о подтверждении пригодности продукции указанного наименования действительно до " 01 " сентября 2019 г.

Заместитель Министра
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Российской Федерации



Х.Д.Мавлияров

Зарегистрировано " 21 " июля 2016 г., регистрационный № 4946-16,
заменяет ранее действовавшее техническое свидетельство № 4645-15 от 01 сентября 2015 г.

В подлинности настоящего документа можно удостовериться по тел.: (495)647-15-80(доб. 56015), (495)133-01-57(доб.108)

№ 0057382

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
«ПРОМТЕХСТАНДАРТ»

№ РОСС RU.32001.04ИБФ1 в едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

Регистрационный номер РОСС RU.04ИБФ1.ОС08.П00078

Срок действия с 14.05.2021 по 13.05.2024

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ № РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП08, Общество с ограниченной ответственностью «УРАЛСТРОЙСЕРТИФИКАЦИЯ-АМК», 620078, Российская Федерация, город Екатеринбург, улица Гагарина, дом 28 литер Д, офис 207, тел.: +7 (343) 288-29-89, email: amk@uralsertif.ru

ПРОДУКЦИЯ
Материал строительный «Буролит»
Выпускается по ТУ 5710-004-48739364-2015. Серийный выпуск

код ОКПД 2
23.64.10

код ТН ВЭД

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 5710-004-48739364-2015 п. 1.1.1, 1.1.2 табл. 1, 3.4, 3.6.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ЗАО «ЭКОС», ИНН 8619008017, ОГРН 1028601789798,
620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис 90, тел./факс: +7(3463) 22-35-34, 23-70-35, email: ecos@ecos86.com

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН
ЗАО «ЭКОС», ИНН 8619008017, ОГРН 1028601789798,
620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис 90,
тел./факс: +7(3463) 22-35-34, 23-70-35, email: ecos@ecos86.com

НА ОСНОВАНИИ
Протокола испытаний № 13470-ИЦУ-05.21 от 14.05.2021 г. ИЦСП «Уралстройсертификация», аттестат аккредитации RA.RU.21СМ38 от 28.10.2015г.;
Протокола испытаний № 95-3 от 27.04.2021 г. ООО «ЦНИПР» лаборатория экологии и промышленной санитарии г. Когалым, аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511597 от 30.07.2014 г.;
Протоколов № 1252 от 04.05.2021 г., № 10 от 04.05.2021 г. ООО «ЦНИПР» лаборатория экологии и промышленной санитарии г. Урай, аттестат аккредитации РОСС RU.0001.512180 от 17.12.2014 г.

Проверка подлинности сертификата соответствия

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Схема сертификации 3с

Руководитель органа — Е.С. Бавыкина
подпись — инициалы, фамилия

Эксперт — К.А. Башкирцева
подпись — инициалы, фамилия

Настоящий сертификат соответствия обязывает организацию поддерживать выпуск (реализацию) продукции в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «ПромТехСтандарт» и подтверждаться при прохождении ежегодного инспекционного контроля.

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 января 2023 г. № 63

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353 и признании утратившим силу отдельного положения постановления Правительства Российской Федерации от 12 сентября 2022 г. № 1589

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353 "Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 12, ст. 1839; № 13, ст. 2108; № 16, ст. 2668; № 17, ст. 2909; № 24, ст. 4047, 4063; № 26, ст. 4498; № 28, ст. 5107; № 38, ст. 6450; № 41, ст. 7092; № 43, ст. 7400; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 21 декабря, № 0001202212210027; Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 1, ст. 227).

2. Признать утратившим силу подпункт "в" пункта 1 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12 сентября 2022 г. № 1589 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 38, ст. 6450).

3. Федеральным органам исполнительной власти, уполномоченным на ведение реестров разрешений, продлеваемых в соответствии с настоящим постановлением, без принятия специальных решений

(приказов) обеспечить внесение в реестры разрешений сведений о продлении действия разрешений в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего постановления. В случае внесения сведений в реестр разрешений внесение изменений в разрешение на бумажном носителе не требуется.

4. Установить, что в случае уплаты с 1 января 2023 г. до дня вступления в силу настоящего постановления государственной пошлины в рамках оказания государственных услуг по предоставлению лицензии, внесению изменений в реестр лицензий и продлению срока действия лицензии в отношении лицензируемых видов деятельности, предусмотренных частью 1 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", по соответствующим заявлениям, поданным в 2023 году, плательщик такой государственной пошлины вправе обратиться за ее возвратом.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

6. Установить, что действие пункта 1^2, абзаца первого пункта 5 и пункта 9 постановления Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353 "Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 и 2023 годах" (в редакции настоящего постановления), приложения № 1^2, пунктов 1, 5 и 7 приложения № 4, приложения № 7, пунктов 2^2, 3 и 4 приложения № 8, пункта 1 приложения № 9, пункта 7 и абзаца первого пункта 8 приложения № 11, абзаца первого приложения № 13, пункта 4 приложения № 16, пункта 7 приложения № 20, абзаца первого пункта 1 и абзаца первого пункта 3 приложения № 28 к указанному постановлению (в редакции настоящего постановления) распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2023 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Поставщик: Федеральное казначейство
Правительство Российской Федерации
Действителен с 10.12.2021 по 10.03.2023

М.Мишустин

Приложение Т Протоколы измерений сточных вод аналогичных объектов

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5085/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*6/2704006 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422006***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-44 Верхнесалымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (10:45) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	10	2	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	6,5	0,9	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,102	0,024	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5091/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*12/2704012 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422012***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-44 Верхнесалымское месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (16:18) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	9	2	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	6,4	0,9	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,111	0,027	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5081/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*2/2704002 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422002***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-69 Ваделыпское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (09:17) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	< 5	-	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,9	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,026	0,010	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

МП

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5087/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*8/2704008 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422008***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-69 Ваделыпское месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (13:06) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	< 5	-	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	4,3	0,6	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,025	0,012	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Приложение У Землеустроительные документы

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	-	8	6	-	4	-	0	3	-	0	-	0	0	-	2	0	2	3	-	0	0	6	9	-	0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Заявление Старикова О.В., представитель ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
от 24.04.2023 г. № 15-вх-2022

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)

межселенная территория
(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	859959.22	3441177.15
2	860051.2	3440957.27
3	860195.77	3440878.23
4	860371.52	3440951.55
5	860449.74	3441093.35
6	860347.24	3441339.04
7	860104.77	3441237.88
8	860046.86	3441213.73
9	860033.25	3441208.05

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) **или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории**

86:08:0010301:15058

Площадь земельного участка

141219 кв.м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Вязникова Татьяна Анатольевна, заместитель председателя комитета градостроительства и землепользования администрации Нефтеюганского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

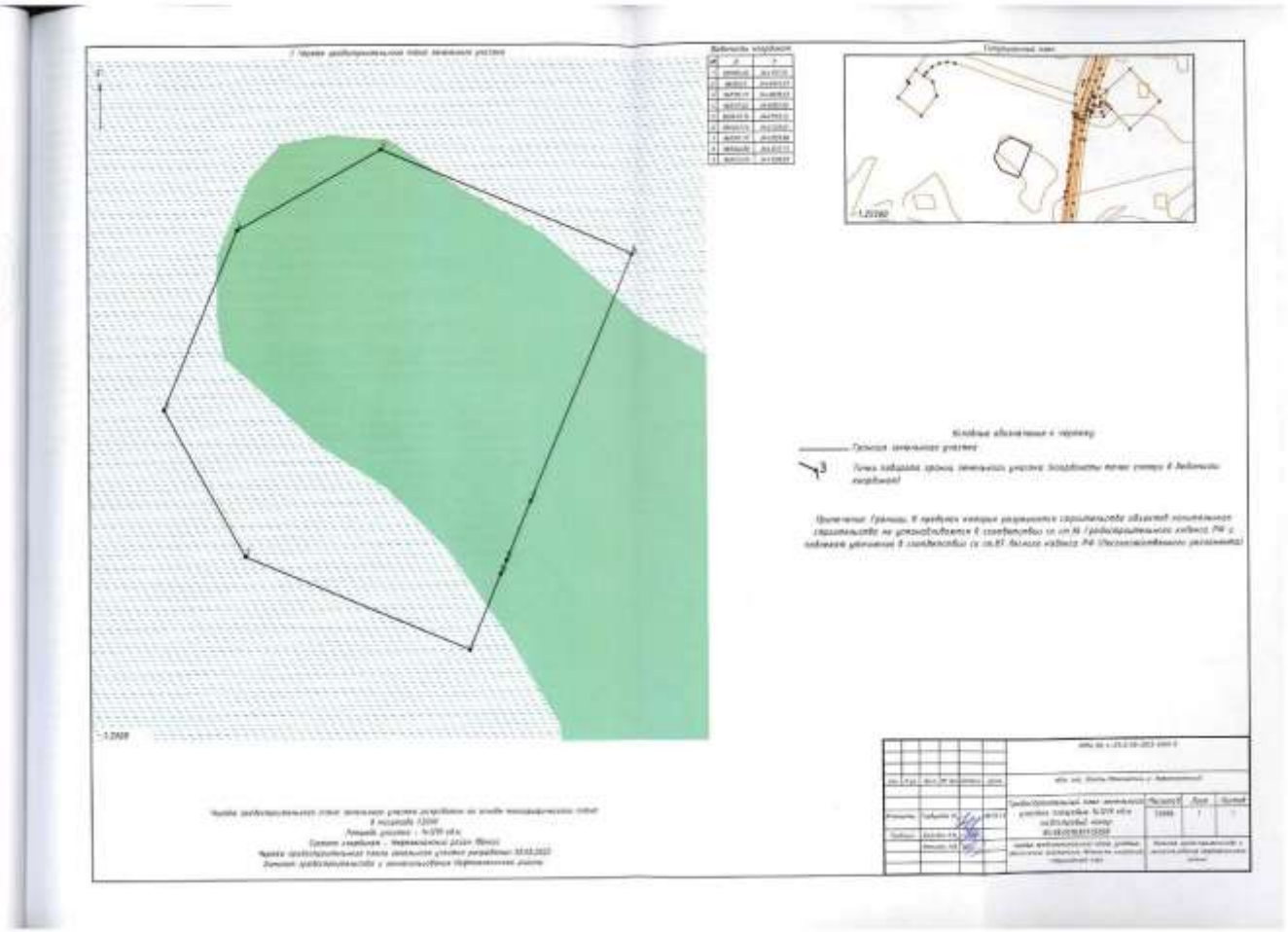
Российская Федерация Ханты-Мансийский автономный округ-Югра Администрация Нефтеюганского района Комитет градостроительства и землепользования

_____ / Вязникова Т.А. /

(подпись) (расшифровка подписи)

Дата выдачи 02.05.2023

(ДД.ММ.ГГГГ)



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		610
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Градостроительный регламент не устанавливается.

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Решения Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры от 05.04.2023 года № 423-З, договор аренды лесного участка № 0171/23-06-ДА от 05.04.2023 года.

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м^2 или га					
не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду	Реквизиты акта, регулирующего использо-	Требования к использованию земельного	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	вание земельного участка	участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок в составе земель лесного фонда	Лесной Кодекс РФ	Для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденной документации по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)							
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер -

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), Информация отсутствует (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от - (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	--
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
-	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок Информация отсутствует

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа

Информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		616
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение Ф –Социально-экономическое соглашение

Социально-экономическое соглашение
№ MOS/23/0007

(об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования)

п. Салым **«24» января 2023 г.**

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», именуемое в дальнейшем «СПД», имеющее Лицензию на право пользования недрами разведки и добычи полезных ископаемых в пределах Ваделыпского лицензионного участка (Лицензия ХМН 009697 НЭ), в лице уполномоченного представителя Медведевой Оксаны Владимировны, действующей на основании Доверенности № 231/2022/МОА от 01.09.2022 года, с одной стороны, и

Демидов Денис Александрович,
являющийся Субъектом права традиционного природопользования, именуемый в дальнейшем «Правообладатель территорий традиционного природопользования» (далее – **Правообладатель ТТП НЮ-22 №1**), действующий на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельства о праве пользования земельным участком № 22, расположенного в границах Нефтеюганского района, выданного 12.02.1993 г. Администрацией Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3, с другой стороны, и

Демидова Лариса Семеновна,
являющаяся Субъектом права традиционного природопользования, именуемый в дальнейшем «Правообладатель территорий традиционного природопользования» (далее – **Правообладатель ТТП НЮ-22 №2**), действующая на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельства о праве пользования земельным участком № 22, расположенного в границах Нефтеюганского района, выданного 12.02.1993 г. Администрацией Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3, с третьей стороны,

далее совместно именуемые **Правообладатели ТТП НЮ-22**, совместно именуемые **Стороны**, а по отдельности **Сторона.**

Поскольку
В соответствии с пунктом 6.2 приложения 1 к вышеупомянутой Лицензии для пользования недрами, **СПД** выплачивает компенсацию **Правообладателям ТТП НЮ-22** в отношении ущерба, нанесенного окружающей среде в связи с изъятием земельных участков, **Стороны** заключили настоящее Социально-экономическое соглашение (об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования) от 24 января 2023 г. (в дальнейшем – **Соглашение**) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1 **Правообладатели ТТП НЮ-22** предоставляют **СПД** право использования земель для проведения работ: **«Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1»** на площади **22,6895 га.** Перечень объектов, их площади, характер работ на территории традиционного природопользования указаны в Приложении №1 к настоящему **Соглашению**.

1.2 **СПД** проводит разработку и обустройство месторождений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и возмещает ущерб, связанный с проведением работ по

проекту: **«Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1»,** в виде компенсационных выплат в размере, указанном в пункте 2.2 настоящего **Соглашения**, для возмещения ущерба, причиненного в результате хозяйственной деятельности **СПД** исконной среде

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

обитания коренных малочисленных народов, и ограничения традиционных для коренного населения промыслов, вследствие использования земель в границах родовых угодий.

1.3 Схемы проведения работ по проекту: **«Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1»** на территории традиционного природопользования указаны в Приложении 1 к настоящему **Соглашению**.

1.4 Режим пользования водными и природными ресурсами в границах территорий традиционного природопользования определяется настоящим **Соглашением** и документами об отводе земельных участков.

1.5 Порядок проведения и объем мероприятий по лесовосстановлению и рекультивации земель определяется проектными документами.

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

Правообладатели ТТП:

2.1 С подписанием настоящего **Соглашения Правообладатели ТТП НЮ-22** выражают свое согласие на проведение **СПД** работ, указанных в пункте 1.1 настоящего **Соглашения** в пределах границ территорий традиционного природопользования.

СПД обязуется:

2.2 Всего за пользование лесными участками площадью **22,6895 га (территорий традиционного природопользования)** произвести разовую компенсационную выплату в сумме **77393 (Семьдесят семь тысяч триста девяносто три) рубля 88 копеек, соответственно**:

- **Демидову Денису Александровичу – 38696 (Тридцать восемь тысяч шестьсот девяносто шесть) рублей 94 коп.**
- **Демидовой Ларисе Семеновне – 38696 (Тридцать восемь тысяч шестьсот девяносто шесть) рублей 94 коп.**

3. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1 Оплата по настоящему **Соглашению** производится на счета, указанные **Правообладателями ТТП НЮ-22**, в течение 60 календарных дней с даты подписания всеми Сторонами настоящего **Соглашения**.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 **Стороны** несут ответственность за неисполнение своих обязательств по настоящему **Соглашению** в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2 Уплата компенсационных выплат является полной и окончательной суммой, причитающейся **Правообладателям ТТП НЮ-22** от **СПД** по настоящему **Соглашению**. **СПД** не несет каких-либо дополнительных обязательств, не предусмотренных данным **Соглашением**.

5. ПРИМЕНИМОЕ ПРАВО И АРБИТРАЖ

5.1 Настоящее **Соглашение** регулируется и толкуется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2 Все споры, возникающие из или в связи с настоящим **Соглашением**, будут решаться путем переговоров. Срок досудебного урегулирования спора составляет 20 календарных дней. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, такие споры будут передаваться для окончательного разрешения в суд Российской Федерации, в соответствии с подсудностью по месту нахождения истца.

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

6.1 Настоящее **Соглашение** вступает в силу с даты подписания Сторонами и действует в течение срока действия Лицензии ХМН 09697 НЭ, на право пользования недрами соответствующего лицензионного участка, в пределах которого расположены объекты, упомянутые в пункте 1.1 настоящего **Соглашения**.

7. ВНЕШНЕТОРГОВЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

7.1 Любые Товары/услуги/работы/технологии (далее- «Товары»), поставляемые в соответствии с положениями настоящего Договора, могут подпадать под действие ограничительных мер экспортного контроля и иных видов внешнеторгового контроля и торговых ограничений законодательства РФ, включая лицензирование и (или) другие требования и запреты, ограничивающие продажу, экспорт и (или) передачу таких Товаров, направленного на запрещение или ограничение сделок с определенными физическими или юридическими лицами, правительственными органами, странами или территориями (далее- «Внешнеторговые ограничения»).

7.2 Стороны безусловно соглашаются с необходимостью соблюдения Внешнеторговых ограничений и принимают, что любое их нарушение, как умышленное, так и непреднамеренное, со стороны Поставщика предоставит Покупателю право не осуществлять платежи за непоставленные Товары и/или право незамедлительно приостановить дальнейшее взаимодействие по Договору и официально расторгнуть его без обязательства со стороны Покупателя по уплате Поставщику каких-либо штрафов или возмещению ему каких-либо убытков, вызванных таким приостановлением исполнения или расторжением Договора.

8. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА И АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. **Правообладатель ТПП** подтверждает, что получил копию «Общих принципов деятельности «СПД» и ознакомился с ними на веб-сайте https://salympetroleum.ru/about/principles/compliance/

Правообладатель ТПП полностью согласен с тем, что соблюдение «Общих принципов деятельности «СПД» при сотрудничестве с СПД является обязательным условием для Правообладателя ТПП, а также гарантирует их исполнение со своей стороны. Правообладатель ТПП подтверждает, что с момента заключения настоящего Договора, придерживается и будет продолжать придерживаться «Общих принципов деятельности «СПД» в ходе сотрудничества с СПД.

8.2. Правообладатель ТПП при выполнении Договора обязуется ознакомиться с Положением Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» по программе противодействия взяточничеству и коррупции, по вопросам подарков и знаков гостеприимства, соблюдать применимые антикоррупционные требования и действующее антикоррупционное законодательство Российской Федерации.

8.3. Действия Сторон, связанные с заключением Договора, полностью соответствуют требованиям действующего законодательства.

8.4. СПД вправе запрашивать и получать у Правообладателя ТПП любые документы, связанные с исполнением Договора, для проверки соблюдения Правообладателем ТПП обязательств, предусмотренных настоящим Договором в течение всего периода действия договора.

8.5. СПД информирует, что в своей работе активно применяет канал анонимного информирования о любых нарушениях этических норм и действующего законодательства РФ. Цель канала анонимного информирования – предоставить возможность любому лицу анонимно сообщить о совершенных или планируемых нарушениях, подозрениях на нарушения, связанные с деятельностью организации.

8.6. Стороны обязаны незамедлительно уведомлять друг друга в письменной форме о любых случаях нарушения антикоррупционного законодательства.

8.7. Стороны проводят политику полной нетерпимости к взяточничеству и коррупции, предполагающий полный запрет коррупционных действий Сторон и совершения выплат, целью которых является упрощение формальностей в связи с хозяйственной деятельностью Сторон, обеспечение более быстрого решения тех или иных вопросов.

8.8. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью

СПД
Правообладатель ТПП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТПП НЮ-22 №2:

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		619
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. В случае нарушения условий Договора, а также законодательства о противодействии коррупции, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Во всем, что не урегулировано настоящим **Соглашением**, **Стороны** руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ. ПЕРСОНАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

10.1 **Стороны** обязаны сохранять полную конфиденциальность и хранить в тайне все сведения, не являющиеся общедоступными, в отношении **Договора** или в связи с ним, а также порядка его заключения в течение 5 (пяти) лет со дня окончания действия **Договора**.

10.2 **Стороны** обязуются:

a) не разглашать конфиденциальную информацию третьим лицам, кроме случаев, когда предоставление данной информации является обязательным для **Сторон** в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

b) не использовать конфиденциальную информацию, ни в коих случаях, кроме исполнения обязательств в рамках настоящего **Договора**.

10.3 **Стороны** не имеет права, без письменного на то разрешения **СПД**, упоминать в публичных заявлениях о предмете настоящего **Договора**.

10.4 Обязательства **Сторон** в отношении конфиденциальности являются обязательны для любых правопреемников.

10.5 **Стороны** подтверждают, что при обработке Персональных Данных (далее по тексту «**ПДн**») в целях исполнения настоящего **Договора** они руководствуются законодательством Российской Федерации в области Персональных данных, в том числе Конституцией Российской Федерации, международными договорами Российской Федерации, Федеральным Законом № 152-ФЗ «О персональных данных» от 27 июля 2006 года, другими федеральными законами, определяющими случаи и особенности обработки **ПДн**, и иным применимым законодательством (далее по тексту «Применимое законодательство»), а также условиями настоящего **Договора**.

10.6 **Стороны** примут все надлежащие правовые, организационные и технические меры безопасности для защиты **ПДн** от случайного, неправомерного или несанкционированного (i) уничтожения, (ii) утраты, (iii) изменения, блокирования, копирования (iv) раскрытия, или (v) доступа (включая удаленный доступ), а также от иных неправомерных действий в отношении персональных данных. Каждая **Сторона** обеспечит защиту **ПДн** от всех иных форм неправомерной обработки, включая сбор, передачу или обработку избыточных данных, помимо тех, которые строго необходимы для выполнения обязательств по **Договору**.

10.7 В случае передачи **ПДн** третьим лицам в целях исполнения **Договора** в соответствии с требованиями Применимого законодательства до передачи каких-либо **ПДн** любой из **Сторон**, такая **Сторона** обеспечит соблюдение уполномоченным третьим лицом принципов и правил обработки **ПДн**, требований к их защите, конфиденциальность и безопасность при обработке в соответствии с условиями настоящего **Договора** и требованиями Применимого законодательства.

10.8 Любое лицо, действующее под руководством любой **Стороны**, будет обрабатывать данные только согласно указаниям **Стороны**.

11. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

Правообладатели ТТП-НЮ 22:

Демидов Денис Александрович
Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Профсоюзов, д.14, кв.180
АК СБ РФ (ОАО) Сургутское отделение №5940
Банк получателя: Западно-Сибирский банк СБ РФ г. Тюмень
ИНН получателя 7707083893
БИК банка получателя:047102651
к\с 30101810800000000651
р\с 30301810067000606717
счет №42307.810.0.6717.2619527

Демидова Лариса Семеновна
Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 4мкр.дом 4, кв.85
Нефтеюганское отделение Сбербанка № 7962, дополнительный офис №7962\039
Банк получателя: Западно-Сибирский банк СБ РФ г. Тюмень
ИНН получателя 7707083893
БИК банка получателя:047102651
к\с 30101810800000000651
р\с 30301810067006006735
счет №42307.810.2.6735.0633361

«СПД»:
Общество с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"
Адрес (местонахождение):
628327, РФ, ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, С.П. Салым, п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.
ОГРН 1228600007525,
ИНН 8619017847,
КПП 861901001
Код ОКПО 71833212
Адрес в Интернете: www.salympetroleum.ru
Банковские реквизиты:
Р/с 407 028 101 007 039 610 01
В АО КБ Ситибанк
К/с 301 018 103 000 000 002 02
БИК 044525202

ПОДПИСИ СТОРОН:

От имени Правообладателя ТТП НЮ-22 №1:

Демидов Денис Александрович

От имени Правообладателя ТТП НЮ-22 №2:

Демидова Лариса Семеновна

От имени СПД:

Медведева Оксана Владимировна

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

Настоящее Социально-экономическое соглашение № MOS/23/0007 (об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования) от «24» января 2023 г. составлено, подписано и в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из **Сторон**, в Комитете по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района Ханты-Мансийского Автономного округа – Югра.

Председатель Комитета Воронова О.Ю. _____

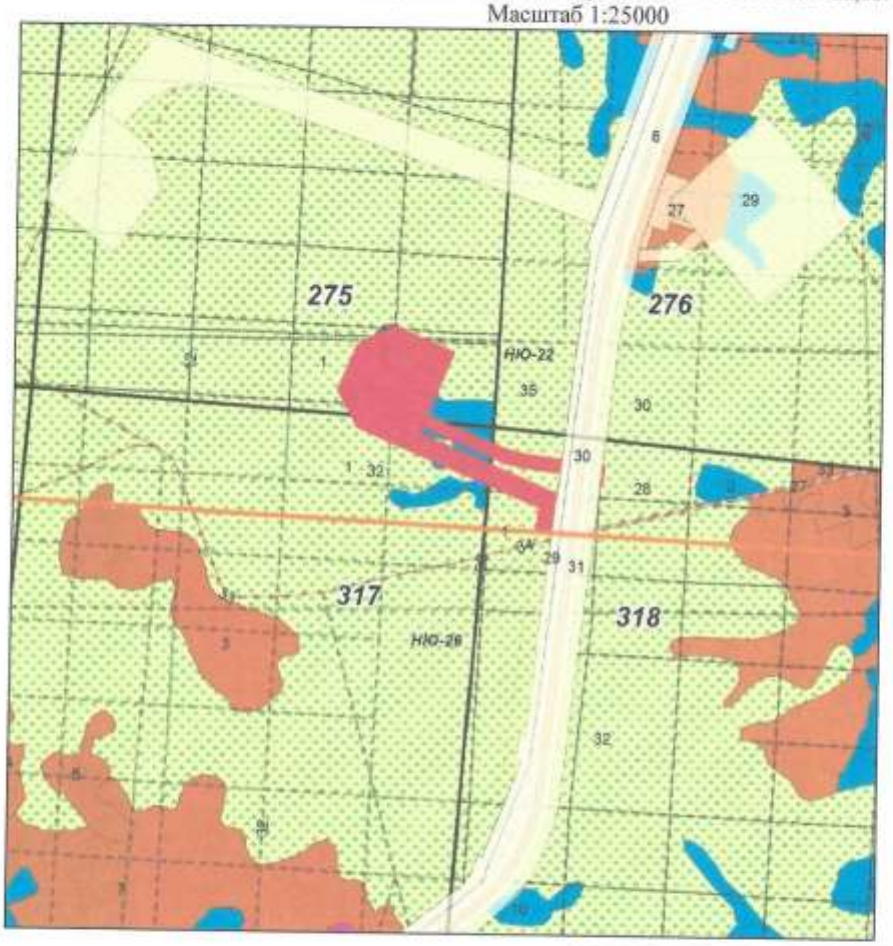


СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		622
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

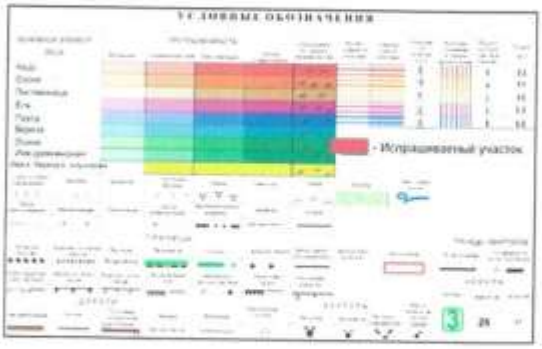
Приложение № 1
к Социально-экономическому соглашению
№ MOS/23/0007 от «24» января 2023 г.

Под объект: «Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1»
для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых
расположенный на лесном участке Нефтеюганского лесничества
Пывъ-Яхское участковое лесничество в эксплуатационных лесах
Общая площадь – 28,4943 га.
Площадь объекта, расположенного в границах ТТП № НЮ-22 –22,6895 га
Масштаб 1:25000



Глава родового угодья НЮ-22 _____
Демидова Л. С.

Субъект права родового угодья НЮ-22 _____
Демидова Д. А.



Зарегистрировано в Комитете по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района Ханты-Мансийского Автономного округа - Югра
№ 17 от 06.02.2023

Председатель Комитета _____

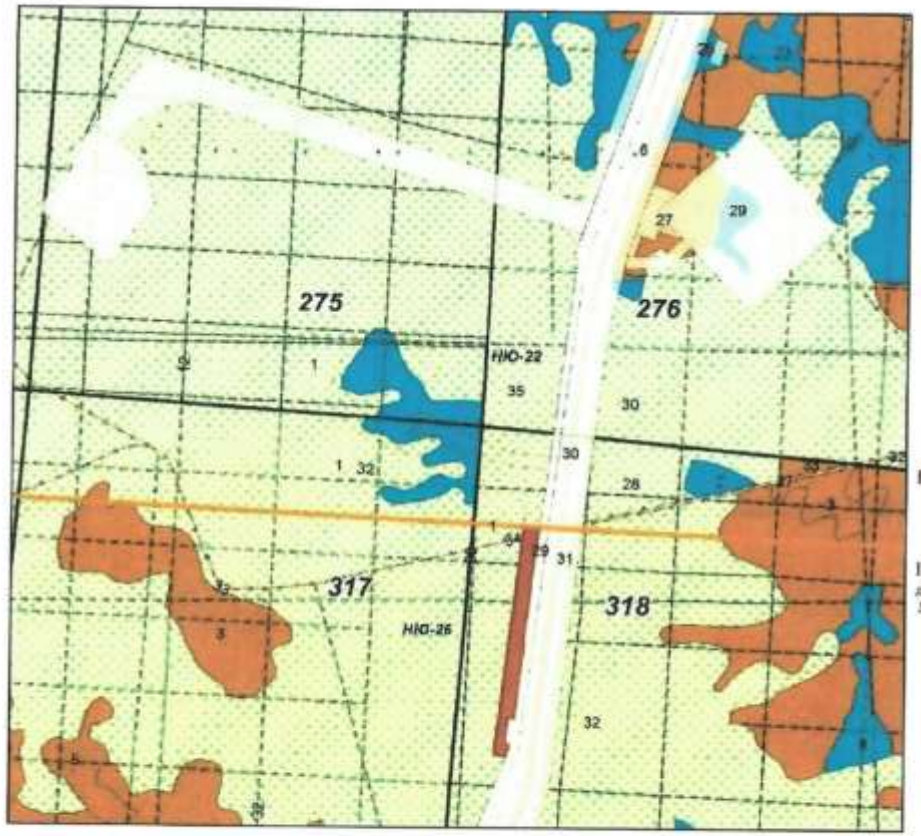
Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов

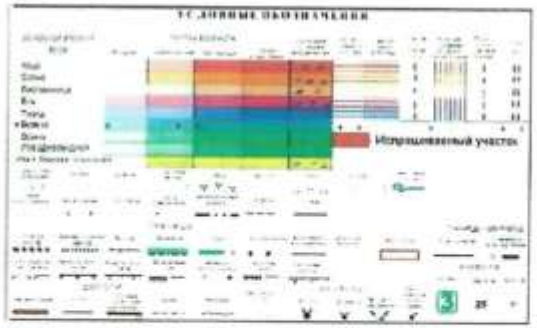
MOS/23/0007
24 Января 2023
Страница 7 из 7

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-22 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-22 №2:

Схема
размещения объектов, в границах территории традиционного природопользования НЮ-26.

Под объект:«Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1»
для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых
расположенный на лесном участке Нефтеюганского лесничества
Пывь-Яхское участковое лесничество в эксплуатационных лесах
Общая площадь – 28,4943 га.
Площадь объекта, расположенного в границах ТТП № НЮ-26 –5,8048 га
Масштаб 1:25 000





Представитель домохозяйстваНЮ-26 _____ Качалова О.В.

Представитель ООО «СПД»
действующей на основании Доверенности
№ 231/2022/МЮА от 01.09.2022 года _____ Медведева О.В.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
1	-	Все	202.1-24		07.24
2	-	Все	288-24		11.24

SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Приложение Х Проект рекультивации земель после вывода из эксплуатации

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА
(Тюменская область)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЛЬЯНС-ИНЖИНИРИНГ»
(ООО «Альянс-инжиниринг»)

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель отдела землеустройства
Общества с ограниченной
ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»

В.В. Кадасюк

ПРОЕКТ РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

под объект:

«Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1»

Площадь: 28,4943 га

для Общества с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»

г. Ханты-Мансийск, 2023

Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Деппедра и природных ресурсов Югры)

Нефтеюганский территориальный отдел -
лесничество
628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61

Тел./Факс: (3463)42-92-52
E-mail: nefteuganskoe-tu@yandex.ru

От 06.04.2023. № 598
на № 09-04/23 от 03.04.2023 г.

Директору
ООО «Альянс –Инжиниринг»
М.М. Помаховой

Уведомление о согласовании проекта рекультивации земель

На Ваше обращение от 03.04.2023 г. № 09-04/23 о согласовании проекта рекультивации по объекту: ***«Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин № 60/1»*** площадью 28,4943 га; по договору аренды лесного участка № 0171/23-06 –ДЛ от 05.04.2023 г., Пывъ-Яхское участковое лесничество,

Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество сообщает следующее. В соответствии с пунктом 15 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 года № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество согласовывает направленный Вами проект.

Заместитель начальника отдела –
помощник лесничего Нефтеюганского
территориального отдела - лесничества — Л.М. Збродов

тел.: (3463) 42-92-52 доб.225

	ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
1	Пояснительная записка	5
1.1	Исходные условия рекультивируемых земель, их площадь, месторасположение, степень и характер деградации земель	5
1.2	Кадастровые номера земельных участков, в отношении которых проводится рекультивация, сведения о границах земель, подлежащих рекультивации	10
1.3	Целевое назначение земель и разрешенное использование земельного участка, подлежащего рекультивации	10
1.4	Правообладатель земельного участка	10
1.5	Сведения о нахождении земельного участка в границах территорий с особыми условиями использования (зоны с особыми условиями использования территорий, особо охраняемые природные территории, территории объектов культурного наследия Российской Федерации, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	11
2	Эколого-экономическое обоснование рекультивации земель	11
2.1	Экологическое и экономическое обоснование планируемых мероприятий и технических решений по рекультивации земель с учетом целевого назначения и разрешенного использования земель после завершения рекультивации	11
2.2	Описание требований к параметрам и качественным характеристикам работ по рекультивации земель	13
2.3	Обоснование достижения запланированных значений физических, химических и биологических показателей состояния почв и земель по окончании рекультивации земель	14
3	Содержание, объемы и график работ по рекультивации земель	16
3.1	Состав работ по рекультивации земель, определяемый на основе результатов обследования земель, которое проводится в объеме, необходимом для обоснования состава работ по рекультивации	16
3.2	Описание последовательности и объема проведения работ по рекультивации земель	18
3.3	Сроки проведения работ по рекультивации земель	20
3.4	Планируемые сроки окончания работ по рекультивации земель	20
4	СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	21
5	Приложения	

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1. **Рекультивация земель** – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народно-хозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды (ГОСТ Р 59070-2020).

Рекультивированные земли – нарушенные земли, на которых восстановлена продуктивность, народнохозяйственная ценность и улучшены условия окружающей среды (ГОСТ Р 59070-2020).

2. **Этапы рекультивации земель** – последовательно выполняемые комплексы работ по рекультивации земель (ГОСТ Р 59070-2020).
3. **Направление рекультивации** – восстановление нарушенных земель для определенного целевого использования (ГОСТ Р 59070-2020).
4. **Лесохозяйственное направление рекультивации земель** – создание на нарушенных землях лесных насаждений различного типа (ГОСТ Р 57446-2017).
5. **Сельскохозяйственное направление рекультивации земель** – создание на нарушенных землях сельскохозяйственных угодий (ГОСТ Р 57446-2017).
6. **Объект рекультивации земель** – нарушенный земельный участок, подлежащий рекультивации (ГОСТ Р 59070-2020).
7. **Нарушенные земли** – земли, утратившие свою хозяйственную ценность или являющиеся источником отрицательного воздействия на окружающую среду в связи с нарушением почвенного покрова, гидрологического режим и образования техногенного рельефа в результате производственной деятельности (ГОСТ Р 59070-2020).
8. **Планировка** – производственный процесс по изменению рельефа и обеспечению ровной поверхности строительной площадки или протяженного участка для создания условий строительства дороги, моста и др.; операция по выравниванию поверхности полосы отвода до начала земляных работ, поверхности отсыпанного слоя грунта земляного полотна на каждой захватке, а также конструктивных слоев дорожной одежды; завершающая операция по отделке и приданию ровной поверхности обочинам, откосам и дну резервов, канав (ГОСТ Р 59070-2020).
9. **Плакировка** – укладка слоя растительного грунта перед посевом трав для укрепления откосов невысоких насыпей и неглубоких выемок; укладка дерна на откосы земляного полотна с целью укрепления корнями трав и предохранения от размыва или оползня (Дорожная …,1985).
10. **Торф** – органическая горная порода, образуется в результате отмирания и неполного распада болотных растений в условиях повышенного увлажнения при недостатке кислорода (ГОСТ 21123-85).
11. **Рекультивационный слой** - искусственно создаваемый при рекультивации земель слой с благоприятными для произрастания растений свойствами (ГОСТ Р 59070-2020).
12. **Болото** – водный объект, представляющий собой участок земной поверхности, постоянно или большую часть года насыщенный водой и покрытый специфической болотной растительностью (СТ СЭВ 2263-80).
13. **Водосбор** – часть земной поверхности, толща почв и горных пород, откуда вода поступает к определенному створу водного объекта (СТ СЭВ 2263-80).
14. **Деградация земель** - ухудшение качества земель в результате негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности, природных и (или) антропогенных факторов;
15. **Консервация земель** - мероприятия по уменьшению степени деградации земель, предотвращению их дальнейшей деградации и (или) негативного воздействия нарушенных земель на окружающую среду, осуществляемые при прекращении использования нарушенных земель;
16. **нарушение почвенного слоя** - снятие или уничтожение почвенного слоя;
17. **Нарушенные земли** - земли, деградация которых привела к невозможности их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием;
18. **Плодородный слой почвы** - верхняя гумусированная часть почвенного слоя, обладающая наибольшим плодородием по отношению к более глубоким горизонтам;
19. **Проект рекультивации земель** - документ, на основании которого проводится рекультивация земель;

20. **Проект консервации земель** - документ, на основании которого проводится консервация земель;

21. **Рекультивация земель** - мероприятия по предотвращению деградации земель и (или) восстановлению их плодородия посредством приведения земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, в том числе путем устранения последствий загрязнения почвы, восстановления плодородного слоя почвы и создания защитных лесных насаждений.

1. Пояснительная записка

Настоящий проект рекультивации земель подготовлен в соответствии с правилами проведения рекультивации и консервации земель, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 на основании действующих экологических, санитарно-гигиенических, строительных, водохозяйственных, лесохозяйственных и других нормативов и стандартов с учетом региональных природно-климатических условий, и месторасположения нарушенных участков.

Исходными данными для разработки проекта рекультивации земель лесного фонда послужили: проектная документация лесного участка от 17.01.2023 (*Приложение 4*).

Данным проектом предусмотрена рекультивация лесного участка, испрашиваемого под объект размещение объекта «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1» для ООО «Салым Петролеум Девелопмент», общей площадью 28,4943 га, вид использования лесного участка - осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

1.1. Исходные условия рекультивируемых земель, их площадь, месторасположение, степень и характер деградации земель.

В административном отношении участок проведения работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Нефтеюганского района, на территории Нефтеюганского лесничества, Пывь-Яхского участкового лесничества в эксплуатационных лесах.

В соответствии с Приказом Минприроды России от 18.08.2014 № 367 «Об утверждении перечня лесорастительных зон Российской Федерации и Перечня лесных районов Российской Федерации», участок проведения работ находится в таежной лесорастительной зоне Западно-Сибирского среднетаежного равнинного района.

Лесистость муниципального района - 49,9 %.

КЛИМАТ

Географическое положение территории определяет её климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы, над рассматриваемой территорией, быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам.

Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность территории с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и тёплых масс, что вызывает резкие переходы от тепла к холоду.

Климат территории резко континентальный, характеризуется быстрой сменой погодных условий особенно в переходные периоды – от осени к зиме и от весны к лету, а также в течение суток.

Зима суровая и продолжительная с устойчивым снежным покровом, лето короткое и сравнительно теплое, переходные сезоны (весна, осень) с поздними весенними и ранними осенними заморозками.

Климат округа отличается большим разнообразием микроклиматических особенностей. Средняя температура января по округу – от минус 18 до минус 24 градусов по Цельсию. Период с отрицательной температурой воздуха в округе продолжается 7

месяцев: с октября по апрель. Период с устойчивым снежным покровом продолжается 180-200 дней: с конца октября до начала мая. До середины июня нередки заморозки. Самый теплый месяц июль, средняя температура от +15,7 до +18,4 градусов по Цельсию.

Средняя годовая температура воздуха минус 1,9°С. Самая высокая температура воздуха в июле может достигать +34°С, самая низкая в январе – минус 49°С.

Температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98%, составляет минус 45°С, обеспеченностью 0,92% составляет минус 41°С. Продолжительность безморозного периода – 122 дня, устойчивых морозов – 153 дня. Дата первого заморозка осенью – 28 сентября, последнего весной – 24 апреля.

В зимнее время на территории округа атмосферное давление гораздо ниже, чем в пределах Азиатского антициклона. Вторжение воздушных масс с Атлантики сопровождается потеплением, снегопадами и оттепелями. Средние значения атмосферного давления в июле (754-756 мм) ниже, чем в Арктике, но выше, чем в Центральной Азии.

Одним из значимых климатических факторов является режим осадков. Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь (428 мм), в холодное время с ноября по март – 139 мм. Годовая сумма осадков 567 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 65% до 84%. Летом возможно выпадение осадков в виде ливней, но большая часть их выпадает в виде затяжных моросящих дождей.

Максимальная высота снежного покрова достигает 88 см. Снежный покров образуется 24 октября, дата схода – 5 мая. Сохраняется снежный покров 192 дня.

В течение года преобладают ветры юго-западного направления, в январе – юго-западного, а в июле – северо-восточного направлений. Средняя годовая скорость ветра 5,1 м/с, средняя за январь – 5,2 м/с и средняя в июле – 4,7 м/с. Наибольшая скорость ветра 5% обеспеченности – 28 м/с.

С октября по май наблюдаются гололедно-изморозные явления. Повторяемость их колеблется в больших пределах. В среднем за год наблюдается 4 дня с гололёдом и 29 дней с изморозью. Среднее число дней в году с грозой – 22.

РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

Территория эксплуатации, относится к зоне средней тайги. Хвойные леса занимают 66 % покрытых лесом земель, 33 % - это так называемые мягколиственные леса (береза, осина, ива).

Растительные сообщества, прилегающие к району эксплуатации, можно разделить на два типа, на основе ландшафтного расположения: леса, и в меньшей степени, болота. Они занимают соответственно, среднее и верхнее положение в рельефе долины р. Иртыш.

Придолинные склоны Иртыша – область произрастания лесной растительности. В древесном ярусе темнохвойной тайги доминируют: ель сибирская, пихта, кедр с примесью осины. В подлеске растут можжевельник, шиповник, реже – жимолость. В напочвенном покрове господствуют зеленые мхи. Для участков песчаных равнин характерны светлые сосновые и сосново-лиственечные беломошные и зеленомошные леса. Участки лишайниковых и брусничных боров сохранились на фрагментах первой и второй надпойменных террас Иртыша, сложенных песчаным аллювием. С удалением от реки, состав древесной растительности быстро меняется: темнохвойная зеленомошная тайга с высоким бонитетом древостоя переходит в долгомошную тайгу, затем к сфагновым разреженным и угнетенным ельникам и, наконец, сосновому редколесью на болотах.

На верхних террасах и их пологих склонах развиваются мочажинно-кустарниково-сфагновые болота с мочажинами и озерками, зарастающими осоками, пушицей, вахтой,

шейхцерией. Торфяные бугры старых болот покрыты лишайниками и часто сосной и кедром.

ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ

Почвы в районе арендованного участка разнообразны: доминируют торфяные и торфяно-глеевые на торфяниках в комплексе с торфяно-перегнойно-глеевыми, пойменные дерново-глеевые, пойменные торфянисто-перегнойно-глеевые и иловато-глеевые, торфяно-подзолисто-глеевые, иллювиально-железистые подзолы и подзолисто-элювиально-глееватыми на дренированной поверхности.

Изменение типов почв в пространстве довольно четко сопряжено со сменой элементов рельефа, микроклимата, водного режима и растительности.

Подзолисто-элювиально-глееватые почвы формируются под среднетаежными елово-кедровыми зеленомошными лесами на суглинистых и глинистых породах в условиях значительной расчлененности рельефа на холмисто-увалистых «материках». Оглеение почв вызвано атмосферным переувлажнением в сочетании с ослабленным поверхностным и грунтовым стоком в результате плохой фильтрационной способности почвенной толщи.

Иллювиально-железистые подзолы приурочены к наиболее дренированным, главным образом, повышенным формам рельефа, на которых хорошо развит поверхностный и боковой внутренний сток.

Торфяно-подзолисто-глеевые почвы занимают плоские и плоско-западинные поверхности водоразделов, приречные части, примыкающие к болотным массивам.

Долины рек представлены аллювиальными отложениями надпойменных террас рек Оби и Иртыша. Поймы имеют длительный период затопления. Застой воды усугубляется наличием большого числа притоков и ложбин. Благодаря этим факторам широкое развитие получают почвы глеевые и болотные, состав которых многообразен и неоднороден, основную группу можно охарактеризовать как пойменно-торфянисто-глеевыми и иловато-глеевыми и пойменно-дерново-глеевыми почвами.

Пойменные дерново-глеевые почвы приурочены к среднему и низкому уровням центральной поймы. Они формируются как под луговой и лугово-болотной растительностью (разнотравно-полевицевыми, канареечниковыми, канареечниково-осоковыми, осоковыми лугами), так и под травяными ивняками и березняками на аллювиальных глинистых и суглинистых отложениях, реже супесчанно-суглинистых.

Пойменные иловато-глеевые почвы распространены по сорам, протокам и другим, длительно заливаемым пониженным участкам поймы. Они формируются на тяжелых аллювиальных отложениях под разреженной хвощевой или осоковой растительностью; центральные части понижения обычно совсем лишены растительности. Почвы примитивны.

Пойменные торфянисто-перегнойно-глеевые почвы аналогичны соответствующим почвам низинных болот водораздельных пространств, отличаются от них лишь некоторой заиленностью органогенной толщи.

ГИДРОГРАФИЯ

Рельеф местности представляет собой сильно заболоченную, частично заозеренную (озера среди болот) равнину, дренированную долинами небольших рек и ручьев.

В физико-географическом плане месторождение расположено на Среднеобской низменности Западно – Сибирской равнины.

Бассейны рассматриваемых водотоков характеризуются залесённостью (от 12 до 69 %), значительной заболоченностью (от 12 до 88 %).

Гидрография района представлена рекой Невдаръега, озерами и ручьями без названия.

Гидрогеологические условия характеризуются наличием грунтовых и болотных вод. Грунтовые и болотные воды имеют тесную гидравлическую связь, нередко образуя единый водоносный горизонт.

Все водотоки берут начало в болотных массивах и являются путями стока избыточных вод, сконцентрированных в толще болота.

Аллювиальные отложения пойм рек представлены суглинками текучепластичной и мягкопластичной консистенции до глубины 6-9 м. Поймы рек заболочены, мощность торфа достигает 4-5 м, ниже по разрезу до 10 м, преобладают суглинки мягкопластичной консистенции.

Для рек характерно наличие высокого весенне-летнего половодья. Летне-осенняя межень длится с июля до сентября и почти ежегодно сопровождается прохождением дождевых паводков. Наиболее маловодный период летне-осенней межени наступает, в основном, в августе-сентябре, а на больших реках даже в октябре.

Зимняя межень устойчивая, продолжается 180-200 дней (от конца сентября до середины апреля) и является наиболее продолжительной и маловодной фазой водного режима рек. В этот период питание рек осуществляется исключительно за счет подземных вод. Полного промерзания средних по величине рек с площадью водосбора менее 1000 км2 и прекращения стока в них зимой не наблюдается.

Распространены вторичные торфяно-болотные и пойменные (старичные) озера. Их наличие в данном районе обусловлено избыточным увлажнением, равнинным рельефом, близким залеганием к поверхности пород с малыми коэффициентами фильтрации.

Форма и размер озер связаны с генезисом озерных котловин. На рассматриваемой территории озера относятся к вторичным (внутриболотные, торфяно-болотные) и имеют биогенное происхождение. Они представляют собой водоемы различных размеров, располагающиеся среди верховых болот, имеют малые глубины (1-2 м.) и обрывистые торфяные берега.

Образование болот связано с незначительным уклоном местности, недостаточной естественной дренированностью, избыточным увлажнением подземными водами и атмосферными осадками, слабой испаряемостью, слабой фильтрационной способностью грунтов, слагающих минеральное дно болота.

По склонам и краевым частям обширных болотных массивов расположены верховые кустарничково-сфагновые болота.

Растительность болотных комплексов приурочена к плоским недренированным поверхностям водоразделов, заторфованным склонам.

Среди болотных массивов характерны верховые сфагново- кустарничковые облесенные угнетенной сосной болота и грядово- мочажинные различной степени обводненности болотные комплексы.

Краевые части болотных систем заняты преимущественно верховыми сосново – кустарничко - сфагновыми болотами.

ЖИВОТНЫЙ МИР

Животный мир округа типичен для таёжной зоны России. Фауна позвоночных насчитывает 369 видов.

Млекопитающие

Млекопитающие представлены 60 видами, 28 из которых являются промысловыми. Наиболее распространёнными и ценными в хозяйственном отношении являются: лисица, песец, белка, соболь, куница, горностай, колонок, хорь, норка, ласка, выдра, заяц, дикий

северный олень, лось и др. В Красную книгу России занесены росомаха и западносибирский речной бобр.

Орнитофауна

Орнитофауна округа представлена 256 видами птиц, включая 206 оседлых и гнездящихся видов. Наиболее многочисленны отряды воробинообразных, ржанкообразных и гусеобразных. Основу охотничьей фауны (48 видов) формируют гуси, глухари, тетерева, рябчики, куропатки, утки, кулики. Из хищников особо следует отметить ястреба-стервятника, болотного луня, ушастую сову. Встречаются редкие виды, занесённые в Красную книгу: чёрный аист, пискулька, беркут, сапсан, чёрный журавль, стерх (белый журавль), тонкоклювый кроншеп, орлан-белохвост, скопа, кречет, чёрная казарка, краснозобая казарка.

Ихтиофауна

В реках и озёрах водится 42 вида рыб. Промысловыми из них являются только 19 - это стерлядь, нельма, муксун, пелядь (сырок), чир (щекур), сиг (пыжьян), сосьвинская сельдь (тугун), налим, щука, язь, плотва, лещ, елец, окунь, ёрш, золотой и серебряный карась. Видом, занесённым в Красную книгу, является осётр.

Насекомые

Округ печально знаменит обилием комаров и гнуса. Огромное количество кровососущих насекомых служит существенной помехой для домашних животных и работающих на открытом воздухе людей. Так, например, средняя численность взрослых особей комаров составляет на лесном участке в Оби и её притоков от 4 до 12 экземпляров на 1 кв.м территории. Комары появляются в конце мая - середине июня, а их массовый вылет происходит в начале июля. К концу августа численность и активность комаров значительно снижаются. Период наибольшей активности мошек, когда они нападают на людей, приходится на вторую половину лета.

Деградация почв и земель

Консервация земель проводится в отношении нарушенных земель, негативное воздействие на которые привело к их деградации, ухудшению экологической обстановки и (или) нарушению почвенного слоя, в результате которых не допускается осуществление хозяйственной деятельности, если устранение таких последствий путем рекультивации земель в целях обеспечения соблюдения требований, предусмотренных пунктом 5 настоящих Правил, невозможно в течение 15 лет.

Деградация почв представляет собой совокупность процессов, приводящих к изменению функций почвы как элемента природной среды, количественному и качественному ухудшению ее свойств и режимов, снижению природно-хозяйственной значимости земель. При этом под природно-хозяйственной значимостью понимается качество земель, лимитирующее характер и эффективность их хозяйственного использования, участия почвенного покрова в обеспечении функционирования экосистем (в том числе и агроэкосистем) и существования природных ландшафтов.

Деградация земель (почв) может быть вызвана и химическим загрязнением, т.е. изменением химического состава почв под воздействием промышленности, сельского хозяйства, бытовой и иной деятельности человека, что также приводит к снижению качества земель и плодородия почв.

Таким образом, ухудшение свойств почвы как среды обитания биоты в результате воздействия природных или антропогенных факторов называется деградацией, а почвы, в которых негативные процессы природного или антропогенного характера привели к

снижению продуктивности растительной продукции или ее качества, называют деградированными.

Под степенью деградации почв и земель в целом понимается характеристика их состояния, отражающая ухудшение качества их состава и свойств. Крайней степенью деградации является уничтожение почвенного покрова.

Степень деградации почв и земель для каждого из выделенных видов деградации характеризуется (в баллах) следующими уровнями:

0 - недеградированные почвы, продуктивность которых соответствует естественному плодородию (возможные отклонения в неблагоприятную сторону до 5%);

1 - слабодеградированные почвы, возможное снижение продуктивности которых не превышает 25%;

2 - среднедеградированные почвы с падением продуктивности на 25-50%;

3 - сильнодеградированные почвы, снижение продуктивности которых составляет 50-75%;

4 - очень сильно деградированные почвы, снижение продуктивности которых достигает 75% и более.

На испрашиваемом лесном участке степень деградации почв и земель не выявлена, в виду отсутствия антропогенного воздействия на почвенный покров.

1.2. Кадастровые номера земельных участков, в отношении которых проводится рекультивация, сведения о границах земель, подлежащих рекультивации

Участку, подлежащему рекультивации, присвоены следующий кадастровый номер:

Кадастровый номер / номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:08:0010301:15058; 86/04/006/2023-01/00001	Пывь-Яхское	**275** (1, 10, 12), **317** (1, 2, 32, 34)	14,1219	Эксплуатационные
86:08:0010301:15059; 86/04/006/2023-01/00002		**275** (10), **317** (1, 2, 34), **318** (1, 28, 34, 35, 36)	14,3724	
Всего:			**28,4943**	-

1.3. Целевое назначение земель и разрешенное использование земельного участка, подлежащего рекультивации

Земельный (лесной) участок, предоставлен во временное пользование для размещения объекта «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1».

Целевое назначение земель участка, подлежащего рекультивации, относится к категории земель лесного фонда. Вид разрешенного использования лесов: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

1.4. Правообладатель земельного участка

Лесной участок, подлежащий рекультивации, предоставлен во временное пользование ООО «Салым Петролеум Девелопмент», на основании Решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в результате которого заключен договор аренды лесного участка от 05.04.2023 № 0171/23-06-ДА для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых.

1.5. Сведения о нахождении земельного участка в границах территорий с особыми условиями использования (зоны с особыми условиями использования территорий, особо охраняемые природные территории, территории объектов культурного наследия Российской Федерации, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера

По данным государственного кадастра, на участке, подлежащем рекультивации, действующих особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения, категории которых установлены п.2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (природные парки, природные заказники, памятники природы, дендрологические парки и ботанические сады), нет. Объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется. Участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Участок, подлежащий рекультивации, находится в границах территорий традиционного/приоритетного природопользования коренных малочисленных народов севера регионального значения Ханты – Мансийского автономного округа – Югры.

На основании предоставленных сведений Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по данной территории включены:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-22	**Демидова Лариса Семеновна**	**представитель домохозяйства**	**28.10.1954**
2		Ремизова Татьяна Александровна	дочь	20.11.1976
3		Демидов Денис Александрович	сын	19.02.1981
4		Демидова Оксана Александровна	дочь	02.10.1986
5		Демидова Амина Ринатовна	внучка	09.02.2016
6		Земцов Владислав Витальевич	внук	11.12.1997
7		Ремизова Анастасия Михайловна	внучка	08.04.2005
8		Демидов Григорий Денисович	внук	08.01.2010
9		Демидова Сафия Ринатовна	внучка	03.04.2018
10		Демидов Владимир Денисович	внук	10.11.2014
1	**НЮ-26**	**Качалова Ольга Викторовна**	**представитель домохозяйства**	**02.11.1964**

2. Эколого-экономическое обоснование рекультивации земель

2.1. Экологическое и экономическое обоснование планируемых мероприятий и технических решений по рекультивации земель с учетом целевого назначения и разрешенного использования земель после завершения рекультивации

Процесс рекультивации нарушенных земель лесного фонда осуществляется в два последовательных этапа: технический и биологический.

Проект рекультивации земель лесного фонда разработан на основании:

- Федерального Закона РФ «Об охране окружающей среды»;
- Земельного Кодекса РФ от 25.10.2001 136-ФЗ;
- Лесного кодекса РФ от 08.12.2006;
- Постановления Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;

в соответствии с:

• ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации»;

• ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель»;

• ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель»;

В соответствии с Земельным кодексом Российской федерации (Глава II ст.13) предприятия, учреждения и организации в целях охраны земель при разработке полезных ископаемых, проведении строительных и других работ обязаны:

- сохранению почв и их плодородия;

- защите земель от водной и ветровой эрозии, подтопления, заболачивания, захламления отходами производства и др., в результате которых происходит деградация земель;

- ликвидация последствий загрязнения, в том числе биогенного загрязнения, и захламления земель;

- рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению почв в оборот;

- сохранению плодородия почв и их использованию при проведении работ, связанных с нарушением земель.

Предприятия, учреждения и организации в соответствии с «Земельным кодексом РФ» при разработке полезных ископаемых, проведении строительных и других работ обязаны:

• после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению;

• возместить землепользователям убытки и потери, связанные с изъятием земель для проектируемого объекта.

Направление рекультивации выбирается в соответствии с требованиями дальнейшего рационального использования нарушенных земель в лесном хозяйстве.

При выборе направлений рекультивации, с учетом характера нарушения земель, следует учитывать требования ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации», ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».

Решения по видам рекультивационных работ, принятые в проекте, соответствуют конкретным природно-климатическим условиям расположения участка.

В случае если лица, деятельность которых привела к деградации земель, не являются правообладателями земельных участков и у правообладателей земельных участков, исполнительных органов государственной власти или органов местного самоуправления, уполномоченных на предоставление находящихся в государственной или муниципальной собственности земельных участков, отсутствует информация о таких лицах, разработка проекта рекультивации земель и рекультивация земель, разработка проекта консервации земель и консервация земель обеспечиваются:

а) гражданами и юридическими лицами - собственниками земельных участков;

б) арендаторами земельных участков, землепользователями, землевладельцами - в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности (за исключением случаев ухудшения качества земель в результате воздействия природных явлений при условии, что арендаторами, землепользователями, землевладельцами принимались меры по охране земель в соответствии с земельным законодательством);

в)исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления, уполномоченными на предоставление находящихся в государственной или муниципальной собственности земельных участков, - в отношении земель и земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не предоставленных гражданам или юридическим лицам, а также в отношении земель и земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам, в случае ухудшения качества земель в результате воздействия природных явлений при условии, что арендаторами, землепользователями, землевладельцами принимались меры по охране земель в соответствии с земельным законодательством.

Рекультивация земель должна обеспечивать восстановление земель до состояния, пригодного для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, путем обеспечения соответствия качества земель нормативам качества окружающей среды и требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а в отношении земель сельскохозяйственного назначения также нормам и правилам в области обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения, но не ниже показателей состояния плодородия земель сельскохозяйственного назначения, порядок государственного учета которых устанавливается Министерством сельского хозяйства Российской Федерации применительно к земельным участкам, однородным по типу почв и занятым однородной растительностью в разрезе сельскохозяйственных угодий.

Рекультивации в обязательном порядке подлежат нарушенные земли в случаях, предусмотренных Земельным кодексом Российской Федерации, Лесным кодексом Российской Федерации, другими федеральными законами, а также земли, которые подверглись загрязнению химическими веществами, в том числе радиоактивными, иными веществами и микроорганизмами, содержание которых не соответствует нормативам качества окружающей среды и требованиям законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, нарушенные земли сельскохозяйственного назначения.

До окончания срока аренды объекта предусматривается лесохозяйственное направление рекультивации (ГОСТ Р 59060-2020), в связи с тем, что сельскохозяйственное направление рекультивации в северных районах малоперспективно, поэтому создаются лесонасаждения с целью увеличения лесного фонда.

На момент проведения восстановительных работ, направление рекультивации может быть изменено в соответствии с действующим законодательством.

Рекультивация земель проводится с учетом местных почвенно-климатичесих условий, степени повреждения (загрязнения), а также ландшафтно-геохимической характеристики нарушенных земель.

2.2. Описание требований к параметрам и качественным характеристикам работ по рекультивации земель

Для выполнения работ по рекультивации согласно данному проекту, потребуется 3 человека, для их размещения нужен 1 вагончик и сушилка, размещение мелкого инвентаря планируется так же 1 вагончик.

Хозяйственно-питьевые нужды обеспечиваются привозной водой из расчета максимального количества обслуживающего персонала. Среднее количество питьевой воды для одного рабочего составляет 1,0-1,5 л зимой и 3,0-3,5л летом. Бак для питьевой воды устанавливается в комнате для приема пищи. Бытовые сточные воды от туалета

поступают в выгреб V=1м³ и по мере накопления, откачиваются и вывозятся на очистные сооружения. Сбор бытового мусора осуществляется в полиэтиленовые мешки, и после окончания работ по рекультивации вывозится в санкционированные места сбора и накопления ТБО.

Рекультивация земель направлена на охрану окружающей среды и является природоохранным мероприятием. Вместе с тем при проведении природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий, используемой техники, материалов на окружающую среду.

Основной принцип работ при рекультивации земель, подборе технологий, техники, материалов – «не навреди». При проведении рекультивационных работ на болотах значение этого принципиального подхода возрастает многократно, поскольку болота уязвимы и самовосстановление нарушенных земель растягивается на долгие годы, десятилетия.

При производстве планировочных работ чистовая планировка земель должна проводиться машинами с низким удельным давлением на грунт, чтобы уменьшить переуплотнение поверхности рекультивационного слоя.

При выполнении механизированных работ следует ограничить сооружение подъездных путей, если ни есть и преграждают сток воды, необходимо предусмотреть устройство водопропускных труб. После завершения работ по рекультивации подъездные пути демонтируются, нарушенные земли восстанавливаются. Во избежание вторичного загрязнения почвы нефтепродуктами заправка техники горючим должна производиться вне водоохранных зон объектов с использованием автозаправщиков. Если нефтепродукты при заправке попадут на грунт, то после окончания работ загрязненный грунт срезается и вывозится на полигон для обезвреживания. К работе допускаются механизмы, имеющие установленные характеристики выбросов отработанных газов, удельного давления на грунт, снабженные необходимыми защитными устройствами.

Рекультивируемые земли и прилегающая к ним территория после завершения всего комплекса работ должны представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный устойчивый ландшафт.

2.3. Обоснование достижения запланированных значений физических, химических и биологических показателей состояния почв и земель по окончании рекультивации земель

Для обеспечения растений доступными формами азота, фосфора, калия в рекультивационный слой вносят минеральные удобрения. Наиболее удобны в применении комплексные удобрения (Таблица 3): нитроаммофоска, карбаммофоска, фоскамид, нитроаммофоска в смеси с калием хлористым. Рекомендуются следующие дозы удобрений: N - 70кг/га, P – 20кг/га, K - 50кг/га действующего вещества.

Если в комплексном удобрении соотношение N:P:K другое, нежели рекомендуемое, производится корректировка соотношения путем добавления азотного или калийного удобрения. При разбалансировке менее 30% расчет дозы можно вести по азоту.

В случае отсутствия комплексных удобрений можно использовать смеси простых калийных, азотных и фосфорных удобрений с учетом их совместимости (Таблица 2.3.2).

Таблица 2.3.1

Содержание действующего вещества в минеральных удобрениях

Наименование удобрения	Действующее вещество (N-P_2O_5-K_2O_4),%	Содержание, %		
		N	P	K
Комплексные удобрения				
Фоскамид	-	14	14	17
Нитроаммофоска	17-17-17	17	7	14

	13-19-19	13	6	16
Карбаммофоска	18-18-18	18	8	15
Диаммофоска	-	10	26	26
Нитроаммофоска	23-23-0	23	10	-
	16-24-0	16	10	-
	25-25-0	25	11	-
Простые удобрения				
Калий хлористый гранулированный	-	-	-	50
Сульфат калия	46%	-	-	38
	50%	-	-	42
Селитра аммиачная	-	34	-	-
Суперфосфат двойной	49%	-	21	-
	43%	-	19	-

Таблица 2.3.2

Допустимость смешения удобрений

Название удобрений	Аммиачная селитра	Мочевина	Суперфосфат двойной	Преципитат	Фосфоритная мука	Аммофос, диаммоний фосфат	Хлористый калий	Сернокислый калий, шенит
Аммиачная селитра	-	Н	У	У	У	У	У	У
Мочевина	Н	-	У	У	У	У	У	М
Суперфосфат двойной	У	У	-	М	М	М	У	М
Фосфорная мука	У	У	М	М	-	М	У	М
Аммофос, диаммоний фосфат	У	У	М	М	М	-	У	М
Хлористый калий	У	У	У	У	У	У	-	М
Сернокислый калий, шенит	У	У	М	М	М	М	М	-

Примечание: Н – нельзя смешивать; М – смешивать можно; У – можно смешивать непосредственно перед внесением.

При реакции среды менее pH 5,5 применяется известкование почвы. Известкование улучшает физические свойства почвы, облегчает потребление микроорганизмами азота, фосфора, нейтрализует накапливающиеся органические кислоты. Поддержание почвенной среды близкой к нейтральной (pH 6,0-7,5) является непременным условием эффективного применения минеральных удобрений.

Потребность в известковании определяется по обменной кислотности (pH соляной вытяжки) (табл.2.3.3).

Таблица 2.3.3

Нормы внесения $CaCO_3$ в зависимости от кислотности почвы, т/га

pH солевой вытяжки	<4,5	4,6-4,7	4,8-4,9	5,0-5,1	5,2-5,3	5,4-5,5
Количество $CaCO_3$	4,0	3,5	3,0	2,5	2,0	1,5

Примечание: Норма конкретных известковых удобрений (Н) вычисляется с учетом содержащейся в них суммы нейтрализующих кислотность веществ в расчете на чистый $CaCO_3$ по формуле:

$$Н = 100*Д/П$$

где: Д – норма внесения чистого $CaCO_3$;

П – содержание действующего вещества в известковом удобрении в пересчете на $CaCO_3$.

3. Содержание, объемы и график работ по рекультивации земель

3.1. Состав работ по рекультивации земель, определяемый на основе результатов обследования земель, которое проводится в объеме, необходимом для обоснования состава работ по рекультивации

Технический этап рекультивации – этап рекультивации земель, включающий их подготовку для последующего целевого использования в народном хозяйстве (ГОСТ Р 59070-2020).

При проведении технического этапа, до окончания срока аренды, на площади 28,4943 га, производятся следующие работы:

- доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ;
- удаление всех временных сооружений;
- уборка и вывоз на полигон отходов и их утилизация;
- очистка прилегающей территории от захламленности;
- планировка нарушенной территории с засыпкой ям и траншей;
- формирование плодородного слоя почвы, толщиной 0,15 м на площади 10,8798 га.

После уборки мусора производится планировка участка бульдозером, оформление насыпей, выемок, выравнивание рытвин и ям.

Формирование плодородного слоя почвы из торфо-песчаной смеси, выполняется на площадных объектах, расположенных на суходольных участках (вне болот и озер).

При приготовлении торфо-песчаных смесей используют слабокислотный или нейтральный низинный торф. В составе смеси: торф – 75%, песок – 25%. При окультуривании глинистых, плохо дренированных земель это создаст благоприятный водно-воздушный режим и необходимую для растений рыхло-комковатую структуру почвы. Песок является полезным балластом, придает земле пористость и рыхлость, что обеспечивает лучший доступ к корням, а, следовательно, и улучшает условия роста и развития растений. Добавление его в торф оптимизирует водно-физические свойства. В торфо-песчаной смеси более активно, чем в чистом торфе, идет процесс минерализации, питательные элементы быстрее высвобождаются из органических соединений.

Все работы проводятся непрерывно силами и средствами организации, от деятельности которой произошло нарушение земель.

Биологический этап рекультивации – этап рекультивации земель, включающий комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

По истечении хозяйственной деятельности на лесном участке общей площадью 10,8798 га планируется естественное лесовосстановление, путем минерализации почвы, а также посев семян многолетних трав.

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении, представлена в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275	10	6,5622
		317	2	4,3176
Итого				**10,8798**

Площадь, проектируемая под лесовосстановительные мероприятия, равняется 10,8798 га.

В соответствии с п. 8.3. Постановления Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» в случае, если в границах рекультивируемого лесного участка располагались объекты, указанные в части 2 статьи 13 и части 1 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации, для строительства, реконструкции и эксплуатации которых были вырублены лесные насаждения и на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, были выполнены работы по лесовосстановлению или лесоразведению в соответствии с частью 1 статьи 63.1 Лесного кодекса Российской Федерации, работы по лесовосстановлению или лесоразведению при осуществлении биологических мероприятий по рекультивации земель на такой площади в границах рекультивируемого участка не проводятся.

Согласно Приказу Минприроды России от 29.12.2021 № 1024 «Об утверждении Правил лесовосстановления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесовосстановления», лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, обязаны выполнить работы по лесовосстановлению в субъекте Российской Федерации, на территории которого проведена рубка лесных насаждений, либо по согласованию с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти на территориях иных субъектов Российской Федерации, определенных таким федеральным органом исполнительной власти, на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, не позднее чем через три года со дня окончания срока действия лесной декларации, предусмотренной статьей 26 Лесного кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой осуществлена рубка лесных насаждений.

Информация о землях, предназначенных для искусственного или комбинированного лесовосстановления или лесоразведения, размещается уполномоченным органом на своем официальном сайте.

Характеристика территории отведенных земель приводится в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2

Характеристика территории отведенных земель

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28,4943	*10,8798*	-	-	-	***10,8798***	*0,0670*	*0,0325*	*16,9422*	*0,5728*	***17,6145***

Посев многолетних трав.

Технология применяется как средство закрепления поверхностного слоя почвы корневой системой растений, создания сомкнутого травостоя и предотвращения развития водной и ветровой эрозии почв на землях, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятий отрасли.

Посев сеялкой производится вдоль участка начиная с края или середины его. Первый проход для соблюдения прямолинейности рядков следует осуществлять по провешенной

линии. На участках, не доступных для использования обычной почвообрабатывающей и посевной техники, рекомендуется гидропосев.

Нормы высева семян трав на эродированных и нарушенных землях обычно увеличивают в полтора раза по сравнению с обычными. В двухвидовых смесях компоненты травосмеси принимаются в равных соотношениях, а норма высева каждого компонента уменьшается на 20 - 25% по сравнению с одновидовыми. В трехвидовых смесях бобовые компоненты занимают 30 - 40% от общего веса, злаковые - 70 - 60%. Норма высева каждого компонента уменьшается на 20 - 30%. В случае гидропосева норма высева семян с гидросмесью повышается еще в 1,5 раза.

Агроклиматические показатели природно-сельскохозяйственных зон приведены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3

Агроклиматические показатели природно-сельскохозяйственных зон

Природно-сельскохозяйственная зона	Теплообеспеченность		Влагообеспеченность		Температура месяца		Высота снежного покрова, см
	Е Т° > 10°	Период вегетации	Осадки за год, мм	ГТК	Теплого	Холодного	
Среднетаежная	1200-1600	90-110	400-700	1,35-1,6	15,5-17,5	-10-30	60-95

3.2. Описание последовательности и объема проведения работ по рекультивации земель

Порядок и последовательность проведения работ по рекультивации нарушенных земель указывается в технологических картах.

Необходимо учесть, что объем работ и набор операции носят прогнозный характер и могут изменяться к моменту начала работ и в процессе их проведения. В связи с этим, руководитель работ или технолог должен внести коррективы в технологическую карту по результатам обследования перед началом работ.

Работы по техническому этапу выполняются силами генподрядной организации. Размещение спецтехники, агрегатов и материалов на данном этапе осуществляется строго в пределах отвода земельного участка. Работы по биологической рекультивации проводятся силами специальной организации на договорной основе, при условии возмещения затрат на рекультивацию со стороны землепользователя.

Приемка-передача рекультивационных земель осуществляется в месячный срок после поступления в Постоянную комиссию письменного извещения о завершении работ по рекультивации. Приемку рекультивационных земель с выездом на место осуществляет рабочая комиссия, утверждаемая председателем Постоянной комиссии в 10-дневный срок после поступления письменного извещения от юридических (физических) лиц, сдающих землю.

Объемы работ и потребность в материалах (спецтехнике) представлена в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1

Объемы работ и потребность материалов для проведения технического этапа рекультивации

Наименование работ	Ед. изм.	Объемы работ	Машины
1. Уборка и вывоз мусора, ТБО	м²	28,4943	Вручную, автокран, самосвал
2. Планировка поверхности (оформление насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям)	м²	28,4943	Бульдозер
3. Формирование плодородного слоя почвы, толщиной 0,15 м на площади 10,8798 га	м³	16320	Самосвал, Автогрейдер

Количество и занятость техники определяют специалисты генподрядной организации при реализации проекта. Транспортировка материалов к месту рекультивации обеспечивается силами генподрядной организации.

В случае ликвидации объекта, по истечении хозяйственной деятельности, на арендованном участке площадью 10,8798 га биологические мероприятия по рекультивации земель предусмотрены путем посева семян многолетних трав.

В северных районах для посева рекомендуются использовать травосмесь из многолетних злаковых трав (мятлик луговой, овсяница луговая, листохвост луговой, тимофеевка луговая, пырей ползучий, костер безостый).

Компенсационные мероприятия по лесовосстановлению утраченных лесных насаждений на площади равной вырубаемой – 10,8798 га, будут выполнены в соответствии с Федеральным Законом от 02.07.2021 № 303-ФЗ «О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Таблица 3.2.2

Объемы работ и потребность материалов для проведения биологического этапа рекультивации после окончания срока аренды

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Агротех. требования	Машины	Кол-во обслуж. персонала
Внесение удобрений	кг	1523	-	вручную	2
Фрезерование	га	10,8798	-	Трактор в агрегате с плугом (ДТ-75 с фрезой ФБН-2)	1
Посев многолетних трав	кг	272	См. текст	Сеялка СЗТ-3,6 (МТЗ-80)	2

Внесение удобрений производится на площади – 10,8798 га.

Необходимое количество удобрений 140кг/га, всего потребуется – 140 кг * 10,8798 га = 1523 кг.

Нормы посева луговых трав составляют из расчета 25 кг на 1 га: 10,8798 га х 25 кг = 272 кг.

Фрезерование проводится на территории 10,8798 га.

Количество и занятость техники определяют специалисты генподрядной организации при реализации проекта. Транспортировка материалов к месту рекультивации обеспечивается силами генподрядной организации.

Во время проведения работ необходимо выполнять типовые инструкции по безопасной эксплуатации применяемых технических средств и материалов.

Производство рекультивационных работ на площадках выполняется по наряду-допуску, который выдается руководителем работ.

Находиться на машинно-тракторном агрегате во время его работы и на участке производства работ разрешается только лицам, связанным с обслуживанием и выполнением технологического процесса.

Прицепка к трактору и навеска сельскохозяйственных орудий на трактор или самоходное шасси должны производиться лицами, обслуживающими данный агрегат, с применением инструмента и подъемных приспособлений, гарантирующих безопасное выполнение этих операций.

При механической обработке почвы очистку рабочих органов проводят при остановленном агрегате, опущенных рабочих органах и в рукавицах с применением специально приспособленных чистиков. Управлять рабочими органами, переводить их в рабочее или транспортное положение, как у навесных, так и у прицепных машин можно только из кабины трактора.

3.3. Сроки проведения работ по рекультивации земель

Реализация комплекса рекультивационных работ до окончания срока аренды производится в течение одного летнего периода.

Работы по рекультивации выполняются силами 1 бригады из 6 человек. При реализации проекта число рабочих может быть уменьшено, либо увеличено, в зависимости от сроков рекультивации и поставленных целей.

Количество времени необходимого на реализацию проекта представлено в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1

Количество дней необходимых для проведения всех этапов рекультивации

Наименование работ	Количество дней
Технический этап:	
- доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ;	1
- удаление всех временных сооружений;	2
- уборка и вывоз на полигон отходов и их утилизация;	3
- очистка прилегающей территории от захламленности;	2
- планировка нарушенной территории с засыпкой ям и траншей;	2
- Нанесение плодородного слоя почвы толщиной 0,15 м на площади 10,8798 га (торфо-песчаная смесь, объем 16320 м3)	2
Биологический этап:	
- внесение удобрений;	3
- фрезерование участка;	3
-посев семян многолетних трав	3
Контроль над состоянием почв	1
Итого:	22

3.4. Планируемые сроки окончания работ по рекультивации земель

До окончания срока аренды лесного участка Арендатор должен выполнить рекультивацию нарушенных земель.

После осмотра участка, уполномоченным представителем Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры, составляется акт осмотра лесного участка.

4. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный Закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
2. Федеральный Закон «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации».
3. Лесной кодекс Российской Федерации.
4. Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и Федеральный закон «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 21.07.2005 № 111-ФЗ.
5. Федеральный Закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ.
6. Земельный Кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
7. Постановление РФ от 23.11.1996 № 1404 «Об утверждении Положения о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах».
8. ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».
9. ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации».
10. ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».
11. ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию».
12. ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».
13. Постановление Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».
14. Сборник нормативных актов. Выпуск 2. Охрана почв (под общей редакцией д.б, н., профессора Н.Г.Рыбальского) — М.: Издательство РЭФИА, 1996.
15. «Рекультивация нефтезагрязненных земель в Среднем Приобье: недостатки и основные причины низкой эффективности» А.А.Забайдуллин. Сборник научных трудов. Выпуск 6. Биологические ресурсы и природопользование.
16. «Лесоводственные требования к размещению, строительству и эксплуатации промышленных объектов нефтегазодобычи на землях лесного фонда Ханты-Мансийского Автономного Округа». Ханты-Мансийск. 2001.
17. Приказ Минприроды России от 29.12.2021 № 1024 «Об утверждении Правил лесовосстановления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесовосстановления».
18. Федеральный Закон от 02.07.2021 № 303-ФЗ «О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

5. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Технологическая карта

на рекультивацию земель после завершения работ по ликвидации объекта: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1»

(все работы проводятся после ликвидации объекта)

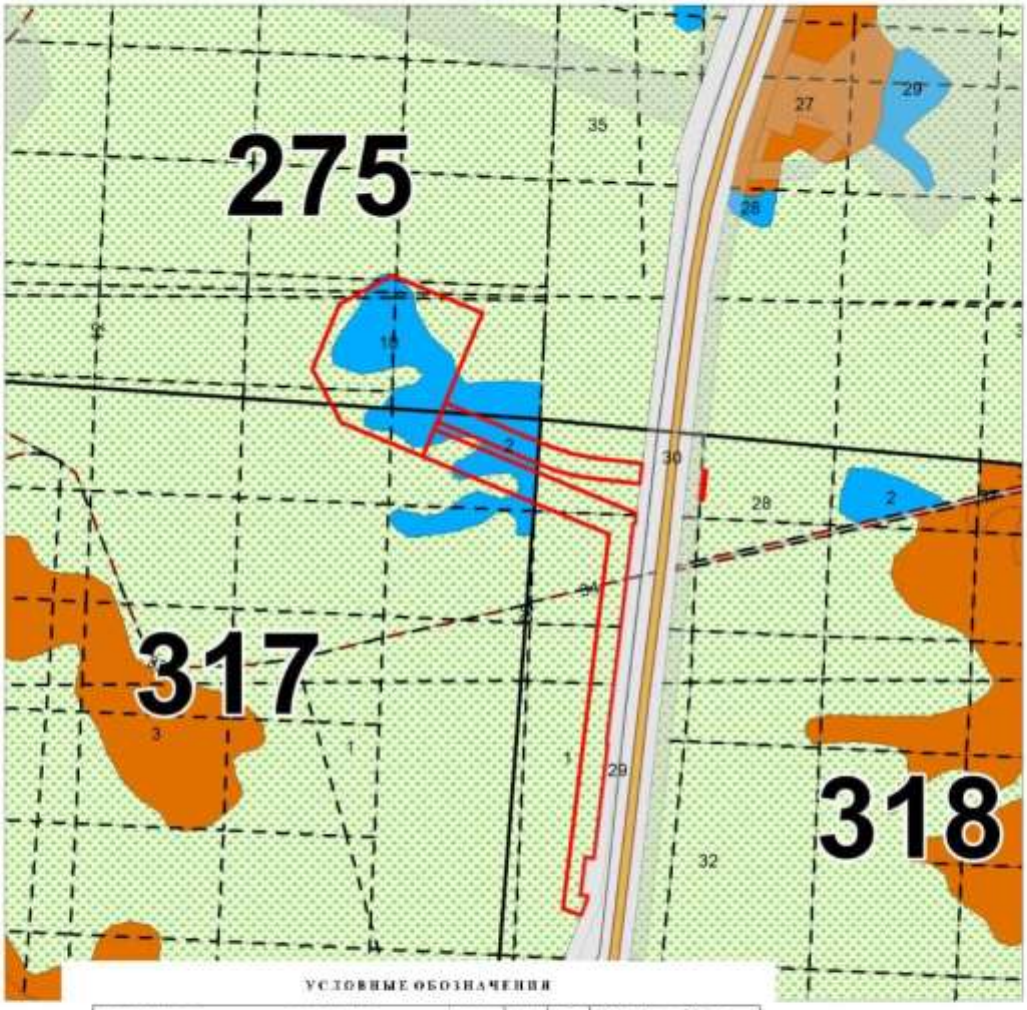
№ п/п	Перечень мероприятий	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения
1	*2*	*3*	*4*
1.	ПОДГОТОВКА К РЕКУЛЬТИВАЦИИ Обследование участка: - определение технического состояния территории. Оформление необходимых разрешительных документов на производство работ. Проведение инструктажей в производящих работы бригадах. Доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ (вахтовый автобус, автосамосвал, бульдозер)	Мастер участка	До окончания срока эксплуатации объекта Май-июнь.
2.	***Технический этап:*** 1. уборка и вывоз строительного мусора, металлолома; 2. очистка территории от порубочных остатков со сжиганием во вне пожароопасный период; 3. планировка нарушенной территории с засыпкой ям и траншей (28,4943 га); 4. нанесение плодородного слоя почвы толщиной 0,15 м на площади 10,8798 га (торфо-песчаная смесь, объем 16320 м3)	Мастер участка	До окончания срока эксплуатации объекта Май-июнь.
3.	***Биологический этап:*** 1. Внесение минеральных удобрений (10,8798 га / 1523 кг) 2. Посев семян многолетних трав (10,8798 га / 272 кг)	Мастер участка	До окончания срока эксплуатации объекта Май - июнь.
4.	***Сдача участка:*** 1. фотографирование площадей после рекультивации; 2.подготовка пакета документов для сдачи площади лесного участка.	Инженер-технолог, мастер участка	До окончания срока эксплуатации объекта. сентябрь.

Приложение 2

Обзорная схема участка проведения мероприятий по рекультивации земель

Местоположение: Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество,
Пывь-Яхское участковое лесничество, площадь – 28,4943 га

Масштаб 1:15 000





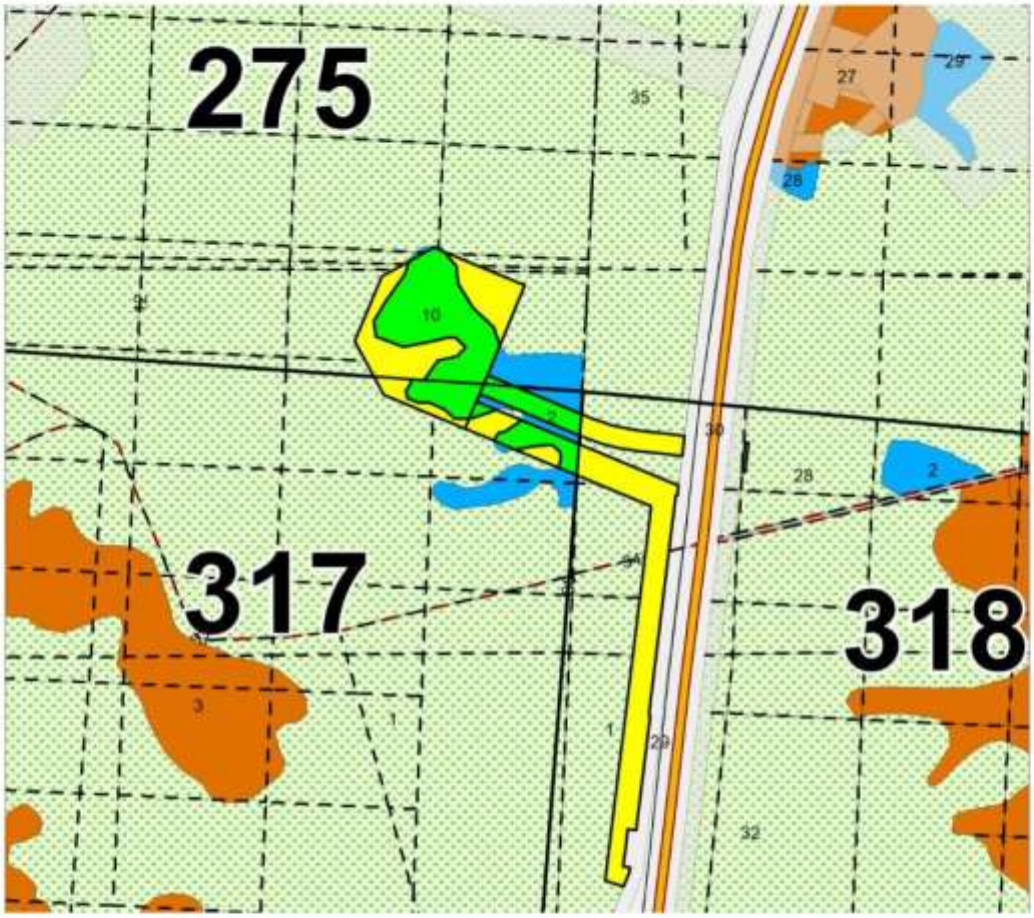
- участок, подлежащий рекультивации

Приложение 3

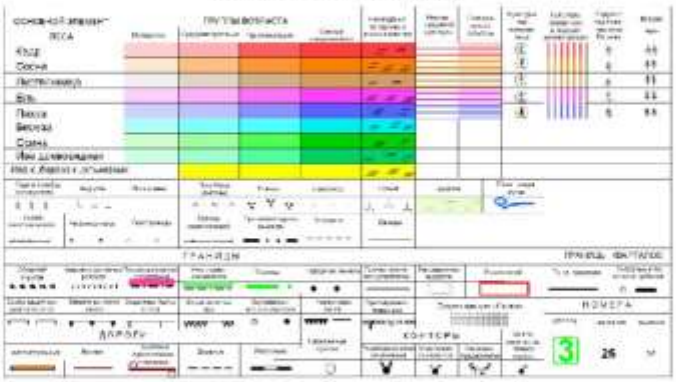
Карта-схема, отражающая технические и биологические мероприятия по рекультивации земель на участке проведения работ

Местоположение: Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, площадь – 28,4943 га

Масштаб 1:15 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



- участок проведения технических и биологических мероприятий по рекультивации земель

- участок проведения технических мероприятий по рекультивации земель

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

г. Ханты-Мансийск
«15» февраля 2023 г. № 117-ПДЛУ

Решение
об утверждении проектной документации лесного участка

В соответствии со статьями 21, 43, 45, 70.1, 83 Лесного кодекса Российской Федерации, статьями 11.2, 11.3, 11.4, 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 №157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения ООО «Салым-Петролеум Девелопмент» от 31.01.2023 № б/н, **р е ш и л и:**

1. Образовать земельный(ые) (лесной(ые)) участок(ки):

86:08:0000000:467:ЗУ1, площадью 14,1219 га (141219 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 317, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых;

86:08:0000000:467:ЗУ2, площадью 14,3724 га (143724 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 317, 318, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

2. Утвердить ООО «Салым Петролеум Девелопмент», проектную документацию лесного участка от 17.01.2023 № 117-23, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1», общей площадью 28,4943 га, номер(а) учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2023-01/00001 (площадь 14,1219 га), 86/04/006/2023-01/00002 (площадь 14,3724 га).

Исполняющий обязанности
директора Департамента Е.М. Збродов

Исп.: Трофимова Дарья Владимировна
Тел.: (3467) 36-01-10 (3123)

Проектная документация лесного участка

г.Пыть-Ях (населенный пункт) — *"17" января 2023 г.* (дата)

И.С.Гаврилов — **Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры**

(ф.и.о., должности и наименование)

М.М. Помахова — **Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»**

(на основании доверенности № 096.22 от 14.09.2022г.)

(организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании Выписки из государственного лесного реестра №86/006/23/017 от 11.01.2023 г. в целях (объект): **"Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1"**

Для Общества с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в: эксплуатационных лесах , категории защитных лесов: -

Нефтеюганское лесничество, в том числе:

№ участка	Участковое лесничество/ урочище	Номер лесного квартала	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/Номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м.
1	Пывъ-Яхское	275, 317	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:08:0000000:467:ЗУ1 / 86/04/006/2023-01/00001	14.1219	141219
2	Пывъ-Яхское	275, 317, 318	Эксплуатационные		86:08:0000000:467:ЗУ2 / 86/04/006/2023-01/00002	14.3724	143724

Субъект Российской Федерации: *Ханты-Мансийский автономный округ - Югра*

Муниципальный район: *Нефтеюганский*

2. Лесистость муниципального района: *49.9 %*

3. Общая площадь участка: *28.4943*

в том числе:

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28.4943	*10.8798*	-	-	-	*10.8798*	*0.0670*	*0.0325*	*16.9422*	*0.5728*	*17.6145*

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территорий (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6

5. Сведения об обременениях: -

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

6.1. Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)		В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)							
							Молодняки		Средне-возрастные		Приспе-вающие		Спелые и перестойные	
1	2	3	4	5	6		7		8		9		10	
Куст скважин №60/1														
86:08:0000000:467:ЗУ1														
Эксплуатационные	Пыэъ-Яхское	275	1	-	4.9987	-	Болото							
		275	10	Б	6.4531	1484	-	-	-	-	-	-	6.4531	1484
		275	12	-	0.3928	-	Профиль							
		317	1	-	0.8213	-	Болото							
		317	2	Б	1.4081	127	-	-	-	-	-	-	1.4081	127
		317	32	-	0.0376	-	Профиль							
		317	34	-	0.0103	-	Квартальная просека							
Итого по объекту:					14.1219	1611	-	-	-	-	-	-	7.8612	1611
Коридор коммуникаций на куст скважин №60/1														
86:08:0000000:467:ЗУ2														
Эксплуатационные	Пыэъ-Яхское	275	10	Б	0.1091	25	-	-	-	-	-	-	0.1091	25
		317	1	-	1.0701	-	Болото							
		317	2	Б	2.9095	262	-	-	-	-	-	-	2.9095	262
		317	34	-	0.0080	-	Квартальная просека							
		318	1	-	9.9815	-	Болото							
		318	28	-	0.0706	-	Болото							
		318	34	-	0.0670	-	Зимник							
		318	35	-	0.1424	-	Профиль							
		318	36	-	0.0142	-	Квартальная просека							
Итого по объекту:					14.3724	287	-	-	-	-	-	-	3.0186	287
Всего по отводу:					28.4943	1898	-	-	-	-	-	-	10.8798	1898

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молод-няки	Средне-возрастные	Приспе-вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
275	10	Эксплуатационные	Б	7Б1Ос1Е1П	140	3	0.8	-	-	-	230
317	2		Б	6Б1Ос2Е1С+К	100	4	0.4	-	-	-	90

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пыль-Яхское / -	317	34	Квартальная просека	0.0183	-
2	Нефтеюганское	Пыль-Яхское / -	318	36	Квартальная просека	0.0142	-

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

7. Участок ***пригоден*** для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования: всего ***28.4943*** в том числе:

вид использования лесов: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

Эксплуатационные леса **28.4943 га;**

защитные леса **0 га**

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения:

Замечаний и предложений нет

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **И.С. Гаврилов**

Представитель ООО "Салым Петролеум Девелопмент" **М.М. Помахова**

(на основании доверенности № 096.22 от 14.09.2022г.)

Заместитель начальника отдела - помощник лесничего Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **А.М.Збродов**

(на основании доверенности № 6-4-дд от 08.11.2022г.)

Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка.

Сведения об объеме и породном составе древесины являются обязательным приложением к проектной документации лесного участка

Порода	Объем древесины, куб.м.							
	деловая				дрова	итого ликвидной	отходы	всего
	крупная	средняя	мелкая	итого				
Б	228	569	342	1139	759	1898	0	1898
Итого:	**228**	**569**	**342**	**1139**	**759**	**1898**	**0**	**1898**

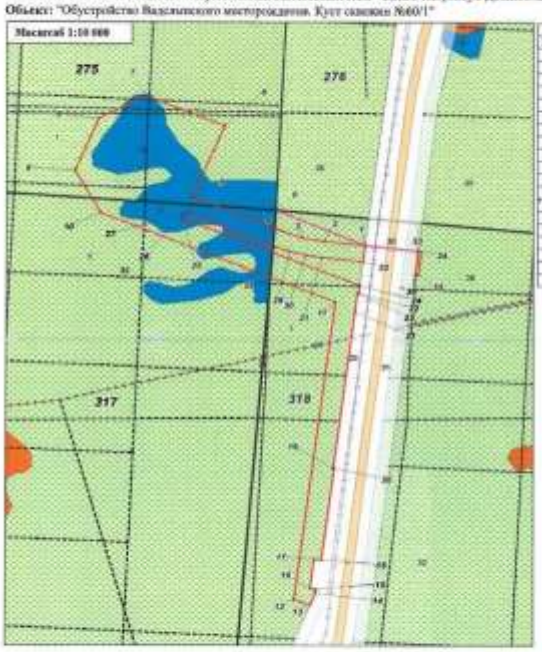
Приложение № 1 к приемной документации лесного участка от _____

Схема расположения и границы лесного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, кварталы №№275, 317, 318

Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью "Сальм Петролеум Девелопмент"

Объект: "Обустройство Валдыгского месторождения. Куст скважин №60/1"



Данные инструментальной съемки					
№ точки	Длина, м	Рулеба	№ точки	Длина, м	Рулеба
0-1	501	ЮВ68°15'	19-20	4	СЗ87°09'
1-2	125	СЗ87°30'	20-21	535	СЗ7°00'
2-3	60	СЗ79°20'	21-22	63	СЗ6°57'
3-4	60	СЗ71°22'	22-23	4	ЮВ83°05'
4-5	501	СЗ67°21'	23-24	27	СЗ6°58'
5-6	303	СЗ52°30'	24-25	592	СЗ67°21'
6-7	266	СЗ67°21'	25-26	15	СЗ22°08'
7-8	162	ЮЗ41°57'	26-27	10	СЗ67°55'
8-9	190	ЮЗ22°08'	27-28	394	ЮЗ67°21'
9-10	162	ЮЗ28°30'	28-29	50	ЮЗ79°02'
10-11	783	ЮЗ67°21'	29-30	50	ЮЗ75°13'
11-12	1000	ЮЗ17°05'	30-31	80	ЮЗ68°47'
12-13	93	ЮВ71°29'	31-32	175	ЮЗ85°28'
13-14	41	СЗ31°30'	32-1	55	СЗ6°58'
14-15	13	СЗ7°27'	1-13	165	ЮЗ83°18'
15-16	10	СЗ80°09'	13-14	9	ЮЗ83°18'
16-17	101	СЗ6°58'	14-15	80	ЮЗ67°32'
17-18	21	ЮВ62°55'	15-16	10	СЗ82°29'
18-19	234	СЗ7°05'	16-1	80	СЗ6°49'

Каталог координат характерных точек					
	X	Y		X	Y
1	859948.53	3441771.02	19	859184.42	3441678.13
2	859954.86	3441646.42	20	859188.89	3441674.21
3	859967.26	3441579.84	21	859715.87	3441759.5
4	859988.69	3441515.66	22	859778.9	3441757.19
5	860104.77	3441237.88	23	859778.4	3441751.2
6	860047.24	3441359.04	24	859803.28	3441754.49
7	860494.91	3441003.32	25	860033.26	3441208.06
8	860571.52	3440951.55	26	860046.86	3441213.73
9	860595.77	3440878.21	27	860030.77	3441221.22
10	860021.2	3440857.27	28	859937.67	3441494.5
11	859749.99	3441680.2	29	859930.48	3441501.64
12	858717.7	3441555.64	30	859867.77	3441590.17
13	858720.82	3441805.98	31	859880.71	3441640.09
14	858766.4	3441621.84	32	859883.45	3441766.39
15	858773.05	3441623.5	33	859923.26	3441934.78
16	858775.31	3441608.66	34	859921.2	3441943.99
17	858876.53	3441616.98	35	859841.74	3441956.65
18	858875.18	3441609.61	36	859842.82	3441925.39



границы участка

привязка

Старший отдел - участковый лесничий [illegible] - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры _____ И.С. Гаврилов

Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Сальм Петролеум Девелопмент»
Без основания доверенности № 098.22 от 04.04.2022 г.
_____ М.М. Пономарев

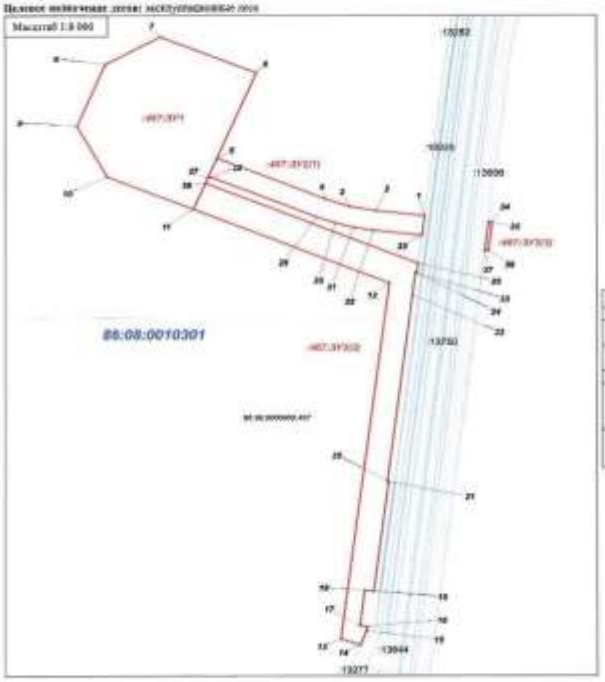
Заместитель начальника отдела - лесничий Лесничего Нефтеюганского территориального отдела - лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры
Без основания доверенности № 0-4-02 от 05.11.2022 г.
_____ А.М.Эйрихов

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		656
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории кадастрового квартала 86:08:0010301

Вид формирования: образование двух земельных участков путём раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467, с сохранением его в измененных границах
Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пойл-Восточ участковое лесничество, кварталы №№273, 317, 318
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"
Категория земель: Земли лесного фонда
Целевое назначение лесов: эксплуатационные леса

Масштаб 1:8 000



Обозначение характерных точек	X	Y	Обозначение характерных точек	X	Y	Обозначение характерных точек	X	Y
86:08:0000000:467:3/1(1)			1	860164.77	3441297.88	11	858775.31	3443094.46
8	860306.77	3441357.88	25	860266.96	3441213.75	10	858876.03	3443436.99
6	860347.24	3441329.04	28	860350.77	3441223.33	10	858875.19	3443439.81
7	860449.56	3441000.35	29	859857.07	3441494.5	20	859184.42	3443678.15
8	860371.52	3440951.55	30	859959.46	3441587.44	21	859184.09	3443674.20
9	860395.77	3440878.25	31	859960.57	3441590.57	22	859773.87	3443709.5
10	860661.5	3440997.37	32	859899.75	3441680.09	23	859778.9	3443747.25
11	859999.45	3441177.34	33	859881.46	3441704.29	24	859776.4	3443751.2
26	860053.36	3441208.06	86:08:0000000:467:3/1(2)			25	859601.28	3443758.49
27	860086.86	3441263.79	12	859958.68	3441677.24	26	860033.26	3443836.66
86:08:0000000:467:3/1(1)			13	860740.54	3441680.3	86:08:0000000:467:3/1(3)		
1	859946.53	3441771.02	14	858757.7	3441593.84	34	859922.26	3443954.78
2	859954.84	3441646.42	15	858720.65	3441605.98	35	859851.2	3443845.96
3	859967.26	3441579.64	16	858740.4	3441621.84	36	859884.74	3443884.85
4	859988.89	3441519.66	17	858773.09	3441643.3	37	859843.83	3443855.39

Номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м	Вид разрешенного использования
Сведения об исходном земельном участке				
86:08:0000000:467	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский нефтеюганский лесхоз	Земли лесного фонда	1111111	Участок лесного фонда
Условный номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м	Вид разрешенного использования по ЕГРН (по документу)	Обозначение частей в соответствии с проектом межевания
Сведения об образуемых земельных участках					
86:08:0000000:467:3/1	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пойл-Восточ участковое лесничество, кварталы №№ 273, 317, лесопользование	Земли лесного фонда	111111	Осуществление заготовки пищевых лесных ресурсов, сенокошение, выпас сельскохозяйственных животных, заготовка древесины, осуществление рекреационной деятельности, строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов, переработка древесины и иных лесных ресурсов	Земли общего пользования территории квартала 86:08:0010301
86:08:0000000:467:3/1(1)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пойл-Восточ участковое лесничество, кварталы №№ 273, 317, 318, лесопользование		111111		

Условные обозначения:
:467:3/1 - обозначение образуемого земельного участка
:10000 - обозначение земельного участка по сведениям ЕГРН
86:08:0010301 - обозначение кадастрового квартала

Согласовано:
Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (на основании доверенности №086 22 от 14.09.2022г.)
_____ Э.М.Пономарь

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15059

Номер кадастрового квартала:	86:08:0010301
Дата присвоения кадастрового номера:	22.03.2023
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	Номер учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2023-01/00002
Местоположение:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, кварталы №275,317,318
Площадь, м2:	143724 +/- 6634
Кадастровая стоимость, руб:	не определена
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Категория земель:	Земли лесного фонда
Виды разрешенного использования:	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Граница земельного участка состоит из 3 контуров.
Получатель выписки:	ДЕПАРТАМЕНТ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ (представитель правообладателя), Правообладатель: Российская Федерация

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
полное наименование должности	Сертификат: [illegible] Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен с 17.05.2022 по 16.08.2023	инициалы, фамилия

Раздел 2 Лист 2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15059

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Российская Федерация
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 86:08:0010301:15059-86/049/2023-1 22.03.2023 07:41:11
3	Документы-основания	3.1	часть 1 статьи 8 Лесного кодекса Российской Федерации, № 200-ФЗ, выдан 04.12.2006
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют	
8	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
9	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют	
10	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	отсутствуют	
11	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	данные отсутствуют	

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
полное наименование должности	Сертификат: [illegible] Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен с 17.05.2022 по 16.08.2023	инициалы, фамилия

Раздел 3 Лист 3

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15059

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:20000	Условные обозначения:		

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН	
полное наименование должности	ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	инициалы, фамилия

Сертификат: [illegible]
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 17.05.2022 по 10.08.2023

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15058

Номер кадастрового квартала:	86:08:0010301
Дата присвоения кадастрового номера:	22.03.2023
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	Номер учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2023-01/00001
Местоположение:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, кварталы №№275,317
Площадь, м2:	141219 +/- 6576
Кадастровая стоимость, руб:	не определена
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Категория земель:	Земли лесного фонда
Виды разрешенного использования:	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	данные отсутствуют
Получатель выписки:	ДЕПАРТАМЕНТ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ (представитель правообладателя), Правообладатель: Российская Федерация

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
полное наименование должности	Сертификат: [illegible] Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен с 17.05.2022 по 10.08.2023	инициалы, фамилия

Раздел 2 Лист 2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15058

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Российская Федерация
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 86:08:0010301:15058-86/049/2023-1 22.03.2023 07:41:11
3	Документы-основания	3.1	часть 1 статьи 8 Лесного кодекса Российской Федерации, № 200-ФЗ, выдан 04.12.2006
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют	
8	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
9	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют	
10	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	отсутствуют	
11	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	данные отсутствуют	

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
полное наименование должности	Сертификат: [illegible] Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен с 17.05.2022 по 16.08.2023	инициалы, фамилия

Раздел 3 Лист 3

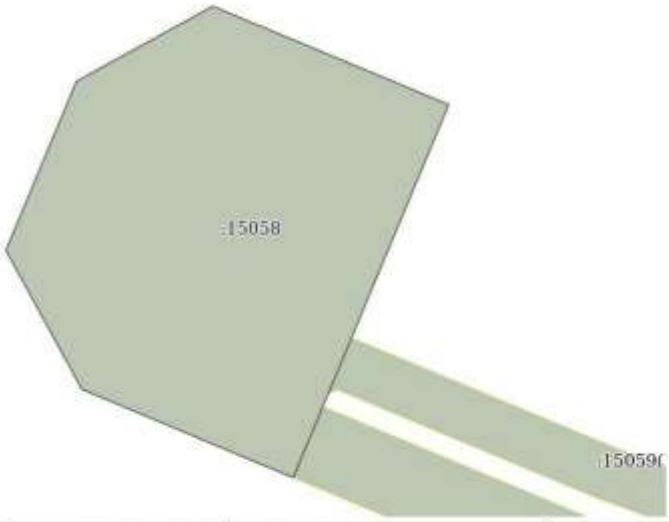
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3

22.03.2023г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:15058

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:5000	Условные обозначения:		

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН	
полное наименование должности	ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	инициалы, фамилия

Сертификат: [illegible]
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 17.05.2022 по 10.08.2023

Приложение Ц Исходные данные для разработки проекта

Исходные данные ПОС

Наименование	Количество
Металлоконструкции	120 т
Трубный прокат	11,21
Бетон	240 т
Расход ЛКМ	1,42 т
Сварочные электроды	4,8 т
Лампы светодиодные	20 шт
Гидроизоляционный материал	0,2308 т
Георешетка типа СД-40 (п/п)	10,218 т
Георешетка типа РД/М	49,818 т
Провод изолированный	11,400 т
Ограждение МНО (доска)	1,92 т
Ограждение МНО (колючая проволока)	0,034 т

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228600007525

INFO@SPD.RU

РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ.,
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА,
Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32

Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU

РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ.,
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА,
НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН,
ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15

Т. +7 (3463) 29-73-00
Ф. +7 (3463) 29-73-10

Ноябрь 15, 2022
Исх. № SPDO-22-001100
На № 329/П-04 от 14.11.2022

Главному инженеру проекта
ООО НТЦ «ТЭКПРО»
А.В. Сухареву

ИД ПОС
шифр, SVA-K060-1

Уважаемый Александр Викторович,

Направляем Вам по объекту «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин № 60-1» (шифр, SVA-K060-1) исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства» Приложение 9.

Приложения:

1. Приложение 9 - 2 листа

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В.
НЕФТЕЮГАНСКИЙ ФИЛИАЛ

INFO@SALYMPETROLEUM.RU

РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ,
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА,
Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32

Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU

РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ,
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА,
НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН,
ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15

Т. +7 (3463) 29-73-00
Ф. +7 (3463) 29-73-10

Приложение 9

Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства» по объекту «Система обеспечения добычи нефти Вадельыпского месторождения. Куст скважин №60/1»

Необходимые исходные данные для проекта организации строительства	**Данные проекта**
Наименование организации -Заказчика	Салым Петролеум Девелопмент
Наименование генподрядной организации	По результатам тендера
Начало строительства (год, месяц)	**IV кв. 2023**
Продолжительность строительства	Окончание СМР определить проектом
Метод ведения СМР	Вахта 30х30 дней (продолжительность рабочей недели - **6** дней; продолжительность рабочей смены **12** часов)
Наименование ближайшей ж/д станции и расстояние от нее до стройплощадки	Ж/д станция Салым – **48,3** км. Доставка грузов от ж/д станции до площадки строительства осуществляется автомобильным транспортом
Развитость транспортной инфраструктуры	Наличие постоянных дорог с твердым покрытием от мест получения грузов до места проведения работ
Дальность перевозки щебня	Доставка щебня ж/д транспортом до станции Салым. От ж/д станции до площадки строительства автотранспортом на расстояние – **45,2** км
Расстояние от стройплощадки до карьера, отведенного для завоза недостающего грунта, км (с указанием принадлежности карьера)	«Карьер песка «К47» L= 16,1 км «Карьер песка «Кб» L= 38,1 км
То же, торфа	Карьер торфа №1бт Верхнесалымского месторождения L= **32,3** км
Материалы для рекультивации	п. Салым –45,8 км
Источники инженерного обеспечения на период строительства и эксплуатации (с указанием места и расстояния до места производства работ):	
-место забора воды на хозяйственно-питьевые нужды	Привозная, бутилированная из п. Салым – 49 км
-место забора воды на хозяйственно-бытовые нужды (умывальные, душевые и пр.)	Вода артезианских скважин СПД хозяйственно-бытового назначения. Доставка осуществляется автоцистернами водозабор на БЛ 32км;
- место забора воды на производственные нужды (гидравлические испытания, поливка бетона и пр.)	Привозная, УПН ЗСМ (куст 1) -21,8 км или Верхнесалымского м/р (БЛ = 31,6 км, куст Б-94 = 12,6 км)
- место забора воды на пожаротушение	ПЧ на УПН 53км; водозабор на БЛ 32км
-источник электроэнергии на период строительства	передвижные ДЭС
Вывоз (с указанием места и расстояния):	
- хоз.-бытовых сточных вод	очистные сооружения СПД в районе опорной базы промысла УПН L= 21,5 км
- производственных сточных вод	очистные сооружения СПД в районе опорной базы промысла УПН L= 21,5 кмкм
-демонтируемые материалы, км	Металлолом на полигон ЗСМ, на площадку для хранения металлолома, - 13,2 км что подлежит дальнейшему использованию на склад в

	районе УПН ЗСМ - 21,5 км
-древесина после рубки, км	Складирование древесины в непосредственной близости от объекта, в границе отведенной территории
- излишки грунта, км	Определяется в процессе проектирования
-ТБО	Полигон Западно-Салымского месторождения, L= **13,2** км
Наименование существующих пожарных постов, либо пожарной части к которым прикреплен объект СМР	ООО «ПРОМГАЗСЕРВИС» -Опорная база промысла на ЗСМ -Пожарный пост ПСН СПД Н.В. (п. Сентябрьский)
Обеспечение СМР электроэнергией	ДЭС подрядной организации
Обеспечение строительства ГСМ, расстояние (км) от объекта строительства	Заправка на АЗС на УПН ЗСМ – **20,7** км
Обеспечение строительными рабочими кадрами	Рабочие из г. Тюмень, доставка ЖД транспортом-560 км до месторождения (УПН) вместительность вахтового автобуса: «КАМАЗ 43502» - 24 чел. - «ГАЗ 33088» - 11чел.
Место проживания рабочих кадров с обеспечением медицинского и санитарно-бытового обслуживания	Проживание в вахтовом поселке в районе УПН ЗСМ – 20,7 км от площадки строительства. Либо в районе БЛ ВСМ – 31,6 км Автомобильные дороги IV и V категории (щебеночное покрытие)

Приложение Ч Лицензия на пользование недрами

Федеральное агентство по
недропользованию (Роснедра)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

ХМН	009697	НЭ
серия	*номер*	*тип*

Выдана	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ИНН 8619017847
Вид пользования недрами	разведка и добыча полезных ископаемых
Наименование участка недр	Ваделыпский
Расположение участка недр	Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Срок окончания пользования участком недр	31.12.2090

17.11.2022
дата государственной регистрации

Заместитель руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2E2F607FEAD377D7F6F582919355A29C
Владелец ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен с 16.09.2022 по 10.12.2023

Каспаров Орест Сетракович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»
(XML ID 382f404d-3217-4a57-9924-dc1946dbe400)

Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009697 НЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Сведения о пользователе недр:

1.1.1. Наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ";

1.1.2. ОГРН / ОГРНИП: 1228600007525;

1.1.3. ИНН: 8619017847.

1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами: Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра).

1.3. Вид пользования недрами: разведка и добыча полезных ископаемых.

Категория участка недр: участок недр, не относящийся к участкам недр федерального значения и участкам недр местного значения.

1.4. Основание предоставления права пользования участком недр: переоформление лицензии на пользование недрами.

Целевое назначение: для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья.

1.5. Иные сведения: Виды полезных ископаемых на участке недр: конденсат, газ, нефть.

2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ

2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Ваделыпский.

2.2. Участок недр имеет статус: горный отвод.

2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

3. Срок действия лицензии на пользование недрами: 31.12.2090.

4. Обязательства по пользованию недрами

4.1. Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

4.1.1. Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. Сроки завершения геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представления материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.2.1. Представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев с даты окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов;**

4.1.2.2. Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.3. Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.3.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.3.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.4. Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.4.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.4.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.5. Срок утверждения технического проекта первой стадии разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.5.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.5.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.6. Срок утверждения технического проекта последующих стадий разработки месторождения полезных ископаемых осуществляется **не позднее 12 месяцев с даты завершения подготовки месторождения полезных ископаемых к стадии промышленной разработки.**

4.2. Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.1. Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2. Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.2.2.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.3. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в первую стадию разработки (эксплуатацию):

4.2.3.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.2.3.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.4. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в последующие стадии разработки определяется утвержденным техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, согласованным в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», который предусмотрен пунктом 4.1.6 настоящих Условий пользования недрами.

5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документации на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами.

5.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения (технологической схемы разработки месторождения полезных ископаемых), согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

5.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

5.3.1.1. - – обязательство не установлено;

5.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.4. Срок ввода месторождения в промышленную разработку (эксплуатацию):

5.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

5.4.1.1. - – обязательство не установлено;

5.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения (технологической схемы разработки месторождения полезных ископаемых), согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

5.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено;

5.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.4. Срок ввода месторождения в промышленную разработку (эксплуатацию):

5.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено;

5.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за км² в год
1-й год и последующие 01.10.2016 - и далее	20 000

6.3. Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами, и проекта рекультивации земель

7.1. Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

7.2. Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации

9.1. Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и

сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

9.2. Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами

10.1. Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

10.2. Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено

12.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

12.1.1. Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.2. Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.3. Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.4. Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.5. Обязательств, предусмотренных пунктами 5.3 - 5.4 настоящих Условий пользования недрами.

12.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

12.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

13. Иные условия

13.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификации и иные характеристики).

13.2. Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр Ваделыпской площади: не позднее 31.12.2024.

13.3. Периоды уплаты регулярных платежей, предусмотренных п. 6.2. настоящей лицензии, указаны с учетом содержания ранее действовавших лицензий на пользование недрами, перечисленных в приложении № 4 к настоящей лицензии. Обязательства по уплате регулярных платежей по настоящей лицензии наступают с даты её государственной регистрации.

Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009697 НЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр: Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Характеристика участка недр:

Участок недр включает в себя часть Верхнесалымского нефтяного месторождения, открытого в 1966 году, часть Западно- Салымского нефтяного месторождения, открытого в 1987 году и часть Ваделыпского нефтяного месторождения, открытого в 1989 году.

Особо охраняемые природные территории местного, регионального и федерального значения в пределах участка отсутствуют.

В пределах участка зарегистрировано 4 (четыре) территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов (родовые угодья).

По данным 1 ЛС на 01.01.2022 выполнены следующие объемы работ:

Этап ГИ:

Поисково-оценочные работы не проводились.

Этап Разведки месторождений:

Разведочные работы не проводились.

Этап разработки месторождений:

Часть Ваделыпского месторождения введена в промышленную разработку.

Часть Верхнесалымского месторождения введена в промышленную разработку.

Часть Западно-Салымского месторождения введена в промышленную разработку.

Проект ТСР:

-«Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Салымского нефтяного месторождения ХМАО-Югры Тюменской области» (протокол Северо-Западной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС от 18.12.2018 № 199),

-«Дополнение к технологической схеме разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО-Югра в пределах лицензионных участков Компании "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." и ООО "Салымский-2"» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 27.12.2021 № 8476)

- «Дополнение к технологической схеме разработки Ваделыпского нефтяного месторождения» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 27.12.2021 № 8475).

По состоянию на 01.01.2022 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

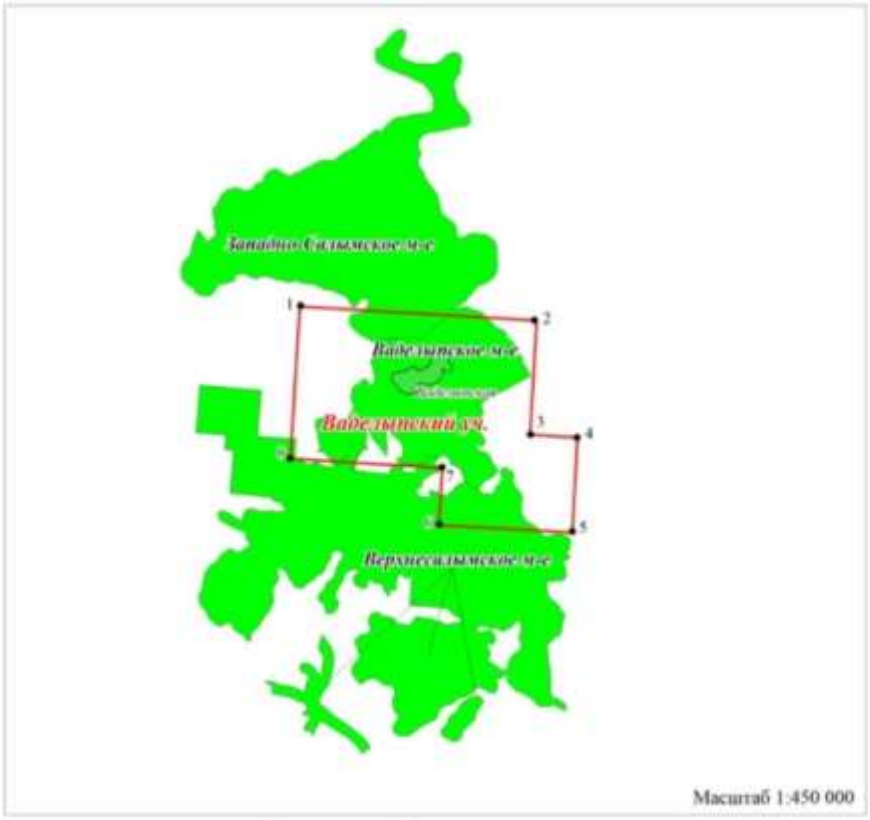
Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Характеристики	Категории запасов				
				A	B_1	B_2	C_1	C_2
Часть Западно-Салымского месторождения	**нефть**	**тыс т**	**Геологические**	**9325**	**2985**	**0**	**0**	**0**
			Извлекаемые	**1527**	**869**	**0**	**0**	**0**
Часть Верхнесалымского месторождения	**нефть**	**тыс т**	**Геологические**	**2761**	**2748**	**9791**	**0**	**0**
			Извлекаемые	**549**	**641**	**1378**	**0**	**0**
Часть Ваделыпского месторождения	**нефть**	**тыс т**	**Геологические**	**53342**	**21104**	**11762**	**0**	**0**
			Извлекаемые	**7410**	**5872**	**3119**	**0**	**0**

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Характеристики	Категории ресурсов			
				D_0	D_1	D_2	$D_л$
Ваделыпская площадь (Ресурсы)	**нефть**	**тыс т**	**Геологические**	**14300**	**0**	**0**	**0**
			Извлекаемые	**4200**	**0**	**0**	**0**

Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009697 НЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Условные обозначения:

- границы Ваделыпского участка недр
- 1 - угловые точки
- нефтяные месторождения
- структуры, подготовленные к бурению

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (система координат Пулково-42):

№ точки	северная широта			восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	60	14	00	70	50	00
2	60	14	00	71	15	00
3	60	08	00	71	15	00
4	60	08	00	71	20	00
5	60	03	00	71	20	00
6	60	03	00	71	06	00
7	60	06	00	71	06	00
8	60	06	00	70	50	00

Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.

12

1	60	14	02,200	70	49	55,774
2	60	14	02,217	71	14	55,832
3	60	8	02,209	71	14	55,848
4	60	8	02,213	71	19	55,860
5	60	3	02,207	71	19	55,873
6	60	3	02,198	71	5	55,840
7	60	6	02,201	71	5	55,832
8	60	6	02,191	70	49	55,796

Для вышеуказанной таблицы границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий с географическими координатами угловых точек и указаны в геодезической системе координат ГСК - 2011.

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.
Нижняя граница – подошва юрских отложений.
Статус участка недр – горный отвод.
Площадь участка недр составляет 433.54 кв. км.

Приложение Ш Сертификаты на воду

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Основной государственный регистрационный номер 1165043052250
Телефон: 7 (922) 655-25-45, Адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru
в лице Генерального директора Чернява Николая Александровича
заявляет, что Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой «Северная вода».
Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ»
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 2201900000
Серийный выпуск
соответствует требованиям
ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции», ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки», ТР ЕАЭС 044/2017 «О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду».
Декларация о соответствии принята на основании
протокола испытаний № 1008801 от 20.11.2023 года, выданного Испытательной лабораторией продукции, сырья и материалов ФБУ «Тест-С.-Петербург», аттестат аккредитации (РОСС RU.0001.21ПН87). 190020, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, дом 1.
Схема декларирования соответствия: 3д
Дополнительная информация
Срок годности – 12 месяцев со дня розлива. Условия хранения: в крытом затемнённом проветриваемом складском помещении при температуре от 2 до 20 °С на стеллажах или поддонах в вертикальном положении при относительной влажности воздуха не более 85%.
Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 21.11.2026 включительно.

(подпись) М.П. Чернява Николай Александрович
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.91699/23
Дата регистрации декларации о соответствии: 22.11.2023

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель. Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Основной государственный регистрационный номер 1165043052250
Телефон: 7 (922) 655-25-45, Адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru
в лице Генерального директора Черняева Николая Александровича
заявляет, что Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой «Северная вода».
Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ»
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 2201900000
Серийный выпуск
соответствует требованиям
ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции», ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки», ТР ЕАЭС 044/2017 «О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду».
Декларация о соответствии принята на основании
протокола испытаний № 1008801 от 20.11.2023 года, выданного Испытательной лаборатории продукции, сырья и материалов ФБУ «Тест-С.-Петербург», аттестат аккредитации (РОСС RU.0001.21ПН87). 190020, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, дом 1.
Схема декларирования соответствия: 3д
Дополнительная информация
Срок годности – 12 месяцев со дня розлива. Условия хранения: в крытом затемнённом проветриваемом складском помещении при температуре от 2 до 20 °С на стеллажах или поддонах в вертикальном положении при относительной влажности воздуха не более 85%.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 21.11.2026 включительно.

(подпись) М.П. Черняев Николай Александрович
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.91699/23
Дата регистрации декларации о соответствии: 22.11.2023

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027741

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.003396

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

Настоящий сертификат удостоверяет:

Система менеджмента безопасности пищевой продукции применительно к осуществлению работ по производству и реализации воды питьевой негазированной, расфасованной в емкости.

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)
включающий принципы ХАССП (HACCP)

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 684
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027742

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

РАЗРЕШЕНИЕ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМЫ СЕРТИФИКАЦИИ «ПСК СОЮЗ»

Орган по сертификации систем менеджмента, персонала, производства, продукции, работ и услуг ООО "СОЮЗ ТЕСТ" на основании решения о выдаче сертификата соответствия системы менеджмента качества
выдано

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

РАЗРЕШАЕТ

Использовать знак соответствия системы менеджмента безопасности пищевой продукции на период действия сертификата **№ РОСС RU.003396** в любой форме, исключающей толкование его как знака соответствия качества продукции. Допускается использовать знак соответствия в маркировке, рекламных буклетах, проспектах, брошюрах, бланках организационно-распорядительной документации организации – держателя сертификата.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 685
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027743

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА

К номеру № РОСС RU.003396 сертификата

Настоящий сертификат удостоверяет, что

Черняев Николай Александрович

соответствует требованиям системы менеджмента качества сертификации "ПСК СОЮЗ", предъявляемым к аудиторам внутренних проверок системы менеджмента безопасности пищевой продукции на соответствие стандарту

ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов ООО «СОЮЗ ТЕСТ»

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.

Добровольная ПЭ сертификация

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HE06.H15600

Срок действия с 22.11.2023 по 21.11.2026

№ 0037030

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HE06

Орган по сертификации продукции ООО "Эксперт-С". Адрес: 300045, РОССИЯ, Тульская обл, Тула г, Новомосковское ш, дом 54, помещение 3, 2 этаж, помещение 14. Телефон 8-487-274-0239, адрес электронной почты: s.eksp@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой "Северная вода". Серийный выпуск.

код ОК 11.07.11.121

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 "ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ"

код ТН ВЭД 2201900000

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 628617, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 142200, РОССИЯ, Московская область, Г.О. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 001/W-22/11/23 от 22.11.2023 года, выданный Испытательной лабораторией «КвантТест» (аттестат РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ32)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 1с

Орган по сертификации продукции ООО «Эксперт-С» Аттестат аккредитации RA.RU.11HE06 Для сертификатов М.П.

Руководитель органа _____ А.В. Босик
подпись инициалы, фамилия

Эксперт _____ А.А. Белянин
подпись инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		687
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение Щ Договора о вывозе стоков

Contract Number: MOS/18/0162

Between

Salym Petroleum Development N.V.

And

IE Gurbanov Kamal Gadgi ogly

For

Provision of Specialized Machinery with Personnel, Passenger Transportation, Transportation for Utilization of Domestic Wastewater, process and domestic waste

For

Salym Group of Oilfields

Номер Договора: MOS/18/0162

Между

Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

и

ИП Гурбанов Камал Гаджи оглы

на

Предоставление спецтехники с персоналом, пассажирские перевозки, транспортировку и передачу на утилизацию хозбытовых сточных вод (ХБСВ), промышленных отходов и ТБО

Для

Салымской группы месторождений

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

CONTRACT No: MOS/18/0162

CONTRACT TITLE: PROVISION OF SPECIALIZED MACHINERY WITH PERSONNEL, PASSENGER TRANSPORTATION, TRANSPORTATION FOR UTILIZATION OF DOMESTIC WASTEWATER, PROCESS AND DOMESTIC WASTE FOR SALYM GROUP OF OILFIELDS

This Contract ("CONTRACT") shall be effective from July 01, 2018 ("EFFECTIVE DATE")

Between
Salym Petroleum Development N.V., a company registered in The Netherlands, with corporate registered office at: Carel van Bylandtlaan 30, The Hague, The Netherlands, company number 27161443, Fiscal Number 8054.15.245,
acting through its branch office duly registered in

Russian Federation, 628327, KHMAO, Tyumen region, Nefteyugansk district, Salym village, Yubileinaya Str., 15 on the one side,

hereinafter called "the COMPANY",
represented by Maxim N. Vysotskiy, acting on the basis of [power of attorney 160/18 dated April 19, 2018,

And
IE Gurbanov K.G.O, a company registered in Russian Federation, with corporate registered office at 10-2, Severnaya street, Salym village, Nefteyugansk region, Tyumen oblast, KhMAO-Yugra, and registration number 304861923200078, and INN 861900458733, on the other side, hereinafter called "the CONTRACTOR".
represented by Individual Entrepreneur Gurbanov Kamal Gadgi ogly, acting on the basis of Certificate of Registration No. 304861923200078 dd 21.01.2003,

(collectively referred to as the "PARTIES" and individually a "PARTY").

WHEREAS:

1) the COMPANY wishes that certain WORK shall be carried out, all as described in the CONTRACT; and
2) the CONTRACTOR wishes to carry out the WORK in accordance with the terms of this CONTRACT.

NOW:

The parties agree as follows:

1) In this FORM OF AGREEMENT all capitalised words and expressions shall have the same meanings as are assigned to them in this FORM OF AGREEMENT or in SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT.

2) For the purposes of this agreement, CONTRACT shall mean the following sections which shall be read as one document:

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

ДОГОВОР №: MOS/18/0162

НАЗВАНИЕ РАБОТ: ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ СПЕЦТЕХНИКИ С ПЕРСОНАЛОМ, ПАССАЖИРСКИЕ ПЕРЕВОЗКИ, ТРАНСПОРТИРОВКА И ПЕРЕДАЧА НА УТИЛИЗАЦИЮ ХОЗБЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОД (ХБСВ), ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ И ТБО ДЛЯ САЛЫМСКОЙ ГРУППЫ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Настоящий Договор («ДОГОВОР») вступает в силу 01 июля 2018 г. («ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ»)

Между
Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированной в Нидерландах, юридический адрес: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245,
действующей через свой филиал, должным образом зарегистрированный в
628327, Российской Федерации, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15 с одной стороны,
далее именуемой «КОМПАНИЯ»,
в лице Высоцкого Максима Николаевича, Уполномоченного представителя, действующего на основании доверенности № 160/18 от 19.04.2018 г.,

И
ИП Гурбанов К.Г.О, зарегистрированным в Российской Федерации, юридический адрес 628327, ул.Северная, 10-2, п.Салым, Нефтеюганский район, Тюменская область, ХМАО-Югра, регистрационный номер 304861923200078 и ИНН 861900458733, с другой стороны, далее именуемой «ПОДРЯДЧИК».
в лице индивидуального предпринимателя Гурбанова Камала Гаджи оглы, действующего на основании свидетельства о регистрации № 304861923200078 от 21.01.2003 года,

(именуемыми совместно "СТОРОНЫ", а по отдельности - "СТОРОНА").

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО:

1) КОМПАНИЯ выражает желание, чтобы определенные РАБОТЫ были выполнены в соответствии с ДОГОВОРОМ; и
2) ПОДРЯДЧИК выражает желание выполнить РАБОТЫ в соответствии с условиями ДОГОВОРА.

НАСТОЯЩИМ:

Стороны договорились о нижеследующем:

1) В данной ФОРМЕ ДОГОВОРА все слова и выражения, начинающиеся с прописной буквы, имеют те же значения, соответственно закрепленные за ними в настоящей ФОРМЕ ДОГОВОРА или в РАЗДЕЛЕ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА.
2) Для целей данного договора, под ДОГОВОРОМ понимаются следующие разделы, которые рассматриваются как один

SECTION 1 – FORM OF AGREEMENT
SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT
A: GENERAL ARTICLES OF AGREEMENT
SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES
SECTION 4 – SCOPE OF WORK
SECTION 5 – ADMINISTRATION INSTRUCTIONS AND PAYMENT
SECTION 6 – HEALTH, SAFETY, SECURITY AND ENVIRONMENT (HSSE)

3) In accordance with the terms and conditions of the CONTRACT, the CONTRACTOR shall perform and complete the WORK and the COMPANY shall pay the COST OF THE WORK in accordance with SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES.

4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.

5) The COMMENCMENT DATE of the WORK shall be CALL-OFFs under this Contract.

6) This CONTRACT expires on June 30, 2021 (CONTRACT EXPIRY DATE) and in terms of parties' performance of obligations regarding mutual payments, damage compensation and completion of WORKS the CONTRACT is valid until September 30, 2021.

7) The CONTRACTOR undertakes to carry out the types of WORK described in the CONTRACT and more particularly specified in the CALL-OFF used, as and when instructed by the COMPANY. Such instructions will be given by means of CALL-OFFs as described in the CONTRACT. The COMPANY gives no guarantee as to a minimum workload for the CONTRACTOR.

8) Unless the COMPANY specifically instructs the CONTRACTOR to the contrary, the CONTRACTOR shall complete all WORK in progress at the end of the duration of the CONTRACT and which is the subject of CALL-OFF's issued before that date and the duration of the CONTRACT shall be deemed to have been extended until such WORK in progress is completed.

9) All WORK carried out by the CONTRACTOR on all CALL-OFF's shall be subject to all the terms and conditions of the CONTRACT.

10) The CONTRACT is the final agreement between the parties based on agreements reached between the COMPANY and the CONTRACTOR, including those based on all the necessary information provided to CONTRACTOR related to the performance of the WORK under this CONTRACT, affecting the timing, cost and quality of WORK.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed

документ:
РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
A: ОБЩИЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ
РАЗДЕЛ 4 – ОБЪЕМ РАБОТ
РАЗДЕЛ 5 – АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
РАЗДЕЛ 6 – ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ОХРАНА ТРУДА, ОБЩЕСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА (ОЗОТОБОС)

3) В соответствии с положениями и условиями ДОГОВОРА, ПОДРЯДЧИК осуществляет и завершает РАБОТЫ, а КОМПАНИЯ оплачивает СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА в соответствии с РАЗДЕЛОМ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ.

4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.

5) ДАТА НАЧАЛА РАБОТ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.

6) Настоящий ДОГОВОР действует до 30.06.2021 г. включительно (ДАТА ОКОНЧАНИЯ ДОГОВОРА), а в части исполнения обязательств сторон по взаиморасчетам, возмещению ущерба и убытков, окончанию работ - до 30.09.2021 г.

7) ПОДРЯДЧИК берет на себя обязательства выполнить виды РАБОТ, предусмотренные ДОГОВОРОМ, и более детально описанные в ЗАЯВКЕ, в соответствии с указаниями и распоряжениями КОМПАНИИ. Такие указания и распоряжения выдаются в форме ЗАЯВОК в соответствии с процедурой, описанной в ДОГОВОРЕ. КОМПАНИЯ не дает гарантии относительно минимального объема РАБОТ, подлежащего выполнению ПОДРЯДЧИКОМ.

8) В тех случаях, когда КОМПАНИЯ не дает указания и распоряжения ПОДРЯДЧИКУ об обратном, ПОДРЯДЧИК выполняет все РАБОТЫ, незаконченные на момент окончания срока действия ДОГОВОРА, а также те, которые являются предметом ЗАЯВОК, выданных до этого срока. В этом случае ДОГОВОР считается продленным до тех пор, пока такие незавершенные РАБОТЫ не будут выполнены.

9) На все РАБОТЫ, выполняемые ПОДРЯДЧИКОМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.

10) ДОГОВОР является окончательным соглашением сторон на основании достигнутых договоренностей между КОМПАНИЕЙ и ПОДРЯДЧИКОМ, в том числе и по предоставленной ПОДРЯДЧИКУ всей необходимой информации, связанной с выполнением РАБОТ по данному ДОГОВОРУ, влияющей на сроки, стоимость и качество РАБОТ.

Дополнения к ДОГОВОРУ не имеют юридической силы до тех пор, пока они не предоставлены в письменной форме и не

by authorized representative of parties to the CONTRACT.

подписаны уполномоченными представителями сторон по ДОГОВОРУ.

IN WITNESS WHEREOF, the parties have executed this agreement in duplicate:

В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЧЕГО, стороны оформили данное соглашение в двух экземплярах:

For/от имени	the CONTRACTOR /ПОДРЯДЧИКА	For/от имени	the COMPANY /КОМПАНИИ
Print/ФИО	K.G.o. Gurbanov / К.Г.о. Гурбанов	Print/ФИО	M.N. Vysotskiy / В.Н. Высоцкий
Sign/Подпись		Sign/Подпись	
Title/Должность	Individual Enterpreneur / Индивидуальный предприниматель	Title/Должность	Authorized Representative / Уполномоченный представитель
Date/Дата	01.07.2018 г.	Date/Дата	01.07.2018 г.

ДОГОВОР № 12/20

на прием сточных вод

с.п. Салым, Нефтеюганский район «01» января 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», именуемое в дальнейшем ***«Предприятие»***, в лице директора ООО «Тепловик 2» **Собянина Вадима Николаевича,** действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны и

Индивидуальный предприниматель Гурбанов К.Г.о, именуемый в дальнейшем «**Заказчик**», действующий на основании свидетельства о внесении в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей № 304861923200078 от 19.08.2004г., с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предприятие принимает на себя обязательство оказывать Заказчику услуги на прием сточных вод (далее услуги), а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.
1.2. Планируемый прием сточных вод в количестве **120 м^3** в сутки.

2. СУММА ДОГОВОРА

2.1. Ориентировочная сумма договора:
За прием стоков с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. составит:
120 м^3 * 182 * 115,83 руб./м^3 = 2 529 727 руб. 20 коп. в том числе НДС 20% 421 621 руб. 20 коп.

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. составит:
120 м^3 * 184 * 119,86 руб./м^3 = 2 646 508 руб. 80 коп. в том числе НДС 20%. 441 084 руб. 80 коп.

Всего по договору составит **5 176 236 рубля 00 коп.** (Пять миллионов сто семьдесят шесть тысяч двести тридцать шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% 862 706 рублей 00 коп.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПО ДОГОВОРУ

3.1. Заказчик оплачивает количество сброшенных сточных вод в соответствии с данными учета фактического сброса сточных вод.
3.2. Оплата по настоящему договору производится Заказчиком ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет Предприятия, не позднее 20 числа месяца следующего за отчетным на основании счета. Счет вместе с актом выполненных работ (оказанных услуг), предоставляются Заказчику до 5-го числа месяца, следующего за отчетным.
3.3. Заказчик и Предприятие при необходимости проводят сверку расчетов по настоящему договору путем подписания Акта сверки расчетов между ними.

4. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

4.1 . Срок оказания услуг устанавливается **с «01» января 2020 г. по «31» декабря 2020 г.**

5. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Предприятие обязуется:
5.1.1. Оказать услуги, предусмотренные п. 1.1.,1.2. настоящего договора.
5.1.2. Принимать только бытовые сточные воды и только от бытовых объектов (столовая, жилые помещения и т.д.)
5.1.3. Осуществлять контроль за правильностью учета приема сточных вод Заказчиком;
5.1.4. Прекратить (ограничивать) прием сточных вод в случае неуплаты Заказчиком оказанных услуг за два расчетных периода предварительно предупредив его об этом в письменной форме.
5.2. Заказчик обязуется:
5.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;
5.2.2. Своевременно производить оплату Предприятию за прием сточных вод;
5.2.3. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых сточных вод;
5.2.4. Не допускать сброс сточных вод (веществ) которые могут:
- повлечь засорение трубопроводов, колодцев, решеток или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружений систем канализации;
- оказывать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;

- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси;

5.2.5. Произвести поставку сточных вод на объект Предприятия.

5.3. Предприятие имеет право:

5.3.1. Прекратить или ограничить прием сточных вод без предварительного уведомления Заказчика в следующих случаях:

- прекращение энергоснабжения объектов Исполнителя;
- возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций;

5.3.2. Прекратить или ограничить прием сточных вод, предварительно уведомив Заказчика в следующих случаях:

- получение предписания или решения местных служб Госсанэпиднадзора;
- попадание не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;
- устранение последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;
- проведение планово-предупредительного ремонта.
- неуплата Заказчиком оказанных услуг (неуплата за два расчетных периода, установленных договором).

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за задержку, недопоставку или невыполнение обязательств обусловленных форс-мажорными обстоятельствами, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, замену текущего законодательства, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия. Однако Стороны обязаны принимать все зависящие от них разумные меры по предотвращению возможных неблагоприятных последствий.

6.2. Сторона, оказавшаяся не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему договору, обязана незамедлительно известить другую Сторону о наступлении или прекращении действия обстоятельств, препятствующих выполнению ею этих обязательств. Уведомление направляется по юридическому адресу, указанному в договоре, и заверяется передающим отделением связи.

6.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение трех месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, то любая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего выполнения обязательств по договору, причем ни одна из Сторон не может требовать от другой возмещения возможных убытков.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств по оплате оказанных услуг в срок, предусмотренный п. 3.1. настоящего договора, Предприятие вправе предъявить Заказчику требование о взыскании неустойки (пени) согласно ст. 395 ГК РФ.

7.2. Предприятие и Заказчик несут ответственность:

- за невыполнение договорных обязательств в соответствии с настоящим договором и действующим законодательством;

7.3. Заказчик несет ответственность:

- за вред, причиненный Предприятию или системам канализации, в соответствии с Постановлением Правительства от 12.02.1999г. № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ»;
- за качество сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Стороны будут стремиться разрешать все разногласия, вытекающие из настоящего договора, путем переговоров. Стороны устанавливают обязательный претензионный (досудебный) порядок разрешения всех разногласий по настоящему договору. Претензия направляется в течение 15 календарных дней с момента нарушения одной из сторон обязательств по настоящему договору. Ответ на претензию дается в письменной форме в 5-тидневный срок со дня получения претензии.

8.2. В случае если указанные споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2020 г и действует до «31» декабря 2020 г.
Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если ни одна из сторон за месяц до истечения срока не заявила о пересмотре его условий, либо заключении нового договора.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Досрочное расторжение договора допускается по соглашению сторон или решению суда по

основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.
9.4. Предприятие производит прием сточных вод на основании тарифов утвержденных Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры.
9.5. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления. Решения региональной службы по тарифам ХМАО-Югры являются основанием для изменения Предприятием тарифов в одностороннем порядке со дня указанного в этих решениях.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. В случае изменения у какой-либо из Сторон юридического адреса, названия, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 5 (пяти) дней письменно известить об этом другую сторону, причем в письме необходимо указать, что оно является неотъемлемой частью настоящего договора.
10.2. Во всем остальном, что не предусмотрено договором Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
10.3. Для постоянной связи и согласованию вопросов, связанных с исполнением настоящего договора, Стороны выделяют своих представителей:
«Заказчик» - _____ (тел. _____)
«Предприятие» - Горева Ирина Олеговна (тел. 8-922-770-97-00).
10.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ООО «Тепловик 2»	**ИП Гурбанов К.Г.**
Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Почтовый адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Банковские реквизиты: Р/с 40702810900070000782 Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие» в г. Ханты-Мансийск К/с 30101810465777100812 БИК 047162812 ИНН 8619014042 КПП 861901001 E-mail teplovik3@rambler.ru Тел /факс 8(3463) 291-051, 291-072	628327, Российская Федерация, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-он, п. Салым, ул. Северная, дом 10 - 2. ИНН 861900458733, Свидетельство о гос. рег. № 304861923200078 от 19.08.2004г. Западно-Сибирский Банк ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень, БИК 047102651 Р/счет 40802810467350100447 К/счет 30101810800000000651 Телефон/факс: 8(3463) 29-09-37

Директор

ООО «Тепловик 2»

_____ **В.Н. Собянин**

м.п.

Индивидуальный предприниматель

_____ **К. Г. Гурбанов**

м.п.

Приложение Э Землеустроительные документы

ДОГОВОР
аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых
№ 0171/23-06-ДА

г. Пыть - Ях **«05» апреля 2023 года**

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры), именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице заместителя начальника отдела – помощника лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Збродова Алексея Михайловича, действующего на основании доверенности Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «08» ноября 2022 года № 6-4-дд, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»)**, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице руководителя отдела землеустройства Каласюка Вячеслава Валерьевича, действующего на основании доверенности от «14» сентября 2022 года № 101.22, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель, на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры) от **«05» апреля 2023 года № 423-3** «О предоставлении лесного участка (частей лесного участка), расположенного в границах земель лесного фонда, в аренду без проведения торгов», обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок (лесные участки), находящийся (находящиеся) в государственной собственности, определенный (определенные) в пункте 1.2 настоящего Договора (далее – лесной участок (лесные участки)).

1.2. Лесной участок (лесные участки), предоставляемый (предоставляемые) по настоящему Договору, имеет (имеют) следующие характеристики:

площадь: **28,4943 га**.

местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер / номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:08:0010301:15058/ 86/04/006/2023-01/00001	Пывь-Яхское	**275** (1, 10, 12), **317** (1, 2, 32, 34)	14,1219	Эксплуатационные
86:08:0010301:15059/ 86/04/006/2023-01/00002	Пывь-Яхское	**275** (10), **317** (1, 2, 34), **318** (1, 28, 34, 35, 36)	14,3724	
Всего:			**28,4943**	-

категория защитности: *нет*.

вид разрешенного использования: **осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых**.

1.3. Арендатору передается лесной участок (лесные участки) с целью под объект: **«Обустройство Вадельпшского месторождения. Куст скважин №60/1».**

1.4. Границы лесного участка (лесных участков) указаны в схеме расположения лесного участка (лесных участков), предусмотренной приложением N 1 к настоящему Договору.

Характеристики лесного участка (лесных участков) на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении N 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

2.1. Арендная плата по настоящему Договору составляет: ***223180,97 (Двести двадцать три тысячи сто восемьдесят рублей 97 коп.) в год.***

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении N 3 к настоящему Договору.

2.2. Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст. 2787; 2020, N 2, ст. 205) для соответствующего года.

2.3. Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением N 4 к настоящему Договору.

Обязательство по оплате арендной платы, установленной пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает у Арендатора с даты государственной регистрации настоящего Договора и прекращается с даты возврата Арендатором лесного участка (лесных участков), оформленного соответствующим актом приема-передачи, в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора. Первое внесение арендной платы (оплата первого платежа) Арендатор производит в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после вступления в силу настоящего Договора (после государственной регистрации настоящего Договора).

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата рассчитывается исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением N 4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействие сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков) для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка (лесных участков) по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки) или его часть (их части) третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка (лесных участков) невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов.

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок (лесные участки) Арендатору по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка (лесных участков),

передаваемого (передаваемых) по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендатора о подаче таких документов;

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендатору экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка (лесных участков), передаваемого (передаваемых) по настоящему Договору;

б) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков) или его части (их частей) третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр - о возникших правах третьих лиц на предоставленный (предоставленные) в аренду лесной участок (лесные участки);

в) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

г) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725), за 3 дня до начала их осуществления;

д) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок (лесные участки) по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка (лесных участков), установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок (лесные участки) в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

е) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

ж) исключен на основании решений Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;

з) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

и) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов;

л) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

м) организовать и осуществить приемку выполненных Арендатором работ по охране, защите и воспроизводству лесов с учетом предусмотренных проектом освоения лесов сроков выполнения указанных работ, уведомив Арендатора за 10 дней до проведения указанной приемки.3.3. Арендатор имеет право:

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка (лесных участков) в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке (лесных участках) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

в) осуществлять на лесном участке (лесных участках) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка (лесных участков) либо его части (их частей) при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения;

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке (лесных участках), являющимся (являющихся) предметом настоящего Договора;

е) осуществлять выполнение работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок (лесные участки) от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

б) использовать лесной участок (лесные участки) по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности", и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению N 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков), сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а также места их обитания;

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном (арендованных) лесном участке (лесных участках) Арендатор немедленно обязан сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу (телефон: 8-800-100-94-00, 8-3467-33-15-46, 8-3467-32-96-04) и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном (переданных) в аренду лесном участке (лесных участках) в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов и лесоразведению в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке (лесных участках) расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

о) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества, восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5279; 2019, N 18, ст. 2224);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок (лесные участки) по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка (лесных участков), установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок (лесные участки) в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

т) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия настоящего Договора освободить лесной участок (лесные участки) от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка (лесных участков), и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725);

х) сдать выполненные работы по охране, защите и воспроизводству лесов в сроки, определенные Арендодателем в соответствии с подпунктом "м" пункта 3.2 настоящего Договора.

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки), а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725). Арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки) может (могут) быть огорожен (огорожены), в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, N 32, ст. 3301; 2020, N 20, ст. 3227) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением N 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки;

начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом "г" пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка (лесных участков) без проекта освоения лесов - 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами ухода за лесами, Правилами пожарной безопасности в лесах, Правилами санитарной безопасности в лесах, Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации - 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации;

д) за использование лесного участка (лесных участков) без подачи лесной декларации - 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, - 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

и) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения - 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по

первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

к) за уничтожение или повреждение квартальных столбов - 5 тыс. рублей;

л) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев - 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных, санитарно-оздоровительных мероприятий, мероприятий по воспроизводству лесов - 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

н) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации", без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

о) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок - 10 тыс. рублей;

п) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом "т" пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации.

4.3. Уплата неустойки не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка (лесных участков) после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка (лесных участков) при досрочном прекращении срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка (лесных участков) арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случаях невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов в объемах, менее 50% предусмотренных проектом освоения лесов, в течение трех лет подряд, а также при исключении инвестиционного проекта из перечня приоритетных инвестиционных проектов в области освоения лесов, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке только после направления арендатору письменного предупреждения о необходимости исполнения им обязательства в разумный срок и осуществления после этого сверки выполненных работ (устранения нарушений).

Настоящий Договор прекращает свое действие с даты, указанной в письменном

уведомлении. В случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора он считается расторгнутым.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с даты государственной регистрации права аренды лесного участка (лесных участков) и составляет **588 месяцев.**

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае, если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон Договора.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

7.5. Включение в настоящий Договор положений, не предусмотренных типовым договором аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, и исключение из него положений, предусмотренных типовым договором аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, не допускаются.

VIII. Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:	**Арендатор:**
Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Место нахождения, почтовый адрес: 628011, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ГОРОД ХАНТЫ-МАНСИЙСК, УЛИЦА СТУДЕНЧЕСКАЯ, ДОМ 2 Банковские реквизиты: ИНН 8601001885, КПП 860101001 Р/с 03100643000000018700 РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК//УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре	**Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»** Адрес: 628327, РФ, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр.15. Банковские реквизиты: ИНН 8619017847, КПП 861901001, р/с 40702810100703961001 АО КБ Ситибанк к/с 30101810300000000202, БИК 044525202 ОКПО 71833212

г.Ханты-Мансийск
КБК 05311204012016000120
ОГРН 1028600511720
ОКТМО 71 871 000
БИК 007162163
ОКПО 32732650; ОКВЭД 84.11.21;
Телефон: (3467)35-30-03; Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

Заместитель начальника отдела – помощник лесничего Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Збродов А.М.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Руководитель отдела землеустройства Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		704
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

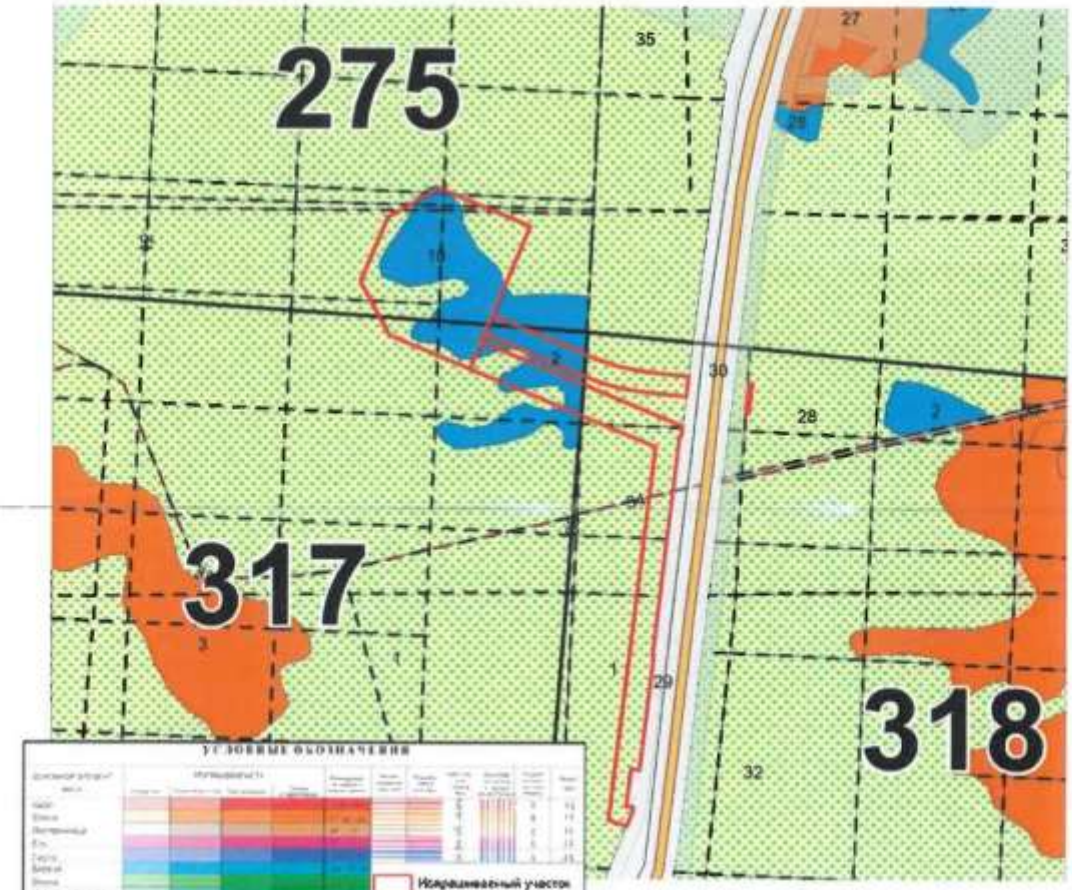
Приложение № 1
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

СХЕМА
расположения и границы лесного участка (лесных участков)
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район

Лесничество, участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала №№ **275** (1, 10, 12), **317** (1, 2, 32, 34), **318** (1, 28, 34, 35, 36).

Масштаб: 1:15 000

Кадастровый номер участка (кадастровые номера участков) и номер (номера) учетной записи в государственном лесном реестре и его (их) площадь **86:08:0010301:15058** / 86/04/006/2023-01/00001, площадь 14,1219 га, **86:08:0010301:15059** / 86/04/006/2023-01/00002, площадь 14,3724 га.





Арендодатель _____ Вародов А.М. (фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор _____ Кадасюк В.В. (фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		705
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №2
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

ХАРАКТЕРИСТИКИ
лесного участка (лесных участков)
на «05» апреля 2023 года
(день заключения договора)

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли,				
	занятые лесными насаждениями	лесные культуры	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28,4943	*10,8798*	-	-	-	***10,8798***	*0,0670*	*0,0325*	*16,9422*	*0,5728*	***17,6145***

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Лесничество, участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Хозяйство, преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)		В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
							молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10
Куст скважин №60/1										
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*1*	-	*4,9987*		*Болото*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*10*	*М., Б*	*6,4531*	*1484*				*6,4531/1484*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*12*	-	*0,3928*		*Профиль*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*1*	-	*0,8213*		*Болото*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*2*	*М., Б*	*1,4081*	*127*				*1,4081/127*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*32*	-	*0,0376*		*Профиль*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*34*	-	*0,0103*		*Квартальная просека*			
Итого:					*14,1219*	*1611*				*7,8612/1611*
Коридор коммуникаций на куст скважин №60/1										
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*10*	*М., Б*	*0,1091*	*25*				*0,1091/25*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*1*	-	*1,0701*		*Болото*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*2*	*М., Б*	*2,9095*	*262*				*2,9095/262*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*34*	-	*0,0080*		*Квартальная просека*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*1*	-	*9,9815*		*Болото*			
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*28*	-	*0,0706*		*Болото*			

Экспл.	*Нефтеюганское, Пывъ-Яхское*	*318*	*34*	-	*0,0670*		*Зимник*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пывъ-Яхское*	*318*	*35*	-	*0,1424*		*Профиль*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пывъ-Яхское*	*318*	*36*	-	*0,0142*		*Квартальная просека*						
Итого:					*14,3724*	*287*							*3,0186/287*
Всего по отводу:					***28,4943***	***1898***							***10,8798/1898***

М. – мягколиственное,
Хв. – хвойное хозяйство.

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка (лесных участков)

Целевое назначение лесов	Лесной квартал/лесотаксационный выдел	Хозяйство, преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)			
							молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*
Экспл.	*275/10*	*М., Б*	7Б1Ос1Е1П	140	3	0.8	-	-	-	230
	317/2	*М., Б*	6Б1Ос2Е1С+К	100	4	0.4	-	-	-	90

М. – мягколиственное,
Хв. – хвойное хозяйство.

4.Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	*Нефтеюганское*	*Пывъ-Яхское*	*317*	*34*	*Квартальная просека*	-	-
2	*Нефтеюганское*	*Пывъ-Яхское*	*318*	*36*	*Квартальная просека*	-	-

5. Особо защитные участки лесов

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
1	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

7. Права третьих лиц *нет.*

Арендодатель *Збродов А.М.*
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор *Кадасюк В.В.*
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		707
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №3
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

РАСЧЕТ
арендной платы по договору аренды лесного участка (лесных участков), заключенного в целях использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

г. Пыть-Ях *«05» апреля 2023 года*

№ п/п	Целевое назначение лесов	Площадь, га	Хозяйство	Ставка за 1 га в год*		Применяемый коэффициент		Ежегодная арендная плата, руб.
1.	Эксплуатационные	*17,0417*	Нелесные земли (дороги, просеки, болото)	2157,12	2,59	0,5	2	*95210,97*
2.	Эксплуатационные	*0,5728*	Нелесные земли (другие)	2157,12	2,59	1	2	*6400,40*
3.	Эксплуатационные	*10,8798*	Мягколиственное	2157,12	2,59	1	2	*121569,60*
ВСЕГО:		***2,1193***						***223180,97***

*Ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности, применяются согласно постановлению Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
Ставки платы за единицу объема лесных ресурсов (за исключением древесины) и ставки платы за единицу площади лесного участка для аренды лесного участка, находящегося в федеральной собственности, установленные в 2007 году, применяются в 2023 году с коэффициентом 2,59 (Постановление Правительства РФ от 23.12.2022 № 2405).

Арендная плата составляет:
• 223180,97 (Двести двадцать три тысячи сто восемьдесят рублей 97 коп.) в год.

Арендодатель
Здродов А.М.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Приложение №4
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

СРОКИ
внесения арендной платы за год

(рублей)

N п/п	Календарный план (срок внесения арендной платы устанавливается не позднее 15-го числа текущего месяца, количество сроков внесения арендной платы должно быть не менее 6 в год)	Арендная плата, установленная по договору аренды лесного участка (лесных участков), всего	В том числе	
			в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации
П	1	2	3	4
1	01.02.	36075.81		36075.81
2	01.03.	18955.10		18955.10
3	01.04.	18343.64		18343.64
4	01.05.	18955.10		18955.10
5	01.06.	18343.64		18343.64
6	01.07.	18955.10		18955.10
7	01.08.	18955.10		18955.10
8	01.09.	18343.64		18343.64
9	01.10.	18955.10		18955.10
10	01.11.	18343.64		18343.64
11	01.12.	18955.10		18955.10
Итого (за год)		***223180,97***		***223180,97***

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы по договору аренды лесного участка (в части минимального размера платы):

Получатель УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (Департамент недропользования и природных ресурсов Югры, л/с 04871D91453)

Казначейский счет: 03100643000000018700

Банк РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК//УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре г. Ханты-Мансийск

БИК 007162163

ОКТМО 71 818 000 Нефтеюганское лесничество

КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

ИНН 8601001885, КПП 860101001

Единый казначейский счет: 40102810245370000007

Назначение платежа: Плата за использование лесов в части, минимального размера арендной платы по договору аренды лесного участка **от 05.04.2023 № 0171/23-06-ДА,** в целях *осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,* Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество.

Арендодатель

Бродов А.М.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор

Кадасик В.В.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение № 5
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

АКТ
приема-передачи лесного участка (лесных участков),
переданного (переданных) в аренду в целях использования лесов
полезных ископаемых
для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи

г. Пыть-Ях (место) — 05 апреля 2023 г. (дата)

Арендодатель в лице
заместителя начальника отдела – помощника лесничего Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(должность,
Збродова Алексея Михайловича,
фамилия, имя, отчество)
и Арендатор в лице
руководителя отдела землеустройства ООО «Салым Петролеум Девелопмент»,
(должность,
Кадасюка Вячеслава Валерьевича,
фамилия, имя, отчество)
составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесного участка (лесных участков) первый передал, а второй принял лесной участок (лесные участки) для *осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,* имеющий (имеющие) местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер / номер учетной записи в государственном лесном реестре	**Участковое лесничество, урочище**	**Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)**	**Площадь, га**	**Целевое назначение лесов**
86:08:0010301:15058/ 86/04/006/2023-01/00001	Пывь-Яхское	**275** (1, 10, 12), **317** (1, 2, 32, 34)	14,1219	Эксплуатационные
86:08:0010301:15059/ 86/04/006/2023-01/00002	Пывь-Яхское	**275** (10), **317** (1, 2, 34), **318** (1, 28, 34, 35, 36)	14,3724	
Всего:			**28,4943**	-

категория защитности: *нет.*

Характеристика лесного участка (лесных участков)

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли,				
	занятые лесными насаждениями	лесные культуры	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28,4943	*10,8798*	-	-	-	*10,8798*	*0,0670*	*0,0325*	*16,9422*	*0,5728*	*17,6145*

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Лесничество, участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Хозяйство, преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)		В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)						
							молодняки		средневозрастные		приспевающие		спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6		7		8		9		10
Куст скважин №60/1													
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*1*	*-*	*4,9987*		*Болото*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*10*	*М., Б*	*6,4531*	*1484*							*6,4531/1484*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*12*	*-*	*0,3928*		*Профиль*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*1*	*-*	*0,8213*		*Болото*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*2*	*М., Б*	*1,4081*	*127*							*1,4081/127*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*32*	*-*	*0,0376*		*Профиль*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*34*	*-*	*0,0103*		*Квартальная просека*						
Итого:					*14,1219*	*1611*							*7,8612/1611*
Коридор коммуникаций на куст скважин №60/1													
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*275*	*10*	*М., Б*	*0,1091*	*25*							*0,1091/25*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*1*	*-*	*1,0701*		*Болото*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*2*	*М., Б*	*2,9095*	*262*							*2,9095/262*
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*317*	*34*	*-*	*0,0080*		*Квартальная просека*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*1*	*-*	*9,9815*		*Болото*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*28*	*-*	*0,0706*		*Болото*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*34*	*-*	*0,0670*		*Зимник*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*35*	*-*	*0,1424*		*Профиль*						
Экспл.	*Нефтеюганское, Пыль-Яхское*	*318*	*36*	*-*	*0,0142*		*Квартальная просека*						
Итого:					*14,3724*	*287*							*3,0186/287*
Всего по отводу:					***28,4943***	***1898***							***10,8798/1898***

М. – мягколиственное,
Хв. – хвойное хозяйство.

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка (лесных участков)

Целевое назначение лесов	Лесной квартал/лесотаксационный выдел	Хозяйство, преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)			
							молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*
Экспл.	*275/10*	*М., Б*	7Б1Ос1Е1П	140	3	0.8	-	-	-	230
	317/2	*М., Б*	6Б1Ос2Е1С+К	100	4	0.4	-	-	-	90

М. – мягколиственное,
Хв. – хвойное хозяйство.

4.Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	*Нефтеюганское*	*Пыеъ-Яхское*	*317*	*34*	*Квартальная просека*	-	-
2	*Нефтеюганское*	*Пыеъ-Яхское*	*318*	*36*	*Квартальная просека*	-	-

5. Особо защитные участки лесов

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
1	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

7. Права третьих лиц ***нет.***

Арендодатель

Збродов А.М.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор

Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		712
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 6
к договору аренды лесного участка (лесных участков)
№ 0171/23-06-ДА от 05.04.2023

Объемы и сроки
исполнения работ по обеспечению пожарной и санитарной безопасности
на арендуемом (арендуемых) лесном участке (лесных участках)

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах - в соответствии с проектом освоения лесов				
Эксплуатационные	1. Эксплуатация пункта сосредоточения противопожарного инвентаря	шт.	-	-
	2. Установка и размещение стендов, содержащих информацию о мерах пожарной безопасности в лесах	шт.	-	-
Обеспечение санитарной безопасности в лесах - в соответствии с проектом освоения лесов				
Эксплуатационные	1.Очистка от захламления строительными, промышленными, древесными и иными отходами, мусором	га	-	-

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом (арендуемых) участке (участках) в объемах, в сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка (лесных участков), прошедшим государственную экспертизу.

Примечание: указанный объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего (государственную или муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель _____ *Зброжек А.М.* (фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор _____ *Кадасюк В.В.* (фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

ДОГОВОР
аренды лесного участка для строительства, реконструкции,
эксплуатации линейных объектов
№ 0187/21-06-ДА

г. Пыть-Ях **«01» апреля 2021 года**

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деппедра и природных ресурсов Югры), именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника отдела – лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Николаева Андрея Ивановича, действующего на основании доверенности Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «05» ноября 2020 года № 6-1-дд, с одной стороны и **Публичная Компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»**, действующая через Нефтеюганский филиал, именуемая в дальнейшем «Арендатор», в лице руководителя отдела землеустройства Кадасюка Вячеслава Валерьевича, действующего на основании доверенности от «26» марта 2018 года № 129/18, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель, на основании Решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от **«31» марта 2021 года № 476-3** «О предоставлении в границах земель лесного фонда лесного участка в аренду (без проведения торгов) для строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры» обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок, находящийся в государственной собственности, определенный в пункте 1.2 настоящего Договора (далее – лесной участок).

1.2. Лесной участок имеет следующие характеристики:

общая площадь: **871,29853** га.

Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество в том числе:

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	**Участковое лесничество, урочище**	**Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)**	**Площадь га**	**Целевое назначение лесов**
86:08:0010301:13585/ 86/04/006/2020-04/00618	Куть-Яхское	252(42)	1,3256	эксплуатационные
86:08:0010301:2626 / 86/04/006/2020-04/00619	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (40,49)	4,3227	эксплуатационные
86:08:0010301:13583 / 86/04/006/2020-04/00620	Куть-Яхское	252(44,42,50,54,32,33,34,45,51) 285(35,40,42,47,37,20)	2,4701	эксплуатационные
86:08:0010301:13516 / 86/04/006/2020-04/00621	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	5,7076	эксплуатационные
86:08:0010301:13469 / 86/04/006/2020-04/00622	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	0,0796	эксплуатационные
86:08:0010301:2575 / 86/04/006/2020-04/00623	Куть-Яхское	252 (42)	0,5712	эксплуатационные
86:08:0010301:2537 / 86/04/006/2020-04/00624	Куть-Яхское	252 (42)	0,2380	эксплуатационные
86:08:0010301:2278 / 86/04/006/2020-04/00625	Куть-Яхское	252 (45)	0,0138	эксплуатационные
86:08:0010301:2279 / 86/04/006/2020-04/00626	Куть-Яхское	252 (45)	0,0122	эксплуатационные
86:08:0010301:2289 / 86/04/006/2020-04/00627	Куть-Яхское	252 (45)	0,0884	эксплуатационные
86:08:0010301:2296 / 86/04/006/2020-04/00628	Куть-Яхское	285 (40)	0,0152	эксплуатационные
86:08:0010301:2354 / 86/04/006/2020-04/00629	Куть-Яхское	285 (40)	0,0333	эксплуатационные

86:08:0010301:2353 / 86/04/006/2020-04/00630	Куть-Яхское	285 (40)	0,0917	эксплуатационные
86:08:0010301:2351 / 86/04/006/2020-04/00631	Куть-Яхское	285 (40,49)	0,0893	эксплуатационные
86:08:0010301:10936 / 86/04/006/2020-04/00632	Куть-Яхское	285 (40,41,49,37,39)	1,5408	эксплуатационные
86:08:0010301:2621/ 86/04/006/2020-04/00633	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,6362	эксплуатационные
86:08:0010301:2574 / 86/04/006/2020-04/00634	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,3260	эксплуатационные
86:08:0010301:10939 / 86/04/006/2020-04/00635	Куть-Яхское	285 (49)	0,0005	эксплуатационные
86:08:0010301:10938 / 86/04/006/2020-04/00636	Куть-Яхское	285 (6,7,14,15,51,52), 286 (14,16,17,21,31,32)	17,7966	эксплуатационные
86:08:0010301:13749 / 86/04/006/2020-04/00637	Куть-Яхское	284 (12,24), 285 (2,12,39,51)	7,8635	эксплуатационные
86:08:0010301:10930 / 86/04/006/2020-04/00638	Куть-Яхское	285 (39,41,49)	3,4970	эксплуатационные
86:08:0010301:10928 / 86/04/006/2020-04/00639	Куть-Яхское	285 (39)	0,0367	эксплуатационные
86:08:0010301:10940 / 86/04/006/2020-04/00640	Куть-Яхское	285 (49)	0,0731	эксплуатационные
86:08:0010301:13763 / 86/04/006/2020-04/00641	Куть-Яхское	284 (8,11,12,13,14,24,26), 285 (12,17,19,38,39)	27,7710	эксплуатационные
86:08:0010301:10916 / 86/04/006/2020-04/00642	Куть-Яхское	284 (12,24)	0,1387	эксплуатационные
86:08:0010301:13765 / 86/04/006/2020-04/00643	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29)	0,1890	эксплуатационные
86:08:0010301:2547 / 86/04/006/2020-04/00644	Куть-Яхское	286 (29)	0,0259	эксплуатационные
86:08:0010301:13762 / 86/04/006/2020-04/00645	Куть-Яхское	286 (29)	0,0276	эксплуатационные
86:08:0010301:2613 / 86/04/006/2020-04/00646	Куть-Яхское	287 (32)	14,1081	эксплуатационные
86:08:0010301:2609 / 86/04/006/2020-04/00647	Куть-Яхское	287 (32)	4,0681	эксплуатационные
86:08:0010301:2377 / 86/04/006/2020-04/00648	Куть-Яхское	287 (32)	3,4509	эксплуатационные
86:08:0010301:2484 / 86/04/006/2020-04/00649	Куть-Яхское	287 (32)	0,6495	эксплуатационные
86:08:0010301:13766/ 86/04/006/2020-04/00650	Куть-Яхское	287 (32,16)	0,9218	эксплуатационные
86:08:0010301:10721 / 86/04/006/2020-04/00651	Куть-Яхское	287 (32)	0,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:13755 / 86/04/006/2020-04/00652	Куть-Яхское	287 (31)	10,6989	эксплуатационные
86:08:0010301:10402 / 86/04/006/2020-04/00653	Куть-Яхское	255 (30,42), 256 (16,31,32) 287 (5,6,34), 288 (1,2,3,63,62)	10,3301	эксплуатационные
86:08:0010301:2632/ 86/04/006/2020-04/00654	Куть-Яхское	287 (26,32,34)	0,5300	эксплуатационные
86:08:0010301:2576 /86/04/006/2020-04/00655	Куть-Яхское	287 (32)	0,3580	эксплуатационные
86:08:0010301:2569 / 86/04/006/2020-04/00656	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	16,4365	эксплуатационные
86:08:0010301:2541/ 86/04/006/2020-04/00657	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	7,4641	эксплуатационные
86:08:0010301:2456 / 86/04/006/2020-04/00658	Куть-Яхское	287 (32)	0,1697	эксплуатационные
86:08:0010301:2462 / 86/04/006/2020-04/00659	Куть-Яхское	287 (32)	0,6569	эксплуатационные
86:08:0010301:13767 / 86/04/006/2020-04/00660	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,45,58)	5,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:13759 / 86/04/006/2020-04/00661	Куть-Яхское	287 (35), 288 (58)	0,0109	эксплуатационные
86:08:0010301:11614 / 86/04/006/2020-04/00662	Куть-Яхское	285 (17)	0,3282	эксплуатационные
86:08:0010301:10285 / 86/04/006/2020-04/00663	Куть-Яхское	288 (30)	0,0338	эксплуатационные
86:08:0010301:12336 / 86/04/006/2019-04/00321	Куть-Яхское	285 (17)	0,0484	эксплуатационные
86:08:0010301:2299 / 86/04/006/2020-04/00665	Куть-Яхское	285 (40)	0,0006	эксплуатационные

86:08:0010301:13606 / 86/04/006/2020-04/00666	Куть-Яхское	252 (17,23,24,36,37,59) 285 (6,13,17,18,20,21,25,26,30,34,36,49,50,53)	64,9908	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13,21,25,27,28,30,37), 318 (10,26,27,28,32,35,36), 317 (10,11,13,17,22,26,32,34), 316 (30,35), 357 (4,8,9,15,20,39,62,64,65)		эксплуатационные
86:08:0010301:13758 / 86/04/006/2020-04/00667	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (30,34,40,49)	13,2453	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,12), 277 (34)		эксплуатационные
86:08:0010301:13599 / 86/04/006/2020-04/00668	Куть-Яхское	252 (33,42,45), 285 (19,37,39,40,41,47,49)	87,1541	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12,13), 318 (29,30,31), 317 (20,21), 316 (31,32), 357 (47,52,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13775 / 86/04/006/2020-04/00669	Куть-Яхское	285 (39,46,47,49), 286 (29), 287 (32)	34,6348	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2492 / 86/04/006/2020-04/00670	Куть-Яхское	285 (39)	2,6303	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:13750 / 86/04/006/2020-04/00671	Куть-Яхское	285 (39,41)	3,3281	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (30,31)		эксплуатационные
86:08:0010301:2600 / 86/04/006/2020-04/00672	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	14,1156	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2453 / 86/04/006/2020-04/00673	Куть-Яхское	286 (29)	0,2116	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2564 / 86/04/006/2020-04/00674	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	6,2044	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2450 / 86/04/006/2020-04/00675	Куть-Яхское	286 (29)	0,7818	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:10663 / 86/04/006/2020-04/00676	Куть-Яхское	287 (2,3,4,5,6,9,10,12,13,14,15,16,20,26,28,32,34)	28,7725	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (2,18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13753/ 86/04/006/2020-04/00677	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35)	6,9427	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2577 / 86/04/006/2020-04/00678	Куть-Яхское	287 (32)	7,5913	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2585 / 86/04/006/2020-04/00679	Куть-Яхское	287 (32)	21,6928	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13584/ 86/04/006/2020-04/00680	Куть-Яхское	285 (17,20,30,51)	1,0650	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13), 318 (10,32,26,35,36), 317 (10,32), 357 (4,8,62,15,20)		эксплуатационные
86:08:0010301:12747 / 86/04/006/2019-08/00732	Куть-Яхское	285 (17)	0,0916	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	317 (26,32)		эксплуатационные
86:08:0010301:12039 / 86/04/006/2020-04/00682	Куть-Яхское	285 (20,34,51)	2,7658	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	357 (55), 317 (10,13,21), 318 (26,29,30,31,32,35,36), 276 (21,25,37)		эксплуатационные
86:08:0010301:13842 / 86/04/006/2020-04/00683	Куть-Яхское	252 (42,45,50,51), 284 (12), 285 (6,17,36,39,40,41,42, 46,49), 286 (29), 287 (5,6, 10,12,14,16,26,32), 288 (30,34,35)	50,4627	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (6,7,12,13), 277 (25,34), 278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13843 / 86/04/006/2020-04/00684	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (8,9,15,20,39,47,52,64), 278 (6,9,18), 277 (27,29), 319 (3), 320 (1,4,5), 321 (17,23),361 (5)	49,8660	эксплуатационные
86:08:0010301:13844 / 86/04/006/2020-04/00685	Куть-Яхское	285 (37,39,41,49)	54,8298	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (29,30,31,32), 317 (20,21), 316 (31,32,34), 357 (47,52,53,54,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13845 / 86/04/006/2020-04/00686	Пывъ-Яхское	361 (5), 363 (7,12,13,18,20,21,22,23,24,25,30,32, 33,37), 392 (4,7,10,20,23,24,25,26,27,30,31)	73,4771	эксплуатационные
		362 (44,38,41,42,43), 393 (10,12,13,15,17,28,29,30), 394 (4,10,19,21,23), 395 (14,31)		защитные
86:08:0010301:13593 / 86/04/006/2020-04/00687	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,3942	эксплуатационные

86:08:0010301:11339 / 86/04/006/2020-04/00688	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,1586	эксплуатационные
86:08:0010301:13863 / 86/04/006/2020-04/00689	Пывъ-Яхское	276 (12)	0,1601	эксплуатационные
86:08:0010301:2474 / 86/04/006/2020-04/00690	Пывъ-Яхское	278 (18)	3,9493	эксплуатационные
86:08:0010301:2481 / 86/04/006/2020-04/00691	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,4941	эксплуатационные
86:08:0010301:13751 / 86/04/006/2020-04/00692	Пывъ-Яхское	278 (18)	1,2394	эксплуатационные
86:08:0010301:2460 / 86/04/006/2020-04/00693	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,0299	эксплуатационные
86:08:0010301:13776 / 86/04/006/2020-04/00694	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	13,9310	эксплуатационные
86:08:0010301:13768 / 86/04/006/2020-04/00695	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	2,2122	эксплуатационные
86:08:0010301:13756 / 86/04/006/2020-04/00696	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,6124	эксплуатационные
86:08:0010301:13757/ 86/04/006/2020-04/00697	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,0471	эксплуатационные
86:08:0010301:13760 / 86/04/006/2020-04/00698	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	34,9708	эксплуатационные
86:08:0010301:13754 / 86/04/006/2020-04/00699	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	20,9614	эксплуатационные
86:08:0010301:10287 / 86/04/006/2020-04/00700	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1500	эксплуатационные
86:08:0010301:10286 / 86/04/006/2020-04/00701	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1000	эксплуатационные
86:08:0010301:3818 / 86/04/006/2020-04/00702	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,04963	эксплуатационные
86:08:0000000:31997 / 86/04/006/2020-04/00703	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (29), 319 (3)	4,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:3855 / 86/04/006/2020-04/00704	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,2236	эксплуатационные
86:08:0010301:3786 / 86/04/006/2020-04/00705	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,5216	эксплуатационные
86:08:0010301:13764 / 86/04/006/2020-04/00706	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,0006	эксплуатационные
86:08:0010301:3488 / 86/04/006/2020-04/00707	Пывъ-Яхское	362 (44,45)	0,1800	защитные
86:08:0010301:13761 / 86/04/006/2020-04/00708	Пывъ-Яхское	276 (13,37), 320 (1,5)	0,9635	эксплуатационные
86:08:0010301:2315 / 86/04/006/2020-04/00709	Пывъ-Яхское	276 (6,12)	0,1427	эксплуатационные
86:08:0010301:2316 / 86/04/006/2020-04/00710	Пывъ-Яхское	276 (6,12,13)	0,0728	эксплуатационные
86:08:0010301:10926 / 86/04/006/2020-04/00711	Пывъ-Яхское	275 (8), 276 (2,3,16,37)	9,8613	эксплуатационные
86:08:0010301:13605 / 86/04/006/2020-04/00712	Пывъ-Яхское	276 (5), 318 (29), 316 (32), 317 (20), 357 (47)	3,3032	эксплуатационные
86:08:0010301:11497 / 86/04/006/2020-04/00713	Пывъ-Яхское	275 (8)	0,0900	эксплуатационные
86:08:0010301:9880 / 86/04/006/2020-04/00714	Пывъ-Яхское	317 (20,21), 318 (30,31,26), 319 (3)	20,3069	эксплуатационные
86:08:0010301:9878 / 86/04/006/2020-04/00715	Пывъ-Яхское	316 (28), 317 (31,21,26)	9,3206	эксплуатационные
86:08:0010301:3487 / 86/04/006/2020-04/00716	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (47,52)	1,555	эксплуатационные
86:08:0010301:13587/ 86/04/006/2020-04/00717	Пывъ-Яхское	357 (42,52)	2,7902	эксплуатационные
86:08:0010301:13586 86/04/006/2020-04/00718	Пывъ-Яхское	357 (8,47)	0,7290	эксплуатационные
86:08:0010301:2272 / 86/04/006/2020-04/00719	Пывъ-Яхское	357 (47)	0,0375	эксплуатационные
86:08:0010301:13594 / 86/04/006/2020-04/00720	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0180	эксплуатационные
86:08:0010301:12460 / 86/04/006/2019-03/00292	Пывъ-Яхское	276 (13,21,25,27,30,37)	3,8366	эксплуатационные
86:08:0010301:13092 / 86/04/006/2019-11/01058	Пывъ-Яхское	315 (18,20,21), 356 (2,6,33,42,43)	12,1002	эксплуатационные
86:08:0010301:12641 / 86/04/006/2019-06/00572	Пывъ-Яхское	321 (22)	0,4269	эксплуатационные

86:08:0010301:12667 / 86/04/006/2019-06/00570	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,2230	эксплуатационные
86:08:0010301:12658 / 86/04/006/2019-006/00571	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,0038	эксплуатационные
86:08:0010301:12657 / 86/04/006/2019-06/00569	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20)	0,8632	эксплуатационные
86:08:0010301:12656 / 86/04/006/2019-05/00525	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20,25,28), 322 (6,7,14,16,17,18), 323 (9,11,25,31,32,33,24,27)	39,8472	эксплуатационные
86:08:0010301:12345 / 86/04/006/2019-04/00323	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5871	эксплуатационные
86:08:0010301:12746 / 86/04/006/2019-08/00733	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,62,64)	1,5502	эксплуатационные
86:08:0010301:12344 / 86/04/006/2019-04/00327	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	0,5084	эксплуатационные
86:08:0010301:12343 / 86/04/006/2019-04/00328	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	1,0401	эксплуатационные
86:08:0010301:12338 / 86/04/006/2019-04/00329	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61)	0,1202	эксплуатационные
86:08:0010301:12342/ 86/04/006/2019-04/00324	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5409	эксплуатационные
86:08:0010301:12339/ 86/04/006/2019-04/00325	Пывъ-Яхское	357 (41,62)	0,0176	эксплуатационные
86:08:0010301:12337 / 86/04/006/2019-04/00322	Пывъ-Яхское	318 (32)	0,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:12220 / 86/04/006/2019-01/00128	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0203	эксплуатационные
86:08:0010301:13596/ 86/04/006/2020-04/00737	Пывъ-Яхское	357 (15,62)	0,1093	эксплуатационные
86:08:0010301:2314 / 86/04/006/2020-04/00738	Пывъ-Яхское	276 (13)	0,0270	эксплуатационные
86:08:0010301:13604/ 86/04/006/2020-04/00739	Пывъ-Яхское	357 (47,55)	0,0333	эксплуатационные
86:08:0010301:10836/ 86/04/006/2021-03/00233	Пывъ-Яхское	278 (2,27)	0,1135	эксплуатационные
	Куть-Яхское	287 (28)		
86:08:0010301:2366 / 86/04/006/2021-03/00221	Куть-Яхское	287 (32)	0,0243	эксплуатационные
Всего:			**871,29853**	

*Категории защитности: леса, расположенные в орехово-промысловых зонах (леса, являющиеся сырьевой базой для заготовки кедровых насаждений)

Вид разрешенного использования: ***для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов***.

1.1. Арендатору передается лесной участок с целью **«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты».**

1.2. Границы лесного участка указаны в схеме расположения лесного участка, предусмотренной приложением № 1 к настоящему Договору.

Характеристики лесного участка на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении № 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

2.1 Арендная плата по настоящему Договору составляет: **8 703 634,09 руб.** ***(восемь миллионов семьсот три тысячи шестьсот тридцать четыре рубля 09 коп.) в год.***

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2 Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст. 2787; 2020, N 2, ст. 205) для соответствующего года.

2.3 Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением № 4 к настоящему Договору.

Обязательство по оплате арендной плате, установленной пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает у Арендатора с даты государственной регистрации настоящего Договора и прекращается с даты возврата Арендатором лесного участка, оформленного соответствующим актом приема-передачи, в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора. Первое внесение арендной платы (оплата первого платежа) Арендатор производит в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после вступления в силу настоящего Договора (после государственной регистрации настоящего Договора).

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата рассчитывается исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением № 4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействие сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного лесного участка для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный лесной участок или его часть третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов.

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок Арендатору по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендатора о подаче таких документов;

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендатору экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору;

б) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного лесного участка или его части третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр – о возникших правах третьих лиц на предоставленный в аренду лесной участок;

в) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

г) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725), за 3 дня до начала их осуществления;

д) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5

к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

е) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

ж) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять федеральный государственный лесной надзор или муниципальный лесной контроль (лесную охрану);

з) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

и) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим Договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов;

л) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения, районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

м) организовать и осуществить приемку выполненных Арендатором работ по охране, защите и воспроизводству лесов с учетом предусмотренных проектом освоения лесов сроков выполнения указанных работ, уведомив Арендатора за 10 дней до проведения указанной приемки.

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

в) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка либо его части при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения;

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке, являющимся предметом настоящего Договора;

е) осуществлять строительство, реконструкцию, эксплуатацию линейных объектов в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения, районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

б) использовать лесной участок по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы,

установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности», и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению N 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного лесного участка, сохранять виды и места обитания животных, а также проводить компенсационные мероприятия в отношение уничтожаемых растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном лесном участке немедленно сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу по тел. **8-800-100-94-00, 8-3467-33-15-46, 8-3467-32-96-04** и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов и лесоразведению в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

о) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5279; 2019, N 18, ст. 2224);

п) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

р) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее, чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

с) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		721
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

срока действия настоящего Договора освободить лесной участок от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка, и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

т) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

у) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725);

ф) сдать выполненные работы по охране, защите и воспроизводству лесов в сроки, определенные Арендодателем в соответствии с подпунктом «м» пункта 3.2 настоящего Договора.

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный лесной участок, а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725). Арендованный лесной участок может быть огорожен, в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, N 32, ст. 3301; 2020, N 20, ст. 3227) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.

Начисление неустойки производится, начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка без проекта освоения лесов – 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами ухода за лесами, Правилами пожарной безопасности в лесах, Правилами санитарной безопасности в лесах, Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров – 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации. Г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации – 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации;

д) за использование лесного участка без подачи лесной декларации – 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев

за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах – 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

з) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения – 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

и) за уничтожение или повреждение квартальных столбов – 5 тыс. рублей;

к) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев – 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

л) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных мероприятий – 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации. М) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации», без письменного согласования с Арендодателем – годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

м) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации", без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

н) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок – 10 тыс. рублей;

о) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом «т» пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации. Уплата неустоек не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.3. Уплата неустоек не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка при досрочном прекращении срока его действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения, вносимые в настоящий Договор, оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случае невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов в объемах, менее 50% предусмотренных проектом освоения лесов, в течение трех лет подряд, а также при исключении инвестиционного проекта из перечня приоритетных инвестиционных проектов в области освоения лесов, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

5.5. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке только после направления арендатору письменного предупреждения о необходимости исполнения им обязательства в разумный срок и осуществления после этого сверки выполненных работ (устранения нарушений).

Настоящий Договор прекращает свое действие с даты, указанной в письменном уведомлении. В случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора он считается расторгнутым.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с даты государственной регистрации права аренды лесного участка и составляет 49 лет.

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон Договора, один для регистрирующего органа.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

7.5. Включение в настоящий Договор положений, не предусмотренных типовым договором аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, и исключение из него положений предусмотренных типовым договором аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи и полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, не допускаются.

VIII. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:
Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
Место нахождения, почтовый адрес:
Российская Федерация,
628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2
ОГРН 1028600511720
ИНН 8601001885/ КПП 860101001
ОКТМО 71871000
Телефон: (3467) 35-30-03
Факс: (3467) 32-63-03

Арендатор:
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал
Адрес:
628327, РФ, ХМАО-Югра,
Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
Банковские реквизиты:
ИНН 9909016357,

Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество
Адрес местонахождения:
г. Пыть-Ях, ул. Советская, 61
тел. (факс): (3463) 42-00-21

КПП 861951001,
р/с 40807810200501015077 ЗАО КБ Ситибанк
к/с 30101810300000000202,
БИК 044525202, ОКПО 18547615

Начальник отдела – лесничий Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Руководитель отдела землеустройства Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский отдел

Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		725
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 1
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ И ГРАНИЦЫ ЛЕСНОГО УЧАСТКА

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)



Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Нефтеюганского лесничества **Куть-Яхское участковое лесничество**, кварталы №№ **252** (выделы 17,23,24,32,33,34,36,37,42,44, 45,50,51,52,54,99), **255** (выделы 30, 42), **256** (выделы 16,31,32), **284** (выделы 8, 11, 12, 13,14, 24, 26), **285** (выделы 2, 6, 7, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 25, 26, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53), **286** (выделы 14, 16, 17, 21, 29, 31, 32), **287** (выделы 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35), **288** (выделы 1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63); **Нынь-Яхское участковое лесничество**, кварталы №№ **275** (выдел 8), **276** (выделы 2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37), **277** (выделы 25, 27, 29, 34), **278** (выделы 2, 6,9,18,27), **315** (выделы 18, 20, 21), **316** (выделы 28, 30, 31, 32, 34,35), **317** (выделы 10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34), **318** (выделы 10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36), **319** (выдел 3), **320** (выделы 1, 4, 5), **321** (выдел 14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28), **322** (выделы 6, 7, 14, 16, 17, 18), **323** (выделы 9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33), **356** (выделы 2, 6, 30, 33, 34, 42, 43), **357** (выделы 4, 8, 9, 15, 20, 37, 38, 39, 41, 42, 47, 52, 53, 54, 55, 61, 62, 64,65), **361** (выдел 5), **362** (выделы 38, 41, 42, 43, 44, 45, 54), **363** (выделы 7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37), **392** (выделы 4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31), **393** (выделы 10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30), **394** (выделы 4, 10, 19, 21, 25), **395** (выделы 14, 31).

Масштаб: 1:100 000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:



Арендодатель _____ Кудашов В.В.

Арендатор _____

Договор аренды лесного участка от 01.04.2021 г. №0187/21-06-ДА

13

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		726
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 2
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

ХАРАКТЕРИСТИКИ
лесного участка
на « 01 » апреля 2021 года
(день заключения договора)

1. Распределение земель (га)

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Куть-Яхское участковое лесничество										
345,5278	34,7417	-	-	-	**34,7417**	24,6214	0,0331	1,9442	284,1874	**310,7861**
Пывъ-Яхское участковое лесничество										
Эксплуатационные леса										
486,42043	29,3672	-	-	-	**29,3672**	30,4975	0,0406	31,2568	395,25833	**457,05323**
Защитные леса										
39,35030	1,8592	-	-	-	**1,8592**	-	-	-	37,4911	**37,4911**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству										
525,77073	31,2264	-	-	-	**31,2264**	30,4975	0,0406	31,2568	432,74943	**494,54433**
Всего по отводу										
871,29853	65,9681	-	-	-	**65,9681**	55,1189	0,0737	33,201	716,93683	**805,33043**

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Коридор коммуникаций									
Участок 1(86:08:0010301:13585)									
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*42*	-	*1,3256*	-	*Трасса коммуникаций*		
Итого по участку №1:					***1,3256***	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 2 (86:08:0010301:2626)									
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*42*	-	*2,2762*	-	*Трасса коммуникаций*		
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*45*	-	*0,6008*	-	*Трасса коммуникаций*		
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*285*	*40*	-	*0,7265*	-	*Трасса коммуникаций*		
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*285*	*49*	-	*0,7191*	-	*Трасса коммуникаций*		
Итого по участку №2:					***4,3226***	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Участок 3 (86:08:0010301:13583)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	44	-	0,2853	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,3043	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	50	-	0,0253	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	54	С	0,0555	1	-	-	-	-	-	-	0,0555	1
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	32	С	0,1978	20	-	-	-	-	-	-	0,1978	20
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	33	К	0,1798	31	-	-	-	-	0,1798	31	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	34	К	0,1659	28	-	-	-	-	0,1659	28	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,1667	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	51	-	0,0052	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	35	Б	0,0999	22	-	-	-	-	0,0999	22	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,1131	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	42	-	0,0042	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,0086	2	-	-	-	-	-	-	0,0086	2
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,6185	192	-	-	0,6185	192	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,24	70	-	-	0,24	70	-	-	-	-
Итого по участку №3:					**2,4701**	**366**	-	-	**0,8585**	**262**	**0,3457**	**59**	**0,3618**	**45**
Участок 4 (86:08:0010301:13516)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	44	-	2,6833	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	52	-	0,7884	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	48	-	0,7997	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,057	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,0778	17	-	-	-	-	-	-	0,0778	17
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1627	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,1387	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №4:					**5,7076**	**17**	-	-	-	-	-	-	**0,0778**	**17**
Участок 5 (86:08:0010301:13469)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	44	-	0,0355	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	52	-	0,0119	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	48	-	0,014	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0156	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,0004	1	-	-	-	-	-	-	0,0004	1
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,0011	-	Дорога автомобильная								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		728
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0009	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №5:					**0,0794**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0004**	**1**	
Участок 6 (86:08:0010301:2575)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,5712	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №6:					**0,5712**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 7 (86:08:0010301:2537)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,2380	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №7:					**0,2380**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 8 (86:08:0010301:2278)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0138	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №8:					**0,0138**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 9 (86:08:0010301:2279)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0122	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №9:					**0,0122**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 10 (86:08:0010301:2289)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0884	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №10:					**0,0884**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 11 (86:08:0010301:2296)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0152	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №11:					**0,0152**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 12 (86:08:0010301:2354)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0333	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №12:					**0,0333**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 13 (86:08:0010301:2353)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0917	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №13:					**0,0917**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 14 (86:08:0010301:2351)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,079	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0103	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №14:					**0,0893**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 15 (86:08:0010301:10936)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0496	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1033	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	1,305	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0272	8	-	-	0,0272	8	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0557	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №15:					**1,5408**	**8**	-	-	0,0272	8	-	-	-	-	
Участок 16 (86:08:0010301:2621)															

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	0,0012	1	-	-	-	-	0,0012	1	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,2017	63	-	-	0,2017	63	-	-	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,0021	1	-	-	-	-	0,0021	1	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,2261	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,2051	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №16:					**0,6362**	**65**	-	-	**0,2017**	**63**	**0,0033**	**2**	-	-
Участок 17 (86:08:0010301:2574)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	0,0014	1	-	-	-	-	0,0014	1	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0587	18	-	-	0,0587	18	-	-	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,003	1	-	-	-	-	0,003	1	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0972	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,1657	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №17:					**0,326**	**20**	-	-	**0,0587**	**18**	**0,0044**	**2**	-	-
Участок 18 (86:08:0010301:10939)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0005	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №18:					**0,0005**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 19 (86:08:0010301:10938)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	3,4691	1075	-	-	-	-	3,4691	1075	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	7	К	3,8916	1129	-	-	-	-	3,8916	1129	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	14	Б	2,4873	473	-	-	-	-	-	-	2,4873	473
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	15	К	0,4593	55	-	-	0,4593	55	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,336	-	Профиль							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	52	-	0,0023	-	Просека квартальная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	14	Б	0,032	5	-	-	-	-	-	-	0,032	5
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	16	К	1,7854	125	-	-	1,7854	125	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	17	К	5,2901	952	-	-	-	-	5,2901	952	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	21	Е	0,0015	1	-	-	-	-	-	-	0,0015	1
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	31	-	0,0308	-	Просека квартальная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	32	-	0,0112	-	Профиль							
Итого по участку №19:					**17,7966**	**3815**	-	-	**2,2447**	**180**	**12,6508**	**3156**	**2,5208**	**479**
Участок 20 (86:08:0010301:13749)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	С	0,1407	10	-	-	-	-	-	-	0,1407	10
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	0,1125	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	2	Б	1,0295	216	-	-	-	-	-	-	1,0295	216

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	12	К	1,5986	272	-	-	1,5986	272	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	4,7422	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,24	-	Профиль							
Итого по участку №20:					**7,8635**	**498**	-	-	**1,5986**	**272**	-	-	**1,1702**	**226**
Участок 21 (86:08:0010301:10930)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	2,2472	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,6333	-	Дорога автомобильная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,6166	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №21:					**3,4971**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 22 (86:08:0010301:10928)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0367	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №22:					**0,0367**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 23 (86:08:0010301:10940)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0731	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №23:					**0,0731**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 24 (86:08:0010301:13763)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	8	-	0,1183	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	11	-	0,5968	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	-	0,4436	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	13	-	0,5754	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	14	-	0,3748	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	16,17	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	26	-	0,0226	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	12	-	0,2573	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,2929	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	19	-	1,1707	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	38	-	7,4000	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,3486	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №24:					**27,7710**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 25 (86:08:0010301:10916)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	С	0,0212	1	-	-	-	-	-	-	0,0212	1
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	0,1175	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №25:					**0,1387**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0212**	**1**
Участок 26 (86:08:0010301:13765)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,0408	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,1482	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №26:					**0,1890**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		731
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Участок 27 (86:08:0010301:2547)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0259	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №27:					**0,0259**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 28 (86:08:0010301:13762)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0276	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №28:					**0,0276**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 29 (86:08:0010301:2613)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	14,1081	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №29:					**14,1081**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 30 (86:08:0010301:2609)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	4,0681	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №30:					**4,0681**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 31 (86:08:0010301:2377)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	3,4509	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №31:					**3,4509**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 32 (86:08:0010301:2484)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,6495	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №32:					**0,6495**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 33(86:08:0010301:13766)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,9053	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	Е	0,0165	3	-	-	-	-	-	-	0,0165	3	
Итого по участку №33:					**0,9218**	**3**	-	-	-	-	-	-	**0,0165**	**3**	
Участок 34 (86:08:0010301:10721)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,3000	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №34:					**0,3000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 35 (86:08:0010301:13755)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	31	-	10,6989	-	Дорога автомобильная								
Итого по участку №35:					**10,6989**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 36 (86:08:0010301:10402)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	255	30	-	1,0011	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	255	42	-	0,0135	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	16	-	0,9126	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	31	-	0,0836	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	32	-	0,0095	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	-	1,9351	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	-	0,6701	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	0,102	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	1	-	0,9346	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	2	-	2,086	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	3	-	2,1774	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	63	-	0,0097	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	62	-	0,3949	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №36:					**10,3301**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 37 (86:08:0010301:2632)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	Б	0,1062	21	-	-	-	-	-	-	0,1062	21	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,415	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	0,0088	-	Профиль								
Итого по участку №37:					**0,53**	**21**	-	-	-	-	-	-	**0,1062**	**21**	
Участок 38 (86:08:0010301:2576)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,3580	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №38:					**0,3580**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 39 (86:08:0010301:2569)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	9,1163	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	7,223	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0631	-	Зимник								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0341	-	Зимник								
Итого по участку №39:					**16,4365**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 40 (86:08:0010301:2541)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	4,5871	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	2,8337	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0342	-	Зимник								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0091	-	Зимник								
Итого по участку №40:					**7,4641**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 41 (86:08:0010301:2456)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,1697	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №41:					**0,1697**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 42 (86:08:0010301:2462)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,6569	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №42:					**0,6569**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 43 (86:08:0010301:13767)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,4844	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	2,4784	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	45	Б	0,0052	1	-	-	-	-	-	-	0,0052	1	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0446	-	Зимник								
Итого по участку №43:					**5,0126**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0052**	**1**	
Участок 44 (86:08:0010301:13759)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	35	-	0,0019	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		733
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,009	-	Зимник								
Итого по участку №44:					**0,0109**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 45 (86:08:0010301:11614)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,3282	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №45:					**0,3282**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 46 (86:08:0010301:10285)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0300	-	Зимник								
Итого по участку №46:					**0,0300**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 47 (86:08:0010301:12336)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,0484	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №47:					**0,0484**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 48 (86:08:0010301:2299)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0006	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №48:					**0,0006**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 49 (86:08:0010301:13606)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	17	С	0,4544	10	-	-	-	-	-	-	0,4544	10	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	17	-	0,3257	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	23	-	0,0008	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	24	-	0,4869	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	36	К	0,0921	15	-	-	-	-	0,0921	15	-	-	
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	36	-	0,2395	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	37	К	0,5426	92	-	-	-	-	0,5426	92	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	37	-	1,3928	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	59	-	0,0981	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	-	6,2892	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	13	-	0,4476	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	1,2801	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	18	К	0,1085	42	-	-	-	-	0,1085	42	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	18	-	1,1627	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	-	2,3019	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,1238	36	-	-	0,1238	36	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	21	С	0,0602	5	-	-	-	-	-	-	0,0602	5	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	21	-	0,4418	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	25	-	0,6902	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	26	-	0,0954	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Кутьяхское	285	30	-	1,1207	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	30	К	1,6935	457	-	-	-	-	1,6935	457	-	-
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	34	К	0,2448	78	-	-	-	-	0,2448	78	-	-
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	34	-	0,7923	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Кутьяхское	285	36	-	1,1468	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Кутьяхское	285	36	К	0,2835	68	-	-	-	-	0,2835	68	-	-
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	49	-	0,0157	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	50	-	0,3503	-	Река								
Эксплуатационные	Кутьяхское	285	53	-	0,6312	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	7	-	0,5699	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	13	-	4,5983	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	21	-	4,5691	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	25	-	1,6438	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	27	-	2,3316	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	28	-	0,2183	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	30	-	2,436	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	276	37	-	0,4532	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	10	-	0,4404	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	26	-	0,0029	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	27	-	0,0418	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	28	-	1,403	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	32	-	6,1361	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	35	-	0,162	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	318	36	-	0,004	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	10	-	1,6976	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	11	-	0,622	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	13	-	1,0864	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	17	-	2,6488	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	22	-	0,4595	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	26	-	2,9065	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	32	-	0,34	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъяхское	317	34	-	0,0054	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	30	Б	0,4492	90	-	-	-	-	-	-	0,4492	90
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	35	-	0,0212	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	-	1,7683	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	3,122	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	-	0,8308	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,0769	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,1973	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	39	-	0,7172	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0067	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,099	-	Река							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	65	-	0,0165	-	Просека квартальная							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**22,9131**	**803**	-	-	**0,1238**	**36**	**2,965**	**752**	**0,5146**	**15**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**42,0817**	**90**	-	-	-	-	-	-	**0,4492**	**90**
Итого по участку №49:					**64,9948**	**893**	-	-	**0,1238**	**36**	**2,965**	**752**	**0,9638**	**105**
Участок 50 (86:08:0010301:13758)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	1,9294	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,4274	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	-	0,1982	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	-	0,4187	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,6046	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	8,4395	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	1,1933	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,019	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	34	-	0,0188	-	Прочие земли							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					12,0178	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					1,2311	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №50:					**13,2489**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 51 (86:08:0010301:13599)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	33	К	1,7773	302	-	-	-	-	1,7773	302	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,9869	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	1,6877	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	19	Б	0,0253	5	-	-	-	-	-	-	0,0253	5
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0477	15	-	-	0,0477	15	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,2692	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	1,4677	-	Трасса коммуникаций							

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	1,9089	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,3235	71	-	-	-	-	-	-	0,3235	71	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	21,7824	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	11,9487	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	1,1175	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	9,1487	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,6892	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	5,7841	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	1,0248	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	3,6885	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	11,8139	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	1,3195	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	31	-	0,1673	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	1,2692	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	6,5191	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,0997	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	1,2632	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,0241	-	Река								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**31,2766**	**393**	-	-	**0,0477**	**15**	**1,7773**	**302**	**0,3488**	**76**	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**55,8775**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №51:					**87,1541**	**393**	-	-	**0,0477**	**15**	**1,7773**	**302**	**0,3488**	**76**	
Участок 52 (86:08:0010301:13775)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	10,4522	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,5652	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,1337	29	-	-	-	-	-	-	0,1337	29	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	5,2813	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	3,165	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,8832	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,8563	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0078	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	9,1055	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	4,1846	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**20,4806**	**29**	-	-	-	-	-	-	**0,1337**	**29**	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**14,1542**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Итого по участку №52:					**34,6348**	**29**	-	-	-	-	-	-	**0,1337**	**29**
Участок 53 (86:08:0010301:2492)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,1511	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,017	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0022	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	1,8976	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,5624	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,1511	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					2,4792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №53:					**2,6303**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 54 (86:08:0010301:13750)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0061	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,0053	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,1711	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	1,8172	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,563	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,739	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	0,0264	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,0114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					3,3167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №54:					**3,3281**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 55 (86:08:0010301:2600)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,6648	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	5,8502	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,5974	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	5,0032	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					9,1124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					5,0032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №55:					**14,1156**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 56 (86:08:0010301:2453)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0202	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,1914	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,0202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					0,1914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №56:					**0,2116**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 57 (86:08:0010301:2564)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,214	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	2,7067	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	1,3081	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	1,9756	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					4,2288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					1,9756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №57:					**6,2044**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 58 (86:08:0010301:2450)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,6271	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,1547	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,6271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					0,1547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №58:					**0,7818**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 59 (86:08:0010301:10663)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	2	-	1,5682	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	3	-	7,7482	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	4	-	1,4556	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	-	0,0122	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	-	1,3249	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	9	-	1,2871	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	10	-	1,9895	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	12	-	3,8414	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	13	-	1,2719	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	14	-	3,152	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	15	-	0,3205	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	-	0,6617	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	20	-	2,2973	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	-	0,3317	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	28	-	0,351	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,0065	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	1,0349	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	2	-	0,0237	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0942	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**28,6546**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,1179**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №59:					**28,7725**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 60 (86:08:0010301:13753)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,5902	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	1,4012	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	2,9513	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					3,9914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					2,9513	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №60:					**6,9427**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 61 (86:08:0010301:2577)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,4008	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	7,1905	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,4008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					7,1905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №61:					**7,5913**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 62 (86:08:0010301:2585)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	1,0464	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	20,6464	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					1,0464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					20,6464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №62:					**21,6928**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 63 (86:08:0010301:13584)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	Б	0,098	21	-	-	-	-	-	-	0,098	21	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,0117	3	-	-	0,0117	3	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	К	0,1012	27	-	-	-	-	0,1012	27	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,0013	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0093	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	Б	0,1099	15	-	-	-	-	-	-	0,1099	15	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,02	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	10	Б	0,0653	12	-	-	-	-	-	-	0,0653	12	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,0497	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,0128	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	35	-	0,006	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	36	-	0,0011	-	Просека квартальная								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	10	С	0,0103	1	-	-	-	-	-	-	0,0103	1	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	32	-	0,0071	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	К	0,1611	34	-	-	-	-	0,1611	34	-	-	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	-	0,0336	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	0,0853	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,018	-	Профиль								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,176		Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,0873	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,2122**	**51**	-	-	**0,117**	**3**	**0,1012**	**27**	**0,0980**	**21**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,8528**	**62**	-	-	-	-	**0,1611**	**61**	**0,1855**	**28**
Итого по участку №63:					**1,065**	**113**	-	-	**0,117**	**3**	**0,2623**	**61**	**0,2835**	**49**
Участок 64 (86:08:0010301:12747)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	Б	0,002	1	-	-	-	-	-	-	0,002	1
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	26	Б	0,0787	13	-	-	-	-	-	-	0,0787	13
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	32	-	0,0109	-	Профиль								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,002**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,002**	**1**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,0896**	**13**	-	-	-	-	-	-	**0,0787**	**13**
Итого по участку №64:					**0,0916**	**14**	-	-	-	-	-	-	**0,0807**	**14**
Участок 65 (86:08:0010301:12039)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	0,0659	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	10	С	0,0135	1	-	-	-	-	-	-	0,0135	1
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	13	Б	0,5252	79	-	-	-	-	-	-	0,5252	79
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,8614	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,01	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	0,0594	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,0916	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	0,0191	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,018	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	35	-	0,004	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	36	-	0,0015	-	Просека квартальная								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	21	С	0,0709	4	-	-	-	-	-	-	0,0709	4
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	25	Б	0,4285	76	-	-	-	-	-	-	0,4285	76
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0245	-	Профиль								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,0651	18	-	-	0,0651	18	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	К	0,4872	156	-	-	-	-	0,4872	156	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,02	-	Профиль								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,5723**	**174**	-	-	**0,0651**	**18**	**0,4872**	**156**	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**2,1935**	**160**	-	-	-	-	-	-	**1,0381**	**160**
Итого по участку №65:					**2,7658**	**334**	-	-	**0,0651**	**18**	**0,4872**	**156**	**1,0381**	**160**
Участок 66 (86:08:0010301:13842)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	1,5417	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,1712	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	50	-	2,0697	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	51	-	0,7058	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	-	0,1024	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	-	0,422	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,0113	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,0388	9	-	-	-	-	0,0388	9	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	5,2265	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0954	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1419	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	42	-	0,4544	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,4152	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	1,3063	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	1,5291	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	Е	0,5634	73	-	-	-	-	-	-	0,5634	73	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	Е	0,8165	131	-	-	-	-	-	-	0,8165	131	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	10	Б	0,6994	119	-	-	-	-	-	-	0,6994	119	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	12	Е	2,0974	398	-	-	-	-	-	-	2,0974	398	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	14		1,9442		Болото								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	Е	0,9445	179	-	-	-	-	-	-	0,9445	179	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	Б	0,0657	13	-	-	-	-	-	-	0,0657	13	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	24,6175	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	34	-	3,1	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	0,3637	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,1563	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0338	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0049	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0023	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0979	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,0428	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0255	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,3281	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	34	-	0,2812	-	Прочие земли								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0459	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**49,6341**	**922**	-	-	-	-	**0,0388**	**9**	**5,1869**	**913**	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,8286**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №66:					**50,4627**	**922**	-	-	-	-	**0,0388**	**9**	**5,1869**	**913**	
Участок 67 (86:08:0010301:13843)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	30	-	3,9085	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	356	34	-	1,066	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	0,1008	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	-	0,0706	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	E	0,0706	15	-	-	-	-	-	-	0,0706	15	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,1429	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	39	-	0,124	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	13,6491	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,1323	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,003	-	Река								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	2,5545	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	29	-	14,8887	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	6	C	0,116	12	-	-	-	-	-	-	0,116	12	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	6	-	0,0872	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	9	E	0,0466	13	-	-	-	-	-	-	0,0466	13	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	3,7094	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	1,3277	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,0208	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	4	-	0,0026	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	6,4905	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	17	-	0,121	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	0,3683	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,1908	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	0,6741	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №67:					**49,8660**	**40**	-	-	-	-	-	-	**0,2332**	**40**	
Участок 68 (86:08:0010301:13844)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	K	0,5662	175	-	-	0,5662	175	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,1306	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	7,4435	-	Дорога автомобильная								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		743
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,4398	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	4,2566	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	6,7463	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	6,1722	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	2,7875	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	3,1303	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	2,7022	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,2264	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	7,4175	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	3,2133	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	31	-	0,3327	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	0,7478	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	34	-	0,0021	-	Зимник
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	4,5168	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,2191	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	53	-	0,5	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	54	-	0,3051	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	1,9688	-	Дорога
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,005	-	Река
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**9,5801**	**175**	- - **0,5662** **175** - - - -
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**45,2497**	-	- - - - - - - -
Итого по участку №68:					**54,8298**	**175**	- - **0,5662** **175** - - - -
Участок 69 (86:08:0010301:13845)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	11,4367	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	7	-	0,6041	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	12	-	0,0347	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	13	-	0,6888	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	18	-	0,3607	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	20	-	0,3861	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	21	-	0,1195	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	22	-	0,2419	-	Прочие земли (Аренда СПД)
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	23	-	7,7	-	Трасса коммуникаций
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	24	-	0,7	-	Зимник

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	25	-	0,4	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	30	-	0,4	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	32	-	1,2693	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	33	-	0,0626	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	37	-	0,4294	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	44		16,0593	-	Трасса коммуникаций								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	38	К	0,031	8	-	-	-	-	-	-	0,031	8	
Защитные	Пывъ-Яхское	362	41	-	0,0592	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	42	К	0,3493	87	-	-	-	-	-	-	0,3493	87	
Защитные	Пывъ-Яхское	362	43	-	0,1511	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	4	-	0,1479	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	7	-	0,1672	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	10	-	0,0645	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	20	-	0,8567	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	23	-	3,7484	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	24	-	0,1027	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	25	-	2,1863	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	26	-	0,482	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	27	-	1,3731	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	30	-	0,047	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	31	-	0,2972	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	10	С	0,581	17	-	-	-	-	0,581	17	-	-	
Защитные	Пывъ-Яхское	393	10	-	1,4949	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	12	Б	0,0852	15	-	-	0,0852	15	-	-	-	-	
Защитные	Пывъ-Яхское	393	12	-	0,1879	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	13	-	7,1218	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	15	Б	0,0251	4	-	-	-	-	-	-	0,0251	4	
Защитные	Пывъ-Яхское	393	15	-	0,2016	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	17	-	0,1069	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	28	-	0,3555	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	29	-	0,2322	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	30	-	0,0048	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Защитные	Пывъ-Яхское	394	4	-	8,1338	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	10	С	0,7876	59	-	-	-	-	0,7876	59	-	-
Защитные	Пывъ-Яхское	394	10	-	0,7871	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	19	-	0,4296	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	21	-	0,0046	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	23	-	0,2565	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	395	14	-	1,6663	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	395	31	-	0,058	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №69:					**73,4771**	**190**	-	-	**0,0852**	**15**	**1,3686**	**76**	**0,4054**	**99**	
Участок 70 (86:08:0010301:13593)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,3939	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0003	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №70:					**0,3942**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 71 (86:08:0010301:11339)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,158	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0006	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №71:					**0,1586**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 72 (86:08:0010301:13863)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,1601	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №72:					**0,1601**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 73 (86:08:001031:2474)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	3,9493	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №73:					**3,9493**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 74 (86:08:0010301:2481)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,4941	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №74:					**0,4941**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 75 (86:08:0010301:13751)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	1,2394	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №75:					**1,2394**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 76 (86:08:0010301:2460)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0299	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №76:					**0,0299**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 77 (86:08:0010301:13776)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	5,9369	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	7,9941	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №77:					**13,9310**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 78 (86:08:0010301:13768)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,8204	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	1,3918	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №78:					**2,2122**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 79 (86:08:0010301:13756)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	0,6124	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №79:					**0,6124**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 80 (86:08:0010301:13757)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	0,0472	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №80:					**0,0472**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 81 (86:08:0010301:13760)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	9,7017	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	17,6147	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	7,1121	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,04	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	0,5023	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №81:					**34,9708**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 82 (86:08:0010301:13754)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	4,7056	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	12,6438	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	2,4196	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,0055	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	1,1869	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №82:					**20,9614**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 83 (86:08:0010301:10287)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,1500	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №83:					**0,1500**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 84 (86:08:0010301:10286)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,1000	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №84:					**0,1000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 85 (86:08:0010301:3818)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,04963	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №85:					**0,04963**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 86(86:08:0000000:31997)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	1,0484	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	29	-	3,1113	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	0,1403	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №86:					**4,3000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 87 (86:08:0010301:3855)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,2236	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №87:					**0,2236**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		747
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Участок 88 (86:08:0010301:3786)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,5216	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №88:					**0,5216**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 89 (86:08:0010301:13764)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,0006	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №89:					**0,0006**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 90 (86:08:0010301:3488)															
Защитные	Пывъ-Яхское	362	44	-	0,0407	-	Трасса коммуникаций								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	45	-	0,1393	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №90:					**0,1800**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 91 (86:08:0010301:13761)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,6139	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0076	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,3368	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,0052	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №91:					**0,9635**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 92 (86:08:0010301:2315)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0033	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,1394	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №92:					**0,1427**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 93 (86:08:0010301:2316)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0008	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,0474	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0246	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №93:					**0,0728**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 94 (86:08:0010301:10926)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	275	8	-	0,1647	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	2	Е	1,2414	311	-	-	-	-	-	-	1,2414	311	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	3	-	7,8978	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	16	Б	0,5561	111	-	-	-	-	-	-	0,5561	111	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0013	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №94:					**9,8613**	**422**	-	-	-	-	-	-	**1,7975**	**422**	
Участок 95 (86:08:0010301:13605)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	1,2118	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	0,6509	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	0,9006	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	0,1124	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,4275	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №95:					**3,3032**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 96 (86:08:0010301:11497)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	275	8	Б	0,0900	16	-	-	-	-	-	-	0,0900	16	
Итого по участку №96:					**0,0900**	**16**	-	-	-	-	-	-	**0,0900**	**16**	
Участок 97 (86:08:0010301:9880)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	0,0485	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,0322	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,0143	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	18,7638	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,0161	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	1,432	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №97:					**20,3069**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 98 (86:08:0010301:9878)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	28	-	3,7	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	31	-	5,5	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,0736	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	26	-	0,0470	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №98:					**9,3206**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 99 (86:08:0010301:3487)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	30	-	0,1915	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	356	34	-	0,134	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	1,2131	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,0164	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №99:					**1,555**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 100 (86:08:0010301:13587)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	42	Б	1,9218	365	-	-	-	-	-	-	1,9218	365	
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,8684	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №100:					**2,7902**	**365**	-	-	-	-	-	-	**1,9218**	**365**	
Участок 101 (86:08:0010301:13586)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	0,4016	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,3274	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку № 101:					**0,729**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 102 (86:08:0010301:2272)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,0375	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №102:					**0,0375**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 103 (86:08:0010301:13594)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,018	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		749
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Итого по участку №103:					**0,018**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 104 (86:08:0010301:12460)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0049	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	21	-	0,4342	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	25	-	0,1025	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	27	-	1,0528	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	27	С	1,6304	82	-	-	-	-	-	-	1,6304	82	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	30	-	0,5614	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0504	-	Профиль								
Итого по участку №104:					**3,8366**	**82**	-	-	-	-	-	-	**1,6304**	**82**	
Участок 105 (86:08:0010301:13092)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	315	18	Б	1,5794	300	-	-	-	-	-	-	1,5794	300	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	315	20	Б	2,7028	487	-	-	-	-	-	-	2,7028	487	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	315	21	-	0,1640	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	2	Б	0,4156	83	-	-	-	-	-	-	0,4156	83	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	6	Б	6,9108	898	-	-	-	-	-	-	6,9108	898	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	33	Б	0,0925	10	-	-	-	-	-	-	0,0925	10	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	42	-	0,2239	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	43	-	0,0112	-	Просека квартальная								
Итого по участку №105:					**12,1002**	**1778**	-	-	-	-	-	-	**11,7011**	**1778**	
Участок 106 (86:08:0010301:12641)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	22	-	0,4269	-	Нарушенные земли								
Итого по участку №106:					**0,4269**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 107 (86:08:0010301:12667)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,223	-	Болото								
Итого по участку №107:					**0,223**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 108 (86:08:0010301:12658)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,0038	-	Болото								
Итого по участку №108:					**0,0038**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 109 (86:08:0010301:12657)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	14	С	0,275	27	-	-	-	-	-	-	0,275	27	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	15	С	0,1605	10	-	-	-	-	-	-	0,1605	10	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,4277	-	Болото								
Итого по участку №109:					**0,8632**	**37**	-	-	-	-	-	-	**0,4355**	**37**	
Участок 110 (86:08:0010301:12656)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	14	С	1,3345	134	-	-	-	-	-	-	1,3345	134	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	15	С	0,5391	32	-	-	-	-	-	-	0,5391	32	

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	2,1107	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	25	-	0,687	-	Зимник									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	28	-	0,08	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	6	С	1,1052	55	-	-	-	-	-	-	1,1052	55		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	7	С	2,6295	92	-	-	-	-	-	-	2,6295	92		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	14	-	7,682	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	16	-	0,732	-	Зимник									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	17	-	0,3932	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	18	-	0,005	-	Просека квартальная									
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	9	К	0,0034	1	-	-	-	-	0,0034	1	-	-		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	11	-	12,7639	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	25	-	6,3661	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	31	-	0,6016	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	32	-	0,0053	-	Просека квартальная									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	33	-	1,6974	-	Зимник									
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	24	-	0,8941	-	Болото									
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	27	-	0,2172	-	Зимник									
Итого по участку №110:					**39,8472**	**314**	-	-	-	-	**0,0034**	**1**	**5,6083**	**313**		
Участок 111 (86:08:0010301:12345)																
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,4063	77	-	-	-	-	-	-	0,4063	77		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,1283	18	-	-	-	-	-	-	0,1283	18		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0525		Профиль									
Итого по участку №111:					**0,5871**	**95**	-	-	-	-	-	-	**0,5346**	**95**		
Участок 112 (86:08:0010301:12746)																
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,4815	91	-	-	-	-	-	-	0,4815	91		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,7799	70	-	-	-	-	-	-	0,7799	70		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0992	14	-	-	-	-	-	-	0,0992	14		
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,1058	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0554	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,0284	-	Река									
Итого по участку №112:					**1,5502**	**175**	-	-	-	-	-	-	**1,3606**	**175**		
Участок 113 (86:08:0010301:12344)																
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,2127	40	-	-	-	-	-	-	0,2127	40		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,2553	23	-	-	-	-	-	-	0,2553	23		

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0243	3	-	-	-	-	-	-	0,0243	3
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0051	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,011	-	Река							
Итого по участку №113:					**0,5084**	**66**	-	-	-	-	-	-	**0,4923**	**66**
Участок 114 (86:08:0010301:12343)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,3599	68	-	-	-	-	-	-	0,3599	68
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,5555	50	-	-	-	-	-	-	0,5555	50
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0898	13	-	-	-	-	-	-	0,0898	13
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0099	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,025	-	Река							
Итого по участку №114:					**1,0401**	**131**	-	-	-	-	-	-	**1,0052**	**131**
Участок 115 (86:08:0010301:12338)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,0693	14	-	-	-	-	-	-	0,0693	14
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,0456	4	-	-	-	-	-	-	0,0456	4
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0034	1	-	-	-	-	-	-	0,0034	1
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0019	-	Профиль							
Итого по участку №115:					**0,1202**	**19**	-	-	-	-	-	-	**0,1183**	**19**
Участок 116 (86:08:0010301:12342)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,179	34	-	-	-	-	-	-	0,179	34
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,3262	46	-	-	-	-	-	-	0,3262	46
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0357	-	Профиль							
Итого по участку №116:					**0,5409**	**80**	-	-	-	-	-	-	**0,5052**	**80**
Участок 117 (86:08:0010301:12339)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0172	2	-	-	-	-	-	-	0,0172	2
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0004		Профиль							
Итого по участку №117:					**0,0176**	**2**	-	-	-	-	-	-	**0,0172**	**2**
Участок 118 (86:08:0010301:12337)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,0126	-	Болото							
Итого по участку №118:					**0,0126**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 119 (86:08:0010301:12220)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0203	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Итого по участку №119:					**0,0203**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 120 (86:08:0010301:13596)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,1049		Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0044	-	Профиль							
Итого по участку №120:					**0,1093**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 121 (86:08:0010301:2314)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0270	-	Прочие земли (Аренда СПД)							

Итого по участку №121:					**0,0270**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 122 (86:08:0010301:13604)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,0312	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	0,0021	-	Дорога							
Итого по участку №122:					**0,0333**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 123 (86:08:0010301:10836)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	2	-	0,0882	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	27	-	0,0092	-	Профиль							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	28	-	0,0161	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,0974**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,0161**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №123					**0,1135**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 124 (86:08:0010301:2366)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32		0,0243		Трасса коммуникаций							
Итого по участку №124					**0,0243**									
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**345,52780**	**7364**	-	-	**5,8039**	**1050**	**18,4736**	**4487**	**10,4642**	**1827**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**525,77073**	**4137**	-	-	**0,0852**	**15**	**1,5331**	**111**	**29,6081**	**4011**
Всего по отводу:					**871,29853**	**11501**	-	-	**5,8891**	**1065**	**20,0067**	**4598**	**40,0723**	**5838**

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспе-вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Куть-Яхское участковое лесничество											
252	17	Эксплуатационные	С	10С	150	5Б	0,5				20
252	32		С	10С+Б+К+Е	170	5	0,5				100
252	33		К	4К3Е3Б+С+П	190	5	0,5			170	
252	34	Эксплуатационные	К	3К3Е4Б+П	170	5	0,5			170	
252	36	Водоохранная зона	К	3К3Е4Б+П	170	5	0,5			170	
252	37	Эксплуатационные	К	4К3Е3Б+С+П	190	5	0,5			170	
252	54		С	10С	150	5Б	0,5				20
284	12		С	8С2К	150	5Б	0,5				70
285	2		Б	6Б2К1Е1П+Е+К+П	130	3	0,7				210
285	6		К	4К1П4Б1Ос+Е	170	3	0,4			310	
285	7		К	4К2Е2П2Б+Ос	170	4	0,7			290	
285	14		Б	6Б2К1Е1П+Е+К+П	110	3	0,7				190
285	15		К	4К4С2Б+Е	150	5	0,5		120		
285	17		Б	8Б1К1П+Е	110	3	0,7				210
285	18		К	4К3П1Е2Б+П+Е	170	3	0,7			390	
285	19		Б	6Б2Е1К1П	110	3	0,8				210
285	20		К	3К2П1Е4Б+Ос	160	4	0,7		290		
285	21		С	7С2К1Б	150	5А	0,5				80
285	30		К	3К2Е2П2С1Б	170	4	0,7			270	

285	34		К	3К3Е2П2Б+Ос	190	4	0,7			320	
285	35	Эксплуатационные Водоохранная зона	Б	5Б1Ос2Е1П1К	130	3	0,5				220
285	36		К	3К1Е1П5Б	180	4	0,3			240	
285	37	Эксплуатационные	К	4К1П4Б1Ос	170	3	0,4			310	
285	47		Б	5Б1Ос2Е1П1К	130	3	0,5				220
286	14		Б	7Б2К1Е+Ос	110	4	0,7				160
286	16		К	4К3С3Б+Е	160	5	0,4		70		
286	17		К	3К2Е2П3Б	180	4	0,4			180	
286	21	Эксплуатационные	Е	4Е2К4Б+С	130	5	0,6				110
287	5		Е	5Е2К3Б+П	130	5	0,6				130
287	6		Е	6Е2П2Б+К	130	5	0,7				160
287	10		Б	7Б2Е1К+П+Ос	110	3	0,7				170
287	12		Е	4Е2П1К3Б	130	5	0,7				190
287	16		Е	3Е2К1П4Б+Ос	130	4	0,6				190
287	26		Б	7Б2К1Е+П+Ос	110	3	0,7				200
288	45		Б	7Б2Е1К	110	3	0,7				200
Пывъ-Яхское участковое лесничество											
275	8	Эксплуатационные	Б	7Б2Е1П	130	4	0,7				180
276	2		Е	4Е2П1К3Б	170	3	0,7				250
276	13		Б	6Б2К1Е1П+Ос	130	4	0,6				140
276	16		Б	7Б2Е1К+П	130	3	0,7				200
276	21		С	9С1К	130	5Б	0,5				60
276	25		Б	5Б1Ос2Е1С1К+П	110	3	0,7				170
276	27		С	10С+К	130	5Б	0,5				50
278	6		С	7С2К1Б	150	5	0,5				100
278	9		Е	3Е2К5Б	150	4	0,7				270
315	18		Б	7Б2Е1С+К+Ос	120	4	0,7				190
315	20		Б	7Б3Е	130	4	0,7				180
316	30		Б	7Б3Е+П+К+Ос	90	3	0,7				200
317	10		С	10С	150	5Б	0,5				60
317	13		Б	6Б2Е1С1К+П	130	3	0,6				150
317	26		Б	6Б2Е1П1К+П	130	3	0,6				160
318	10		Б	8Б1Е1П	140	4	0,7				180
321	14		С	7С3Б	130	5А	0,6				100
321	15		С	7С1К2Б	130	5А	0,4				60
322	6		С	7С1К2Б	130	5Б	0,5				50
322	7		С	10С	131	5Б	0,4				35
323	9	Эксплуатационные Водоохранная зона	К	3К2С2Е3Б	180	5А	0,3				50
356	2	Эксплуатационные	Б	6Б2С1К1С	110	3	0,5				200
356	6		Б	5Б1Ос2С1К1Е	130	4	0,6				130
356	33		Б	5Б1Ос2С1К1Е+К	130	3	0,5				110
357	4		К	3К3Е1П3Б+К	170	4	0,5			210	
357	9		Е	4Е1К4Б1Ос+С+К+Е	150	4	0,6				220
357	37		Б	6Б3Е1К+С+Ос	130	3	0,7				190
357	38	Эксплуатационные Водоохранная зона	Е	3Е2К5Б+К+Е	150	4	0,3				90
357	41	Эксплуатационные	Б	5Б4Ос1Е+К+К+Е	130	3	0,5				140
357	42		Б	6Б1К1С1Е1П+Ос	130	3	0,5				190
362	38	Защитные	К	4К2Е1П3Б	230	4	0,6				250
362	42	Защитные	К	4К2Е1П3Б	230	4	0,6				250
393	10	Защитные	С	10С	110	5Б	0,4			30	
393	12	Защитные	Б	10Б+Е+К	25	4	0,4		10		

393	15	Защитные	Б	10Б+Е+К	95	3	0,7				200
394	10	Защитные	С	8С2Б	120	5А	0,6				100

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	52	Квартальная просека	-	-
2	Нефтеюганское	Куть-Яхское	286	31	Квартальная просека	-	-
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	65	Квартальная просека	-	-
4	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	36	Квартальная просека	-	-
5	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	43	Квартальная просека	-	-
6	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	322	18	Квартальная просека	-	-
7	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	323	32	Квартальная просека	-	-

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	50	Дорога автомобильная	-	-
2	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	51	Дорога автомобильная	-	-
3	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	41	Дорога автомобильная	-	-
4	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	42	Дорога автомобильная	-	-
5	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	31	Дорога автомобильная	-	-
6	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	42	Трасса коммуникаций	-	-
7	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	44	Трасса коммуникаций	-	-
8	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	45	Трасса коммуникаций	-	-
9	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	52	Трасса коммуникаций	-	-
10	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	24	Трасса коммуникаций	-	-
11	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	38	Трасса коммуникаций	-	-
12	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	39	Трасса коммуникаций	-	-
13	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	40	Трасса коммуникаций	-	-
14	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	46	Трасса коммуникаций	-	-
15	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	48	Трасса коммуникаций	-	-
16	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	49	Трасса коммуникаций	-	-
17	Нефтеюганское	Куть-Яхское	286	29	Трасса коммуникаций	-	-
18	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	32	Трасса коммуникаций	-	-
19	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	34	Трасса коммуникаций	-	-
20	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	35	Трасса коммуникаций	-	-
21	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	17	Реконструкция нефтегазопроводных трубопроводов Западно-Салымского месторождения 2017-2018	-	-
22	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	23		-	-
23	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	24		-	-
24	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	36		-	-
25	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	37		-	-

26	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	59		-	-
27	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	42		-	-
28	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	8	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №66	-	-
29	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	11			
30	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	12			
31	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	13			
32	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	14			
33	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	26			
34	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	12			
35	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	17			
36	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	19			
37	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	6	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №154	-	-
38	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	13	Реконструкция нефтегазовых трубопроводов МНС-УПН	-	-
39	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	17		-	-
40	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	18		-	-
41	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	20		-	-
42	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	21		-	-
43	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	25		-	-
44	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	26		-	-
45	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	30		-	-
46	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	34		-	-
47	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	36		-	-
48	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	53		-	-
49	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	35		-	-
50	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	30	Обустройства Вадельпского месторождения. Карьер К-47	-	-
51	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	42		-	-
52	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	16		-	-
53	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	31		-	-
54	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	32		-	-
55	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	5		-	-
56	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	6		-	-
57	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	34		-	-
58	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	1		-	-
59	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	2		-	-
60	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	3		-	-
61	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	62		-	-
62	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	63		-	-
63	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	2	Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №67	-	-
64	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	3		-	-
65	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	4		-	-
66	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	5		-	-
67	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	6		-	-
68	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	9		-	-
69	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	10		-	-
70	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	12		-	-
71	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	13		-	-
72	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	14		-	-
73	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	15		-	-
74	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	16		-	-
75	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	20		-	-
76	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	26		-	-

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		756
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

77	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	28		-	-
78	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	32		-	-
79	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	34		-	-
80	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	278	2		-	-
81	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	6	Дорога	-	-
82	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	31	Дорога	-	-
83	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	21	Дорога	-	-
84	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	31	Дорога	-	-
85	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	30	Дорога	-	-
86	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	53	Дорога	-	-
87	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	54	Дорога	-	-
88	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	55	Дорога	-	-
89	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	5	Трасса коммуникаций	-	-
90	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	12	Трасса коммуникаций	-	-
91	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	25	Трасса коммуникаций	-	-
92	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	27	Трасса коммуникаций	-	-
93	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	29	Трасса коммуникаций	-	-
94	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	278	18	Трасса коммуникаций	-	-
95	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	28	Трасса коммуникаций	-	-
96	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	32	Трасса коммуникаций	-	-
97	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	20	Трасса коммуникаций	-	-
98	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	31	Трасса коммуникаций	-	-
99	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	29	Трасса коммуникаций	-	-
100	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	31	Трасса коммуникаций	-	-
101	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	319	3	Трасса коммуникаций	-	-
102	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	320	5	Трасса коммуникаций	-	-
103	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	321	23	Трасса коммуникаций	-	-
104	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	30	Трасса коммуникаций	-	-
105	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	34	Трасса коммуникаций	-	-
106	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	47	Трасса коммуникаций	-	-
107	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	52	Трасса коммуникаций	-	-
108	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	361	5	Трасса коммуникаций	-	-
109	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	362	44	Трасса коммуникаций	-	-
110	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	23	Трасса коммуникаций	-	-
111	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	275	8	Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №68	-	-
112	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	3		-	-
113	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	7		-	-
114	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	13		-	-
115	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	21	Обустройство Вадельтского месторождения. Южная часть	-	-
116	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	25		-	-
117	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	27		-	-
118	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	28		-	-
119	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	30		-	-
120	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	37		-	-
121	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	278	2	Реконструкция нефтегазовых трубопроводов Вадельтского месторождения	-	-
122	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	35	Обустройство Вадельтского месторождения. Куст скважин №62	-	-
123	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	10	Реконструкция трубопровода МНС-УПН	-	-
124	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	11		-	-
125	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	13		-	-
126	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	17		-	-

127	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	22		-	-
128	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	26		-	-
129	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	32		-	-
130	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	34		-	-
131	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	10		-	-
132	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	26		-	-
133	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	27		-	-
134	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	28		-	-
135	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	32		-	-
136	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	35		-	-
137	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	36		-	-
138	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	320	1	Обустройство Вадельпского месторождения	-	-
139	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	320	4		-	-
140	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	4	Реконструкция трубопровода МНС-УПН	-	-
141	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	8		-	-
142	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	9		-	-
143	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	15		-	-
144	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	20		-	-
145	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	39		-	-
146	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	362	41	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №59	-	-
147	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	362	43		-	-
148	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	362	45		-	-
149	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	7		-	-
150	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	12		-	-
151	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	13		-	-
152	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	18		-	-
153	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	20		-	-
154	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	21		-	-
155	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	22		-	-
156	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	32	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №58	-	-
157	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	33		-	-
158	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	363	37		-	-
159	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	4	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №59	-	-
160	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	7		-	-
161	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	10		-	-
162	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	23		-	-
163	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	24		-	-
164	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	25		-	-
165	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	26		-	-
166	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	27		-	-
167	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	30		-	-
168	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	31		-	-
169	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	10		-	-
170	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	12		-	-
171	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	13		-	-
172	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	15		-	-
173	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	17		-	-
174	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	28		-	-
175	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	29		-	-
176	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	30		-	-
177	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	4		-	-

178	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	10		-	-
179	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	19		-	-
180	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	21		-	-
181	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	23		-	-
182	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	395	14		-	-
183	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	395	31		-	-

7. Права третьих лиц нет

Арендодатель
Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		759
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 3
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

Расчет арендной платы по договору аренды лесного участка, заключенного в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

г. Пытъ-Ях *« 01 » апреля 2021 года*

Целевое назначение	Площадь	Категория земель	Ставка за 1га в год (Постан. Прав-ва РФ № 310 от 22.05.2007 г.)	Поправочный повышающий коэффициент при категории						Поправочный понижающий				Арендная плата по минимальным ставкам, (руб)
				Запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов	Запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов с ОЗУ	Запретные полосы вдоль ж/д путей общего польз-ия, федеральных а/д общего польз-ия, а/д общего польз-ия, нах-ся в собственности субъектов РФ	Запретные полосы вдоль автодорог и ж/д магистралей с ОЗУ	Защитные леса: орехово-промысловые зоны	Эксплуатационные леса	наождения	тары, вырубки, прогалины, пустыри, погибшие древостои	редины	нелесные земли	
защитные	1,7489	хвойные	2 249,14	-	-	-	-	3,5	-	1	-	-	-	13767,32
	0,1103	мягколиственные	2 157,12	-	-	-	-	3,5	-	1	-	-	-	832,76
	37,4911	нелесные	2 157,12	-	-	-	-	3,5	-	-	-	-	1	283054,81
эксплуатационные	40,5915	хвойные	2 249,14	-	-	-	-	-	2	1	-	-	-	182591,93
	23,5174	мягколиственные	2 157,12	-	-	-	-	-	2	1	-	-	-	101459,71
эксплуатационные	88,3936	нелесные	2 157,12	-	-	-	-	-	2	-	-	-	0,5	190675,60
	679,44573	нелесные	2 157,12	-	-	-	-	-	2	-	-	-	1	2931291,95
ИТОГО:	**871,29853**													3 703 674,08
Коэффициент индексации на 2021 г. (Постановление Правительства Российской Федерации от 11.11.2017г. №1363)														2,35
Арендная плата за 2021 год составляет: Восемь миллионов семьсот три тысячи шестьсот тридцать четыре рубля 09 коп.														8 703 634,09

«Ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности, применяются согласно постановлению Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

Ставки платы за единицу объема лесных ресурсов (за исключением древесины) и ставки платы за единицу площади лесного участка для аренды лесного участка, находящегося в федеральной собственности, установленные в 2007 году, применяются в 2021 году с коэффициентом 2,35 (Постановление Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363).

Арендная плата составляет:

- ***8 703 634,09 (восемь миллионов семьсот три тысячи шестьсот тридцать четыре рубля 09 коп.) в год.***

В том числе в федеральный бюджет:

- ***8 703 634,09 (восемь миллионов семьсот три тысячи шестьсот тридцать четыре рубля 09 коп.) в год.***

Арендодатель
Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Приложение № 4
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

Сроки внесения арендной платы за год

№ п/п	Арендная плата в части минимального размера			В том числе		
	Календарный план (срок внесения арендной платы устанавливается не позднее 15-го числа текущего месяца, количество сроков внесения арендной платы должно быть не менее 10 в год)	Оплачиваемый период	Арендная плата, установленная по договору аренды лесного участка, всего	в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации	в федеральный бюджет
1.	01.02.	Январь-Февраль	1406888,80	-	-	1406888,80
2.	01.03.	Март	739212,76	-	-	739212,76
3.	01.04.	Апрель	715367,19	-	-	715367,19
4.	01.05.	Май	739212,76	-	-	739212,76
5.	01.06.	Июнь	715367,19	-	-	715367,19
6.	01.07.	Июль	739212,76	-	-	739212,76
7.	01.08.	Август	739212,76	-	-	739212,76
8.	01.09.	Сентябрь	715367,19	-	-	715367,19
9.	01.10.	Октябрь	739212,76	-	-	739212,76
10.	01.11.	Ноябрь	715367,19	-	-	715367,19
11.	01.12.	Декабрь	739212,73	-	-	739212,73
Итого:			**8703634,09**	-	-	**8703634,09**

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы по договору аренды лесного участка (в части минимального размера платы):

Получатель УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (Департамент природных ресурсов Югры, л/с 04871D91453)

Казначейский счет 03100643000000018700

Банк РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК//УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре г.Ханты-Мансийск

БИК 007162163

ОКТМО 71818000 Нефтеюганское лесничество

КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

ИНН/КПП 8601001885 /860101001

Единый казначейский счет 401 028 102 453 700 000 07

Назначение платежа: плата за использование лесов в части, минимального размера арендной платы по договору аренды лесного участка № 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года, в целях ***строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов,*** Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество.

Арендодатель

Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор

Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		761
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 5
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

АКТ

приема-передачи лесного участка, переданного в аренду в целях использования лесов

для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

г. Пыть-Ях — *« 01 » апреля 2021 года*

(место)

Арендодатель в лице

начальника отдела –лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

(должность,

Николаева Андрея Ивановича

фамилия, имя, отчество)

и Арендатор в лице

руководителя отдела землеустройства Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал

(должность,

Кадасюка Вячеслава Валерьевича,

фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесного участка *первый* передал, а *второй* принял лесной участок общей площадью **871,29853** га под объект: **«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты»**

Местоположение лесного участка: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество в том числе:

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)	Площадь га	Целевое назначение лесов
86:08:0010301:13585/ 86/04/006/2020-04/00618	Куть-Яхское	252(42)	1,3256	эксплуатационные
86:08:0010301:2626 / 86/04/006/2020-04/00619	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (40,49)	4,3227	эксплуатационные
86:08:0010301:13583 / 86/04/006/2020-04/00620	Куть-Яхское	252(44,42,50,54,32,33,34,45,51) 285(35,40,42,47,37,20)	2,4701	эксплуатационные
86:08:0010301:13516 / 86/04/006/2020-04/00621	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	5,7076	эксплуатационные
86:08:0010301:13469 / 86/04/006/2020-04/00622	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	0,0796	эксплуатационные
86:08:0010301:2575 / 86/04/006/2020-04/00623	Куть-Яхское	252 (42)	0,5712	эксплуатационные
86:08:0010301:2537 / 86/04/006/2020-04/00624	Куть-Яхское	252 (42)	0,2380	эксплуатационные
86:08:0010301:2278 / 86/04/006/2020-04/00625	Куть-Яхское	252 (45)	0,0138	эксплуатационные
86:08:0010301:2279 / 86/04/006/2020-04/00626	Куть-Яхское	252 (45)	0,0122	эксплуатационные
86:08:0010301:2289 / 86/04/006/2020-04/00627	Куть-Яхское	252 (45)	0,0884	эксплуатационные
86:08:0010301:2296 / 86/04/006/2020-04/00628	Куть-Яхское	285 (40)	0,0152	эксплуатационные
86:08:0010301:2354 / 86/04/006/2020-04/00629	Куть-Яхское	285 (40)	0,0333	эксплуатационные
86:08:0010301:2353 / 86/04/006/2020-04/00630	Куть-Яхское	285 (40)	0,0917	эксплуатационные
86:08:0010301:2351 / 86/04/006/2020-04/00631	Куть-Яхское	285 (40,49)	0,0893	эксплуатационные
86:08:0010301:10936 / 86/04/006/2020-04/00632	Куть-Яхское	285 (40,41,49,37,39)	1,5408	эксплуатационные
86:08:0010301:2621/ 86/04/006/2020-04/00633	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,6362	эксплуатационные
86:08:0010301:2574 / 86/04/006/2020-04/00634	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,3260	эксплуатационные

86:08:0010301:10939 / 86/04/006/2020-04/00635	Куть-Яхское	285 (49)	0,0005	эксплуатационные
86:08:0010301:10938 / 86/04/006/2020-04/00636	Куть-Яхское	285 (6,7,14,15,51,52), 286 (14,16,17,21,31,32)	17,7966	эксплуатационные
86:08:0010301:13749 / 86/04/006/2020-04/00637	Куть-Яхское	284 (12,24), 285 (2,12,39,51)	7,8635	эксплуатационные
86:08:0010301:10930 / 86/04/006/2020-04/00638	Куть-Яхское	285 (39,41,49)	3,4970	эксплуатационные
86:08:0010301:10928 / 86/04/006/2020-04/00639	Куть-Яхское	285 (39)	0,0367	эксплуатационные
86:08:0010301:10940 / 86/04/006/2020-04/00640	Куть-Яхское	285 (49)	0,0731	эксплуатационные
86:08:0010301:13763 / 86/04/006/2020-04/00641	Куть-Яхское	284 (8,11,12,13,14,24,26), 285 (12,17,19,38,39)	27,7710	эксплуатационные
86:08:0010301:10916 / 86/04/006/2020-04/00642	Куть-Яхское	284 (12,24)	0,1387	эксплуатационные
86:08:0010301:13765 / 86/04/006/2020-04/00643	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29)	0,1890	эксплуатационные
86:08:0010301:2547 / 86/04/006/2020-04/00644	Куть-Яхское	286 (29)	0,0259	эксплуатационные
86:08:0010301:13762 / 86/04/006/2020-04/00645	Куть-Яхское	286 (29)	0,0276	эксплуатационные
86:08:0010301:2613 / 86/04/006/2020-04/00646	Куть-Яхское	287 (32)	14,1081	эксплуатационные
86:08:0010301:2609 / 86/04/006/2020-04/00647	Куть-Яхское	287 (32)	4,0681	эксплуатационные
86:08:0010301:2377 / 86/04/006/2020-04/00648	Куть-Яхское	287 (32)	3,4509	эксплуатационные
86:08:0010301:2484 / 86/04/006/2020-04/00649	Куть-Яхское	287 (32)	0,6495	эксплуатационные
86:08:0010301:13766/ 86/04/006/2020-04/00650	Куть-Яхское	287 (32,16)	0,9218	эксплуатационные
86:08:0010301:10721 / 86/04/006/2020-04/00651	Куть-Яхское	287 (32)	0,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:13755 / 86/04/006/2020-04/00652	Куть-Яхское	287 (31)	10,6989	эксплуатационные
86:08:0010301:10402 / 86/04/006/2020-04/00653	Куть-Яхское	255 (30,42), 256 (16,31,32) 287 (5,6,34), 288 (1,2,3,63,62)	10,3301	эксплуатационные
86:08:0010301:2632/ 86/04/006/2020-04/00654	Куть-Яхское	287 (26,32,34)	0,5300	эксплуатационные
86:08:0010301:2576 /86/04/006/2020-04/00655	Куть-Яхское	287 (32)	0,3580	эксплуатационные
86:08:0010301:2569 / 86/04/006/2020-04/00656	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	16,4365	эксплуатационные
86:08:0010301:2541/ 86/04/006/2020-04/00657	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	7,4641	эксплуатационные
86:08:0010301:2456 / 86/04/006/2020-04/00658	Куть-Яхское	287 (32)	0,1697	эксплуатационные
86:08:0010301:2462 / 86/04/006/2020-04/00659	Куть-Яхское	287 (32)	0,6569	эксплуатационные
86:08:0010301:13767 / 86/04/006/2020-04/00660	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,45,58)	5,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:13759 / 86/04/006/2020-04/00661	Куть-Яхское	287 (35), 288 (58)	0,0109	эксплуатационные
86:08:0010301:11614 / 86/04/006/2020-04/00662	Куть-Яхское	285 (17)	0,3282	эксплуатационные
86:08:0010301:10285 / 86/04/006/2020-04/00663	Куть-Яхское	288 (30)	0,0338	эксплуатационные
86:08:0010301:12336 / 86/04/006/2019-04/00321	Куть-Яхское	285 (17)	0,0484	эксплуатационные
86:08:0010301:2299 / 86/04/006/2020-04/00665	Куть-Яхское	285 (40)	0,0006	эксплуатационные
86:08:0010301:13606 / 86/04/006/2020-04/00666	Куть-Яхское	252 (17,23,24,36,37,59) 285 (6,13,17,18,20,21,25,26,30,34,36,49,50,53)	64,9908	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13,21,25,27,28,30,37), 318 (10,26,27,28,32,35,36), 317 (10,11,13,17,22,26,32,34), 316 (30,35), 357 (4,8,9,15,20,39,62,64,65)		эксплуатационные
86:08:0010301:13758 / 86/04/006/2020-04/00667	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (30,34,40,49)	13,2453	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,12), 277 (34)		эксплуатационные
86:08:0010301:13599 /	Куть-Яхское	252 (33,42,45), 285 (19,37,39,40,41,47,49)	87,1541	эксплуатационные

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		763
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

86:04:006/2020-04/00668	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12,13), 318 (29,30,31), 317 (20,21), 316 (31,32), 357 (47,52,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13775 / 86/04/006/2020-04/00669	Куть-Яхское	285 (39,46,47,49), 286 (29), 287 (32)	34,6348	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2492 / 86/04/006/2020-04/00670	Куть-Яхское	285 (39)	2,6303	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:13750 / 86/04/006/2020-04/00671	Куть-Яхское	285 (39,41)	3,3281	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (30,31)		эксплуатационные
86:08:0010301:2600 / 86/04/006/2020-04/00672	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	14,1156	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2453 / 86/04/006/2020-04/00673	Куть-Яхское	286 (29)	0,2116	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2564 / 86/04/006/2020-04/00674	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	6,2044	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2450 / 86/04/006/2020-04/00675	Куть-Яхское	286 (29)	0,7818	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:10663 / 86/04/006/2020-04/00676	Куть-Яхское	287 (2,3,4,5,6,9,10,12,13,14,15,16,20,26,28,32,34)	28,7725	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (2,18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13753/ 86/04/006/2020-04/00677	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35)	6,9427	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2577 / 86/04/006/2020-04/00678	Куть-Яхское	287 (32)	7,5913	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2585 / 86/04/006/2020-04/00679	Куть-Яхское	287 (32)	21,6928	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13584/ 86/04/006/2020-04/00680	Куть-Яхское	285 (17,20,30,51)	1,0650	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13), 318 (10,32,26,35,36), 317 (10,32), 357 (4,8,62,15,20)		эксплуатационные
86:08:0010301:12747 / 86/04/006/2019-08/00732	Куть-Яхское	285 (17)	0,0916	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	317 (26,32)		эксплуатационные
86:08:0010301:12039 / 86/04/006/2020-04/00682	Куть-Яхское	285 (20,34,51)	2,7658	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	357 (55), 317 (10,13,21), 318 (26,29,30,31,32,35,36), 276 (21,25,37)		эксплуатационные
86:08:0010301:13842 / 86/04/006/2020-04/00683	Куть-Яхское	252 (42,45,50,51), 284 (12), 285 (6,17,36,39,40,41,42, 46,49), 286 (29), 287 (5,6, 10,12,14,16,26,32), 288 (30,34,35)	50,4627	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (6,7,12,13), 277 (25,34), 278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13843 / 86/04/006/2020-04/00684	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (8,9,15,20,39,47,52,64), 278 (6,9,18), 277 (27,29), 319 (3), 320 (1,4,5), 321 (17,23),361 (5)	49,8660	эксплуатационные
86:08:0010301:13844 / 86/04/006/2020-04/00685	Куть-Яхское	285 (37,39,41,49)	54,8298	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (29,30,31,32), 317 (20,21), 316 (31,32,34), 357 (47,52,53,54,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13845 / 86/04/006/2020-04/00686	Пывъ-Яхское	361 (5), 363 (7,12,13,18,20,21,22,23,24,25,30,32, 33,37), 392 (4,7,10,20,23,24,25,26,27,30,31)	73,4771	эксплуатационные
		362 (44,38,41,42,43), 393 (10,12,13,15,17,28,29,30), 394 (4,10,19,21,23), 395 (14,31)		защитные
86:08:0010301:13593 / 86/04/006/2020-04/00687	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,3942	эксплуатационные
86:08:0010301:11339 / 86/04/006/2020-04/00688	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,1586	эксплуатационные
86:08:0010301:13863 / 86/04/006/2020-04/00689	Пывъ-Яхское	276 (12)	0,1601	эксплуатационные
86:08:0010301:2474 / 86/04/006/2020-04/00690	Пывъ-Яхское	278 (18)	3,9493	эксплуатационные
86:08:0010301:2481 / 86/04/006/2020-04/00691	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,4941	эксплуатационные
86:08:0010301:13751 / 86/04/006/2020-04/00692	Пывъ-Яхское	278 (18)	1,2394	эксплуатационные

86:08:0010301:2460 / 86/04/006/2020-04/00693	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,0299	эксплуатационные
86:08:0010301:13776 / 86/04/006/2020-04/00694	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	13,9310	эксплуатационные
86:08:0010301:13768 / 86/04/006/2020-04/00695	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	2,2122	эксплуатационные
86:08:0010301:13756 / 86/04/006/2020-04/00696	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,6124	эксплуатационные
86:08:0010301:13757/ 86/04/006/2020-04/00697	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,0471	эксплуатационные
86:08:0010301:13760 / 86/04/006/2020-04/00698	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	34,9708	эксплуатационные
86:08:0010301:13754 / 86/04/006/2020-04/00699	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	20,9614	эксплуатационные
86:08:0010301:10287 / 86/04/006/2020-04/00700	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1500	эксплуатационные
86:08:0010301:10286 / 86/04/006/2020-04/00701	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1000	эксплуатационные
86:08:0010301:3818 / 86/04/006/2020-04/00702	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,04963	эксплуатационные
86:08:0000000:31997 / 86/04/006/2020-04/00703	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (29), 319 (3)	4,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:3855 / 86/04/006/2020-04/00704	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,2236	эксплуатационные
86:08:0010301:3786 / 86/04/006/2020-04/00705	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,5216	эксплуатационные
86:08:0010301:13764 / 86/04/006/2020-04/00706	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,0006	эксплуатационные
86:08:0010301:3488 / 86/04/006/2020-04/00707	Пывъ-Яхское	362 (44,45)	0,1800	защитные
86:08:0010301:13761 / 86/04/006/2020-04/00708	Пывъ-Яхское	276 (13,37), 320 (1,5)	0,9635	эксплуатационные
86:08:0010301:2315 / 86/04/006/2020-04/00709	Пывъ-Яхское	276 (6,12)	0,1427	эксплуатационные
86:08:0010301:2316 / 86/04/006/2020-04/00710	Пывъ-Яхское	276 (6,12,13)	0,0728	эксплуатационные
86:08:0010301:10926 / 86/04/006/2020-04/00711	Пывъ-Яхское	275 (8), 276 (2,3,16,37)	9,8613	эксплуатационные
86:08:0010301:13605 / 86/04/006/2020-04/00712	Пывъ-Яхское	276 (5), 318 (29), 316 (32), 317 (20), 357 (47)	3,3032	эксплуатационные
86:08:0010301:11497 / 86/04/006/2020-04/00713	Пывъ-Яхское	275 (8)	0,0900	эксплуатационные
86:08:0010301:9880 / 86/04/006/2020-04/00714	Пывъ-Яхское	317 (20,21), 318 (30,31,26), 319 (3)	20,3069	эксплуатационные
86:08:0010301:9878 / 86/04/006/2020-04/00715	Пывъ-Яхское	316 (28), 317 (31,21,26)	9,3206	эксплуатационные
86:08:0010301:3487 / 86/04/006/2020-04/00716	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (47,52)	1,555	эксплуатационные
86:08:0010301:13587/ 86/04/006/2020-04/00717	Пывъ-Яхское	357 (42,52)	2,7902	эксплуатационные
86:08:0010301:13586 86/04/006/2020-04/00718	Пывъ-Яхское	357 (8,47)	0,7290	эксплуатационные
86:08:0010301:2272 / 86/04/006/2020-04/00719	Пывъ-Яхское	357 (47)	0,0375	эксплуатационные
86:08:0010301:13594 / 86/04/006/2020-04/00720	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0180	эксплуатационные
86:08:0010301:12460 / 86/04/006/2019-03/00292	Пывъ-Яхское	276 (13,21,25,27,30,37)	3,8366	эксплуатационные
86:08:0010301:13092 / 86/04/006/2019-11/01058	Пывъ-Яхское	315 (18,20,21), 356 (2,6,33,42,43)	12,1002	эксплуатационные
86:08:0010301:12641 / 86/04/006/2019-06/00572	Пывъ-Яхское	321 (22)	0,4269	эксплуатационные
86:08:0010301:12667 / 86/04/006/2019-06/00570	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,2230	эксплуатационные
86:08:0010301:12658 / 86/04/006/2019-006/00571	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,0038	эксплуатационные
86:08:0010301:12657 / 86/04/006/2019-06/00569	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20)	0,8632	эксплуатационные
86:08:0010301:12656 / 86/04/006/2019-05/00525	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20,25,28), 322 (6,7,14,16,17,18), 323 (9,11,25,31,32,33,24,27)	39,8472	эксплуатационные
86:08:0010301:12345 / 86/04/006/2019-04/00323	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5871	эксплуатационные

86:08:0010301:12746 / 86/04/006/2019-08/00733	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,62,64)	1,5502	эксплуатационные
86:08:0010301:12344 / 86/04/006/2019-04/00327	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	0,5084	эксплуатационные
86:08:0010301:12343 / 86/04/006/2019-04/00328	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	1,0401	эксплуатационные
86:08:0010301:12338 / 86/04/006/2019-04/00329	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61)	0,1202	эксплуатационные
86:08:0010301:12342/ 86/04/006/2019-04/00324	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5409	эксплуатационные
86:08:0010301:12339/ 86/04/006/2019-04/00325	Пывъ-Яхское	357 (41,62)	0,0176	эксплуатационные
86:08:0010301:12337 / 86/04/006/2019-04/00322	Пывъ-Яхское	318 (32)	0,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:12220 / 86/04/006/2019-01/00128	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0203	эксплуатационные
86:08:0010301:13596/ 86/04/006/2020-04/00737	Пывъ-Яхское	357 (15,62)	0,1093	эксплуатационные
86:08:0010301:2314 / 86/04/006/2020-04/00738	Пывъ-Яхское	276 (13)	0,0270	эксплуатационные
86:08:0010301:13604/ 86/04/006/2020-04/00739	Пывъ-Яхское	357 (47,55)	0,0333	эксплуатационные
86:08:0010301:10836/ 86/04/006/2021-03/00233	Пывъ-Яхское	278 (2,27)	0,1135	эксплуатационные
	Куть-Яхское	287 (28)		
86:08:0010301:2366 / 86/04/006/2021-03/00221	Куть-Яхское	287 (32)	0,0243	эксплуатационные
Всего:			**871,29853**	

Характеристика лесного участка

1. Распределение земель (га)

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Куть-Яхское участковое лесничество										
345,5278	34,7417	-	-	-	**34,7417**	24,6214	0,0331	1,9442	284,1874	**310,7861**
Пывъ-Яхское участковое лесничество										
Эксплуатационные леса										
486,42043	29,3672	-	-	-	**29,3672**	30,4975	0,0406	31,2568	395,25833	**457,05323**
Защитные леса										
39,35030	1,8592	-	-	-	**1,8592**	-	-	-	37,4911	**37,4911**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству										
525,77073	31,2264	-	-	-	**31,2264**	30,4975	0,0406	31,2568	432,74943	**494,54433**
Всего по отводу										
871,29853	65,9681	-	-	-	**65,9681**	55,1189	0,0737	33,201	716,93683	**805,33043**

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)							
						Молодняки		Средне-возрастные		Приспевающие		Спелые и перестойные	
1	2	3	4	5	6	7		8		9		10	
Коридор коммуникаций													
Участок 1(86:08:0010301:13585)													
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*42*	*-*	*1,3256*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Итого по участку №1:					***1,3256***	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*
Участок 2 (86:08:0010301:2626)													
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*42*	*-*	*2,2762*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*45*	*-*	*0,6008*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*285*	*40*	*-*	*0,7265*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*285*	*49*	*-*	*0,7191*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Итого по участку №2:					***4,3226***	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*
Участок 3 (86:08:0010301:13583)													
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*44*	*-*	*0,2853*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*42*	*-*	*0,3043*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*50*	*-*	*0,0253*	*-*		*Дорога автомобильная*					
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*54*	*С*	*0,0555*	*1*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,0555*	*1*
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*32*	*С*	*0,1978*	*20*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,1978*	*20*
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*252*	*33*	*К*	*0,1798*	*31*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,1798*	*31*	*-*	*-*
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*34*	*К*	*0,1659*	*28*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,1659*	*28*	*-*	*-*
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*45*	*-*	*0,1667*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*51*	*-*	*0,0052*	*-*		*Дорога автомобильная*					
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*285*	*35*	*Б*	*0,0999*	*22*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,0999*	*22*	*-*	*-*
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*285*	*40*	*-*	*0,1131*	*-*		*Трасса коммуникаций*					
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*285*	*42*	*-*	*0,0042*	*-*		*Дорога автомобильная*					
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*285*	*47*	*Б*	*0,0086*	*2*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*0,0086*	*2*
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*285*	*37*	*К*	*0,6185*	*192*	*-*	*-*	*0,6185*	*192*	*-*	*-*	*-*	*-*
Эксплуатационные	*Куть-Яхское*	*285*	*20*	*К*	*0,24*	*70*	*-*	*-*	*0,24*	*70*	*-*	*-*	*-*	*-*
Итого по участку №3:					***2,4701***	***366***	*-*	*-*	***0,8585***	***262***	***0,3457***	***59***	***0,3618***	***45***
Участок 4 (86:08:0010301:13516)													
Эксплуатационные Водоохранная зона	*Куть-Яхское*	*252*	*44*	*-*	*2,6833*	*-*		*Трасса коммуникаций*					

Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	52	-	0,7884	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	48	-	0,7997	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,057	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,0778	17	-	-	-	-	-	-	0,0778	17	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1627	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,1387	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №4:					**5,7076**	**17**	-	-	-	-	-	-	**0,0778**	**17**	
Участок 5 (86:08:0010301:13469)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	44	-	0,0355	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	52	-	0,0119	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	48	-	0,014	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0156	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,0004	1	-	-	-	-	-	-	0,0004	1	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,0011	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0009	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №5:					**0,0794**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0004**	**1**	
Участок 6 (86:08:0010301:2575)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,5712	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №6:					**0,5712**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 7 (86:08:0010301:2537)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,2380	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №7:					**0,2380**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 8 (86:08:0010301:2278)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0138	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №8:					**0,0138**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 9 (86:08:0010301:2279)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0122	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №9:					**0,0122**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 10 (86:08:0010301:2289)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,0884	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №10:					**0,0884**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 11 (86:08:0010301:2296)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0152	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №11:					**0,0152**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 12 (86:08:0010301:2354)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0333	-	Трасса коммуникаций								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		768
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Итого по участку №12:					**0,0333**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 13 (86:08:0010301:2353)														
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0917	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №13:					**0,0917**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 14 (86:08:0010301:2351)														
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,079	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0103	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №14:					**0,0893**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 15 (86:08:0010301:10936)														
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0496	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1033	-	Дорога автомобильная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	1,305	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0272	8	-	-	0,0272	8	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0557	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №15:					**1,5408**	**8**	-	-	0,0272	8	-	-	-	-
Участок 16 (86:08:0010301:2621)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	0,0012	1	-	-	-	-	0,0012	1	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,2017	63	-	-	0,2017	63	-	-	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,0021	1	-	-	-	-	0,0021	1	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,2261	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,2051	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №16:					**0,6362**	**65**	-	-	**0,2017**	**63**	**0,0033**	**2**	-	-
Участок 17 (86:08:0010301:2574)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	0,0014	1	-	-	-	-	0,0014	1	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0587	18	-	-	0,0587	18	-	-	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,003	1	-	-	-	-	0,003	1	-	-
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0972	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,1657	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №17:					**0,326**	**20**	-	-	**0,0587**	**18**	**0,0044**	**2**	-	-
Участок 18 (86:08:0010301:10939)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0005	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №18:					**0,0005**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 19 (86:08:0010301:10938)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	К	3,4691	1075	-	-	-	-	3,4691	1075	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	7	К	3,8916	1129	-	-	-	-	3,8916	1129	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	14	Б	2,4873	473	-	-	-	-	-	-	2,4873	473
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	15	К	0,4593	55	-	-	0,4593	55	-	-	-	-

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,336	-	Профиль							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	52	-	0,0023	-	Просека квартальная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	14	Б	0,032	5	-	-	-	-	-	-	0,032	5
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	16	К	1,7854	125	-	-	1,7854	125	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	17	К	5,2901	952	-	-	-	-	5,2901	952	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	21	Е	0,0015	1	-	-	-	-	-	-	0,0015	1
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	31	-	0,0308	-	Просека квартальная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	32	-	0,0112	-	Профиль							
Итого по участку №19:					**17,7966**	**3815**	-	-	**2,2447**	**180**	**12,6508**	**3156**	**2,5208**	**479**
Участок 20 (86:08:0010301:13749)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	С	0,1407	10	-	-	-	-	-	-	0,1407	10
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	0,1125	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	2	Б	1,0295	216	-	-	-	-	-	-	1,0295	216
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	12	К	1,5986	272	-	-	1,5986	272	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	4,7422	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,24	-	Профиль							
Итого по участку №20:					**7,8635**	**498**	-	-	**1,5986**	**272**	-	-	**1,1702**	**226**
Участок 21 (86:08:0010301:10930)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	2,2472	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,6333	-	Дорога автомобильная							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,6166	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №21:					**3,4971**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 22 (86:08:0010301:10928)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0367	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №22:					**0,0367**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 23 (86:08:0010301:10940)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0731	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №23:					**0,0731**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 24 (86:08:0010301:13763)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	8	-	0,1183	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	11	-	0,5968	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	-	0,4436	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	13	-	0,5754	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	14	-	0,3748	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	16,17	-	Трасса коммуникаций							

Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	26	-	0,0226	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	12	-	0,2573	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,2929	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	19	-	1,1707	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	38	-	7,4000	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,3486	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №24:					**27,7710**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 25 (86:08:0010301:10916)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	С	0,0212	1	-	-	-	-	-	-	0,0212	1	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	24	-	0,1175	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №25:					**0,1387**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0212**	**1**	
Участок 26 (86:08:0010301:13765)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,0408	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,1482	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №26:					**0,1890**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 27 (86:08:0010301:2547)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0259	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №27:					**0,0259**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 28 (86:08:0010301:13762)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0276	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №28:					**0,0276**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 29 (86:08:0010301:2613)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	14,1081	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №29:					**14,1081**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 30 (86:08:0010301:2609)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	4,0681	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №30:					**4,0681**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 31 (86:08:0010301:2377)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	3,4509	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №31:					**3,4509**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 32 (86:08:0010301:2484)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,6495	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №32:					**0,6495**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 33(86:08:0010301:13766)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,9053	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	Е	0,0165	3	-	-	-	-	-	-	0,0165	3	
Итого по участку №33:					**0,9218**	**3**	-	-	-	-	-	-	**0,0165**	**3**	
Участок 34 (86:08:0010301:10721)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,3000	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №34:					**0,3000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		771
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Участок 35 (86:08:0010301:13755)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	31	-	10,6989	-	Дорога автомобильная								
Итого по участку №35:					**10,6989**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 36 (86:08:0010301:10402)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	255	30	-	1,0011	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	255	42	-	0,0135	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	16	-	0,9126	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	31	-	0,0836	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	256	32	-	0,0095	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	-	1,9351	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	-	0,6701	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	0,102	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	1	-	0,9346	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	2	-	2,086	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	3	-	2,1774	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	63	-	0,0097	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	62	-	0,3949	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №36:					**10,3301**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 37 (86:08:0010301:2632)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	Б	0,1062	21	-	-	-	-	-	-	0,1062	21	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,415	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	0,0088	-	Профиль								
Итого по участку №37:					**0,53**	**21**	-	-	-	-	-	-	**0,1062**	**21**	
Участок 38 (86:08:0010301:2576)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,3580	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №38:					**0,3580**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 39 (86:08:0010301:2569)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	9,1163	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	7,223	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0631	-	Зимник								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0341	-	Зимник								
Итого по участку №39:					**16,4365**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 40 (86:08:0010301:2541)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	4,5871	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	2,8337	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0342	-	Зимник								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		772
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0091	-	Зимник								
Итого по участку №40:					**7,4641**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 41 (86:08:0010301:2456)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,1697	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №41:					**0,1697**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 42 (86:08:0010301:2462)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,6569	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №42:					**0,6569**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 43 (86:08:0010301:13767)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,4844	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	2,4784	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	45	Б	0,0052	1	-	-	-	-	-	-	0,0052	1	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,0446	-	Зимник								
Итого по участку №43:					**5,0126**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,0052**	**1**	
Участок 44 (86:08:0010301:13759)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	35	-	0,0019	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	58	-	0,009	-	Зимник								
Итого по участку №44:					**0,0109**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 45 (86:08:0010301:11614)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,3282	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №45:					**0,3282**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 46 (86:08:0010301:10285)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0300	-	Зимник								
Итого по участку №46:					**0,0300**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 47 (86:08:0010301:12336)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,0484	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №47:					**0,0484**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 48 (86:08:0010301:2299)															
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0006	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №48:					**0,0006**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 49 (86:08:0010301:13606)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	17	С	0,4544	10	-	-	-	-	-	-	0,4544	10	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	17	-	0,3257	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	23	-	0,0008	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	24	-	0,4869	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	36	К	0,0921	15	-	-	-	-	0,0921	15	-	-	
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	36	-	0,2395	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	37	К	0,5426	92	-	-	-	-	0,5426	92	-	-	

Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	37	-	1,3928	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	59	-	0,0981	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	-	6,2892	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	13	-	0,4476	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	1,2801	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	18	К	0,1085	42	-	-	-	-	0,1085	42	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	18	-	1,1627	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	-	2,3019	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,1238	36	-	-	0,1238	36	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	21	С	0,0602	5	-	-	-	-	-	-	0,0602	5	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	21	-	0,4418	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	25	-	0,6902	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	26	-	0,0954	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	-	1,1207	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	К	1,6935	457	-	-	-	-	1,6935	457	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	К	0,2448	78	-	-	-	-	0,2448	78	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	-	0,7923	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	-	1,1468	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,2835	68	-	-	-	-	0,2835	68	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,0157	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	50	-	0,3503	-	Река								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	53	-	0,6312	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,5699	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	4,5983	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	21	-	4,5691	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	25	-	1,6438	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	27	-	2,3316	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	28	-	0,2183	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	30	-	2,436	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,4532	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	10	-	0,4404	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,0029	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	27	-	0,0418	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	28	-	1,403	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	6,1361	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	35	-	0,162	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	36	-	0,004	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	10	-	1,6976	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	11	-	0,622	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	13	-	1,0864	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	17	-	2,6488	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	22	-	0,4595	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	26	-	2,9065	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	32	-	0,34	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	34	-	0,0054	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	30	Б	0,4492	90	-	-	-	-	-	-	0,4492	90	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	35	-	0,0212	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	-	1,7683	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	3,122	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	-	0,8308	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,0769	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,1973	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	39	-	0,7172	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0067	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,099	-	Река								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	65	-	0,0165	-	Просека квартальная								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**22,9131**	**803**	-	-	**0,1238**	**36**	**2,965**	**752**	**0,5146**	**15**	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**42,0817**	**90**	-	-	-	-	-	-	**0,4492**	**90**	
Итого по участку №49:					**64,9948**	**893**	-	-	**0,1238**	**36**	**2,965**	**752**	**0,9638**	**105**	
Участок 50 (86:08:0010301:13758)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	1,9294	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,4274	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	-	0,1982	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	-	0,4187	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,6046	-	Трасса коммуникаций								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		775
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	8,4395	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	1,1933	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,019	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	34	-	0,0188	-	Прочие земли								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					12,0178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					1,2311	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №50:					**13,2489**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 51 (86:08:0010301:13599)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	33	К	1,7773	302	-	-	-	-	1,7773	302	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	0,9869	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	1,6877	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	19	Б	0,0253	5	-	-	-	-	-	-	0,0253	5	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,0477	15	-	-	0,0477	15	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,2692	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	1,4677	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	1,9089	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,3235	71	-	-	-	-	-	-	0,3235	71	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	21,7824	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	11,9487	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	1,1175	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	9,1487	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,6892	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	5,7841	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	1,0248	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	3,6885	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	11,8139	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	1,3195	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	31	-	0,1673	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	1,2692	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	6,5191	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,0997	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	1,2632	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,0241	-	Река								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**31,2766**	**393**	-	-	**0,0477**	**15**	**1,7773**	**302**	**0,3488**	**76**	

Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**55,8775**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №51:					**87,1541**	**393**	-	-	**0,0477**	**15**	**1,7773**	**302**	**0,3488**	**76**
Участок 52 (86:08:0010301:13775)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	10,4522	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,5652	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	47	Б	0,1337	29	-	-	-	-	-	-	0,1337	29
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	5,2813	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	3,165	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,8832	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,8563	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0078	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	9,1055	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	4,1846	-	Трасса коммуникаций							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**20,4806**	**29**	-	-	-	-	-	-	**0,1337**	**29**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**14,1542**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №52:					**34,6348**	**29**	-	-	-	-	-	-	**0,1337**	**29**
Участок 53 (86:08:0010301:2492)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,1511	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,017	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0022	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	1,8976	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,5624	-	Трасса коммуникаций							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,1511	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					2,4792	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №53:					**2,6303**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 54 (86:08:0010301:13750)														
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	0,0061	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,0053	-	Дорога автомобильная							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	0,1711	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	1,8172	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,563	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,739	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	0,0264	-	Трасса коммуникаций							
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,0114	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					3,3167	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №54:					**3,3281**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 55 (86:08:0010301:2600)														

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		777
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,6648	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	5,8502	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,5974	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	5,0032	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					9,1124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					5,0032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №55:					**14,1156**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 56 (86:08:0010301:2453)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,0202	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,1914	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,0202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					0,1914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №56:					**0,2116**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 57 (86:08:0010301:2564)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,214	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	2,7067	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	1,3081	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	1,9756	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					4,2288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					1,9756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №57:					**6,2044**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 58 (86:08:0010301:2450)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	0,6271	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,1547	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,6271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					0,1547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №58:					**0,7818**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 59 (86:08:0010301:10663)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	2	-	1,5682	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	3	-	7,7482	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	4	-	1,4556	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	-	0,0122	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	-	1,3249	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	9	-	1,2871	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	10	-	1,9895	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	12	-	3,8414	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	13	-	1,2719	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	14	-	3,152	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	15	-	0,3205	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	-	0,6617	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	20	-	2,2973	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	-	0,3317	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	28	-	0,351	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,0065	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	34	-	1,0349	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	2	-	0,0237	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0942	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**28,6546**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,1179**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №59:					**28,7725**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 60 (86:08:0010301:13753)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	2,5902	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	1,4012	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	2,9513	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					3,9914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					2,9513	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №60:					**6,9427**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 61 (86:08:0010301:2577)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,4008	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	7,1905	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					0,4008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					7,1905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №61:					7,5913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 62 (86:08:0010301:2585)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	1,0464	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	20,6464	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					1,0464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					20,6464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №62:					**21,6928**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 63 (86:08:0010301:13584)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	Б	0,098	21	-	-	-	-	-	-	0,098	21	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,0117	3	-	-	0,0117	3	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	30	К	0,1012	27	-	-	-	-	0,1012	27	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,0013	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0093	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	Б	0,1099	15	-	-	-	-	-	-	0,1099	15	

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,02	-	Прочие земли (Аренда СПД)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	10	Б	0,0653	12	-	-	-	-	-	-	0,0653	12
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,0497	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,0128	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	35	-	0,006	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	36	-	0,0011	-	Просека квартальная									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	10	С	0,0103	1	-	-	-	-	-	-	0,0103	1
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	32	-	0,0071	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	К	0,1611	34	-	-	-	-	0,1611	34	-	-
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	4	-	0,0336	-	Прочие земли (Аренда СПД)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	0,0853	-	Прочие земли (Аренда СПД)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,018	-	Профиль									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,176		Прочие земли (Аренда СПД)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,0873	-	Прочие земли (Аренда СПД)									
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,2122**	**51**	-	-	**0,117**	**3**	**0,1012**	**27**	**0,0980**	**21**		
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,8528**	**62**	-	-	-	-	**0,1611**	**61**	**0,1855**	**28**		
Итого по участку №63:					**1,065**	**113**	-	-	**0,117**	**3**	**0,2623**	**61**	**0,2835**	**49**		
Участок 64 (86:08:0010301:12747)																
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	Б	0,002	1	-	-	-	-	-	-	0,002	1		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	26	Б	0,0787	13	-	-	-	-	-	-	0,0787	13		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	32	-	0,0109	-	Профиль									
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,002**	**1**	-	-	-	-	-	-	**0,002**	**1**		
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,0896**	**13**	-	-	-	-	-	-	**0,0787**	**13**		
Итого по участку №64:					**0,0916**	**14**	-	-	-	-	-	-	**0,0807**	**14**		
Участок 65 (86:08:0010301:12039)																
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	0,0659	-	Дорога									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	10	С	0,0135	1	-	-	-	-	-	-	0,0135	1		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	13	Б	0,5252	79	-	-	-	-	-	-	0,5252	79		
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,8614	-	Дорога									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,01	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	0,0594	-	Трасса коммуникаций									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,0916	-	Дорога									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	0,0191	-	Трасса коммуникаций									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,018	-	Болото									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	35	-	0,004	-	Профиль									

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	36	-	0,0015	-	Просека квартальная								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	21	С	0,0709	4	-	-	-	-	-	-	0,0709	4
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	25	Б	0,4285	76	-	-	-	-	-	-	0,4285	76
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0245	-	Профиль								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	20	К	0,0651	18	-	-	0,0651	18	-	-	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	34	К	0,4872	156	-	-	-	-	0,4872	156	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	51	-	0,02	-	Профиль								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,5723**	**174**	-	-	**0,0651**	**18**	**0,4872**	**156**	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**2,1935**	**160**	-	-	-	-	-	-	**1,0381**	**160**
Итого по участку №65:					**2,7658**	**334**	-	-	**0,0651**	**18**	**0,4872**	**156**	**1,0381**	**160**
Участок 66 (86:08:0010301:13842)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	42	-	1,5417	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	45	-	0,1712	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	50	-	2,0697	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	252	51	-	0,7058	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	284	12	-	0,1024	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	6	-	0,422	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	17	-	0,0113	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	36	К	0,0388	9	-	-	-	-	0,0388	9	-	-
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	5,2265	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	40	-	0,0954	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	0,1419	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Куть-Яхское	285	42	-	0,4544	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	46	-	0,4152	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	1,3063	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	286	29	-	1,5291	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	5	Е	0,5634	73	-	-	-	-	-	-	0,5634	73
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	6	Е	0,8165	131	-	-	-	-	-	-	0,8165	131
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	10	Б	0,6994	119	-	-	-	-	-	-	0,6994	119
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	12	Е	2,0974	398	-	-	-	-	-	-	2,0974	398
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	14		1,9442		Болото								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	16	Е	0,9445	179	-	-	-	-	-	-	0,9445	179
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	26	Б	0,0657	13	-	-	-	-	-	-	0,0657	13

Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	24,6175	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	34	-	3,1	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	35	-	0,3637	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32	-	0,1563	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	288	30	-	0,0338	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0049	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0023	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0979	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,0428	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0255	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	25	-	0,3281	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	34	-	0,2812	-	Прочие земли								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0459	-	Трасса коммуникаций								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**49,6341**	**922**	-	-	-	-	**0,0388**	**9**	**5,1869**	**913**	
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,8286**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по участку №66:					**50,4627**	**922**	-	-	-	-	**0,0388**	**9**	**5,1869**	**913**	
Участок 67 (86:08:0010301:13843)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	30	-	3,9085	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	356	34	-	1,066	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	8	-	0,1008	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	-	0,0706	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	9	Е	0,0706	15	-	-	-	-	-	-	0,0706	15	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	20	-	0,1429	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	39	-	0,124	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	13,6491	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,1323	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,003	-	Река								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	2,5545	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	29	-	14,8887	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	6	С	0,116	12	-	-	-	-	-	-	0,116	12	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	6	-	0,0872	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	9	Е	0,0466	13	-	-	-	-	-	-	0,0466	13	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	3,7094	-	Трасса коммуникаций								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	1,3277	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,0208	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	4	-	0,0026	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	6,4905	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	17	-	0,121	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	0,3683	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,1908	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	0,6741	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №67:					**49,8660**	**40**	-	-	-	-	-	-	**0,2332**	**40**	
Участок 68 (86:08:0010301:13844)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	37	К	0,5662	175	-	-	0,5662	175	-	-	-	-	
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39	-	1,1306	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	41	-	7,4435	-	Дорога автомобильная								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	49	-	0,4398	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	4,2566	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	6,7463	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	6,1722	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	2,7875	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	3,1303	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	2,7022	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,2264	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	7,4175	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	3,2133	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	31	-	0,3327	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	0,7478	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	34	-	0,0021	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	4,5168	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,2191	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	53	-	0,5	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	54	-	0,3051	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	1,9688	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,005	-	Река								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**9,5801**	**175**	-	-	**0,5662**	**175**	-	-	-	-	

Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**45,2497**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №68:					**54,8298**	**175**	-	-	**0,5662**	**175**	-	-	-	-	-
Участок 69 (86:08:0010301:13845)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	11,4367	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	7	-	0,6041	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	12	-	0,0347	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	13	-	0,6888	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	18	-	0,3607	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	20	-	0,3861	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	21	-	0,1195	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	22	-	0,2419	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	23	-	7,7	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	24	-	0,7	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	25	-	0,4	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	30	-	0,4	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	363	32	-	1,2693	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	33	-	0,0626	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	363	37	-	0,4294	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	44		16,0593	-	Трасса коммуникаций								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	38	К	0,031	8	-	-	-	-	-	-	0,031	8	
Защитные	Пывъ-Яхское	362	41	-	0,0592	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	362	42	К	0,3493	87	-	-	-	-	-	-	0,3493	87	
Защитные	Пывъ-Яхское	362	43	-	0,1511	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	4	-	0,1479	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	7	-	0,1672	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	10	-	0,0645	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	20	-	0,8567	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	23	-	3,7484	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	24	-	0,1027	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	25	-	2,1863	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	26	-	0,482	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	27	-	1,3731	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	30	-	0,047	-	Прочие земли (Аренда СПД)								

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	392	31	-	0,2972	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	10	С	0,581	17	-	-	-	-	0,581	17	-	-
Защитные	Пывъ-Яхское	393	10	-	1,4949	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	12	Б	0,0852	15	-	-	0,0852	15	-	-	-	-
Защитные	Пывъ-Яхское	393	12	-	0,1879	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	13	-	7,1218	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	15	Б	0,0251	4	-	-	-	-	-	-	0,0251	4
Защитные	Пывъ-Яхское	393	15	-	0,2016	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	17	-	0,1069	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	28	-	0,3555	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	29	-	0,2322	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	393	30	-	0,0048	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	4	-	8,1338	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	10	С	0,7876	59	-	-	-	-	0,7876	59	-	-
Защитные	Пывъ-Яхское	394	10	-	0,7871	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	19	-	0,4296	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	21	-	0,0046	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	394	23	-	0,2565	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	395	14	-	1,6663	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Защитные	Пывъ-Яхское	395	31	-	0,058	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №69:					**73,4771**	**190**	-	-	**0,0852**	**15**	**1,3686**	**76**	**0,4054**	**99**
Участок 70 (86:08:0010301:13593)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,3939	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0003	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №70:					**0,3942**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 71 (86:08:0010301:11339)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,158	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0006	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №71:					**0,1586**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 72 (86:08:0010301:13863)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,1601	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №72:					**0,1601**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 73 (86:08:001031:2474)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	3,9493	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №73:					**3,9493**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Участок 74 (86:08:0010301:2481)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,4941	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №74:					**0,4941**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 75 (86:08:0010301:13751)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	1,2394	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №75:					**1,2394**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 76 (86:08:0010301:2460)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,0299	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №76:					**0,0299**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 77 (86:08:0010301:13776)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	5,9369	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	7,9941	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №77:					**13,9310**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 78 (86:08:0010301:13768)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,8204	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	1,3918	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №78:					**2,2122**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 79 (86:08:0010301:13756)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	0,6124	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №79:					**0,6124**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 80 (86:08:0010301:13757)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	27	-	0,0472	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №80:					**0,0472**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 81 (86:08:0010301:13760)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	9,7017	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	17,6147	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	7,1121	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,04	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	0,5023	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №81:					**34,9708**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 82 (86:08:0010301:13754)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	4,7056	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	12,6438	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	23	-	2,4196	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,0055	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	361	5	-	1,1869	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №82:					**20,9614**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 83 (86:08:0010301:10287)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,1500	-	Трасса коммуникаций								

Итого по участку №83:					**0,1500**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 84 (86:08:0010301:10286)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,1000	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №84:					**0,1000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 85 (86:08:0010301:3818)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	0,04963	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №85:					**0,04963**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 86(86:08:0000000:31997)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	18	-	1,0484	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	277	29	-	3,1113	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	0,1403	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №86:					**4,3000**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 87 (86:08:0010301:3855)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,2236	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №87:					**0,2236**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 88 (86:08:0010301:3786)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,5216	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №88:					**0,5216**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 89 (86:08:0010301:13764)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,0006	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №89:					**0,0006**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 90 (86:08:0010301:3488)														
Защитные	Пывъ-Яхское	362	44	-	0,0407	-	Трасса коммуникаций							
Защитные	Пывъ-Яхское	362	45	-	0,1393	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Итого по участку №90:					**0,1800**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 91 (86:08:0010301:13761)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,6139	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0076	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	1	-	0,3368	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	320	5	-	0,0052	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №91:					**0,9635**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 92 (86:08:0010301:2315)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0033	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,1394	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №92:					**0,1427**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 93 (86:08:0010301:2316)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	6	-	0,0008	-	Дорога							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	12	-	0,0474	-	Трасса коммуникаций							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0246	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Итого по участку №93:					**0,0728**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Участок 94 (86:08:0010301:10926)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	275	8	-	0,1647	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	2	Е	1,2414	311	-	-	-	-	-	-	1,2414	311	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	3	-	7,8978	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	16	Б	0,5561	111	-	-	-	-	-	-	0,5561	111	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	37	-	0,0013	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №94:					**9,8613**	**422**	-	-	-	-	-	-	**1,7975**	**422**	
Участок 95 (86:08:0010301:13605)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5	-	1,2118	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29	-	0,6509	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	0,9006	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32	-	0,1124	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,4275	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №95:					**3,3032**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 96 (86:08:0010301:11497)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	275	8	Б	0,0900	16	-	-	-	-	-	-	0,0900	16	
Итого по участку №96:					**0,0900**	**16**	-	-	-	-	-	-	**0,0900**	**16**	
Участок 97 (86:08:0010301:9880)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20	-	0,0485	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,0322	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	30	-	0,0143	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	31	-	18,7638	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	26	-	0,0161	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	319	3	-	1,432	-	Трасса коммуникаций								
Итого по участку №97:					**20,3069**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 98 (86:08:0010301:9878)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	28	-	3,7	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	31	-	5,5	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	21	-	0,0736	-	Дорога								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	26	-	0,0470	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №98:					**9,3206**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Участок 99 (86:08:0010301:3487)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	356	30	-	0,1915	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	356	34	-	0,134	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	1,2131	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	52	-	0,0164	-	Трасса коммуникаций								

Итого по участку №99:					**1,555**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 100 (86:08:0010301:13587)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	357	42	Б	1,9218	365	-	-	-	-	-	-	1,9218	365
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пыв-Яхское	357	52	-	0,8684	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №100:					**2,7902**	**365**	-	-	-	-	-	-	**1,9218**	**365**
Участок 101 (86:08:0010301:13586)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	357	8	-	0,4016	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	357	47	-	0,3274	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку № 101:					**0,729**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 102 (86:08:0010301:2272)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	357	47	-	0,0375	-	Трасса коммуникаций							
Итого по участку №102:					**0,0375**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 103 (86:08:0010301:13594)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	7	-	0,018	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Итого по участку №103:					**0,018**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 104 (86:08:0010301:12460)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	13	-	0,0049	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	21	-	0,4342	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	25	-	0,1025	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	27	-	1,0528	-	Прочие земли (Аренда СПД)							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	27	С	1,6304	82	-	-	-	-	-	-	1,6304	82
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	30	-	0,5614	-	Болото							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	276	37	-	0,0504	-	Профиль							
Итого по участку №104:					**3,8366**	**82**	-	-	-	-	-	-	**1,6304**	**82**
Участок 105 (86:08:0010301:13092)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	315	18	Б	1,5794	300	-	-	-	-	-	-	1,5794	300
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	315	20	Б	2,7028	487	-	-	-	-	-	-	2,7028	487
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	315	21	-	0,1640	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	356	2	Б	0,4156	83	-	-	-	-	-	-	0,4156	83
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	356	6	Б	6,9108	898	-	-	-	-	-	-	6,9108	898
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	356	33	Б	0,0925	10	-	-	-	-	-	-	0,0925	10
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	356	42	-	0,2239	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	356	43	-	0,0112	-	Просека квартальная							
Итого по участку №105:					**12,1002**	**1778**	-	-	-	-	-	-	**11,7011**	**1778**
Участок 106 (86:08:0010301:12641)														
Эксплуатационные	Пыв-Яхское	321	22	-	0,4269	-	Нарушенные земли							
Итого по участку №106:					**0,4269**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 107 (86:08:0010301:12667)														

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,223	-	Болото								
Итого по участку №107:					**0,223**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 108 (86:08:0010301:12658)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,0038	-	Болото								
Итого по участку №108:					**0,0038**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 109 (86:08:0010301:12657)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	14	С	0,275	27	-	-	-	-	-	-	0,275	27	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	15	С	0,1605	10	-	-	-	-	-	-	0,1605	10	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	0,4277	-	Болото								
Итого по участку №109:					**0,8632**	**37**	-	-	-	-	-	-	**0,4355**	**37**	
Участок 110 (86:08:0010301:12656)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	14	С	1,3345	134	-	-	-	-	-	-	1,3345	134	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	15	С	0,5391	32	-	-	-	-	-	-	0,5391	32	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	20	-	2,1107	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	25	-	0,687	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	321	28	-	0,08	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	6	С	1,1052	55	-	-	-	-	-	-	1,1052	55	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	7	С	2,6295	92	-	-	-	-	-	-	2,6295	92	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	14	-	7,682	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	16	-	0,732	-	Зимник								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	17	-	0,3932	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	322	18	-	0,005	-	Просека квартальная								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	9	К	0,0034	1	-	-	-	-	0,0034	1	-	-	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	11	-	12,7639	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	25	-	6,3661	-	Болото								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	31	-	0,6016	-	Профиль								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	32	-	0,0053	-	Просека квартальная								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	323	33	-	1,6974	-	Зимник								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	24	-	0,8941	-	Болото								
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	323	27	-	0,2172	-	Зимник								
Итого по участку №110:					**39,8472**	**314**	-	-	-	-	**0,0034**	**1**	**5,6083**	**313**	
Участок 111 (86:08:0010301:12345)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,4063	77	-	-	-	-	-	-	0,4063	77	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,1283	18	-	-	-	-	-	-	0,1283	18	
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0525		Профиль								

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		790
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Итого по участку №111:					**0,5871**	**95**	-	-	-	-	-	-	**0,5346**	**95**
Участок 112 (86:08:0010301:12746)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,4815	91	-	-	-	-	-	-	0,4815	91
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,7799	70	-	-	-	-	-	-	0,7799	70
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0992	14	-	-	-	-	-	-	0,0992	14
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,1058	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0554	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,0284	-	Река							
Итого по участку №112:					**1,5502**	**175**	-	-	-	-	-	-	**1,3606**	**175**
Участок 113 (86:08:0010301:12344)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,2127	40	-	-	-	-	-	-	0,2127	40
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,2553	23	-	-	-	-	-	-	0,2553	23
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0243	3	-	-	-	-	-	-	0,0243	3
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0051	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,011	-	Река							
Итого по участку №113:					**0,5084**	**66**	-	-	-	-	-	-	**0,4923**	**66**
Участок 114 (86:08:0010301:12343)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,3599	68	-	-	-	-	-	-	0,3599	68
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,5555	50	-	-	-	-	-	-	0,5555	50
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0898	13	-	-	-	-	-	-	0,0898	13
Эксплуатационное Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0099	-	Профиль							
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	64	-	0,025	-	Река							
Итого по участку №114:					**1,0401**	**131**	-	-	-	-	-	-	**1,0052**	**131**
Участок 115 (86:08:0010301:12338)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,0693	14	-	-	-	-	-	-	0,0693	14
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	38	Е	0,0456	4	-	-	-	-	-	-	0,0456	4
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0034	1	-	-	-	-	-	-	0,0034	1
Эксплуатационные Водоохранная зона	Пывъ-Яхское	357	61	-	0,0019	-	Профиль							
Итого по участку №115:					**0,1202**	**19**	-	-	-	-	-	-	**0,1183**	**19**
Участок 116 (86:08:0010301:12342)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	37	Б	0,179	34	-	-	-	-	-	-	0,179	34
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,3262	46	-	-	-	-	-	-	0,3262	46
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0357	-	Профиль							
Итого по участку №116:					**0,5409**	**80**	-	-	-	-	-	-	**0,5052**	**80**
Участок 117 (86:08:0010301:12339)														
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	41	Б	0,0172	2	-	-	-	-	-	-	0,0172	2

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0004		Профиль								
Итого по участку №117:					**0,0176**	**2**	-	-	-	-	-	-	**0,0172**	**2**
Участок 118 (86:08:0010301:12337)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	32	-	0,0126	-	Болото								
Итого по участку №118:					**0,0126**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 119 (86:08:0010301:12220)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	7	-	0,0203	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №119:					**0,0203**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 120 (86:08:0010301:13596)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	15	-	0,1049		Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	62	-	0,0044	-	Профиль								
Итого по участку №120:					**0,1093**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 121 (86:08:0010301:2314)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	13	-	0,0270	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по участку №121:					**0,0270**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 122 (86:08:0010301:13604)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47	-	0,0312	-	Трасса коммуникаций								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	55	-	0,0021	-	Дорога								
Итого по участку №122:					**0,0333**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 123 (86:08:0010301:10836)															
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	2	-	0,0882	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	278	27	-	0,0092	-	Профиль								
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	28	-	0,0161	-	Прочие земли (Аренда СПД)								
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**0,0974**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**0,0161**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по участку №123					**0,1135**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 124 (86:08:0010301:2366)															
Эксплуатационные	Куть-Яхское	287	32		0,0243		Трасса коммуникаций								
Итого по участку №124					**0,0243**									
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству					**345,52780**	**7364**	-	-	**5,8039**	**1050**	**18,4736**	**4487**	**10,4642**	**1827**
Итого по Пывъ-Яхскому участковому лесничеству					**525,77073**	**4137**	-	-	**0,0852**	**15**	**1,5331**	**111**	**29,6081**	**4011**
Всего по отводу:					**871,29853**	**11501**	-	-	**5,8891**	**1065**	**20,0067**	**4598**	**40,0723**	**5838**

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Куть-Яхское участковое лесничество											
252	17	Эксплуатационные	С	10С	150	5Б	0,5				20
252	32		С	10С+Б+К+Е	170	5	0,5				100

252	33		К	4К3Е3Б+С+П	190	5	0,5			170	
252	34	Эксплуатационные Водоохранная зона	К	3К3Е4Б+П	170	5	0,5			170	
252	36		К	3К3Е4Б+П	170	5	0,5			170	
252	37		К	4К3Е3Б+С+П	190	5	0,5			170	
252	54		С	10С	150	5Б	0,5				20
284	12		С	8С2К	150	5Б	0,5				70
285	2		Б	6Б2К1Е1П+Е+К+П	130	3	0,7				210
285	6		К	4К1П4Б1Ос+Е	170	3	0,4			310	
285	7		К	4К2Е2П2Б+Ос	170	4	0,7			290	
285	14		Б	6Б2К1Е1П+Е+К+П	110	3	0,7				190
285	15	Эксплуатационные	К	4К4С2Б+Е	150	5	0,5		120		
285	17		Б	8Б1К1П+Е	110	3	0,7				210
285	18		К	4К3П1Е2Б+П+Е	170	3	0,7			390	
285	19		Б	6Б2Е1К1П	110	3	0,8				210
285	20		К	3К2П1Е4Б+Ос	160	4	0,7		290		
285	21		С	7С2К1Б	150	5А	0,5				80
285	30		К	3К2Е2П2С1Б	170	4	0,7			270	
285	34		К	3К3Е2П2Б+Ос	190	4	0,7			320	
285	35	Эксплуатационные Водоохранная зона	Б	5Б1Ос2Е1П1К	130	3	0,5				220
285	36		К	3К1Е1П5Б	180	4	0,3			240	
285	37		К	4К1П4Б1Ос	170	3	0,4			310	
285	47		Б	5Б1Ос2Е1П1К	130	3	0,5				220
286	14	Эксплуатационные	Б	7Б2К1Е+Ос	110	4	0,7				160
286	16		К	4К3С3Б+Е	160	5	0,4		70		
286	17		К	3К2Е2П3Б	180	4	0,4			180	
286	21		Е	4Е2К4Б+С	130	5	0,6				110
287	5		Е	5Е2К3Б+П	130	5	0,6				130
287	6		Е	6Е2П2Б+К	130	5	0,7				160
287	10		Б	7Б2Е1К+П+Ос	110	3	0,7				170
287	12	Эксплуатационные	Е	4Е2П1К3Б	130	5	0,7				190
287	16		Е	3Е2К1П4Б+Ос	130	4	0,6				190
287	26		Б	7Б2К1Е+П+Ос	110	3	0,7				200
288	45		Б	7Б2Е1К	110	3	0,7				200
Пывъ-Яхское участковое лесничество											
275	8		Б	7Б2Е1П	130	4	0,7				180
276	2		Е	4Е2П1К3Б	170	3	0,7				250
276	13		Б	6Б2К1Е1П+Ос	130	4	0,6				140
276	16		Б	7Б2Е1К+П	130	3	0,7				200
276	21		С	9С1К	130	5Б	0,5				60
276	25		Б	5Б1Ос2Е1С1К+П	110	3	0,7				170
276	27		С	10С+К	130	5Б	0,5				50
278	6		С	7С2К1Б	150	5	0,5				100
278	9	Эксплуатационные	Е	3Е2К5Б	150	4	0,7				270
315	18		Б	7Б2Е1С+К+Ос	120	4	0,7				190
315	20		Б	7Б3Е	130	4	0,7				180
316	30		Б	7Б3Е+П+К+Ос	90	3	0,7				200
317	10		С	10С	150	5Б	0,5				60
317	13		Б	6Б2Е1С1К+П	130	3	0,6				150
317	26		Б	6Б2Е1П1К+П	130	3	0,6				160
318	10		Б	8Б1Е1П	140	4	0,7				180
321	14		С	7С3Б	130	5А	0,6				100

321	15		С	7С1К2Б	130	5А	0,4				60
322	6		С	7С1К2Б	130	5Б	0,5				50
322	7		С	10С	131	5Б	0,4				35
323	9	Эксплуатационные Водоохранная зона	К	3К2С2Е3Б	180	5А	0,3				50
356	2		Б	6Б2С1К1С	110	3	0,5				200
356	6		Б	5Б1Ос2С1К1Е	130	4	0,6				130
356	33	Эксплуатационные	Б	5Б1Ос2С1К1Е+К	130	3	0,5				110
357	4		К	3К3Е1П3Б+К	170	4	0,5			210	
357	9		Е	4Е1К4Б1Ос+С+К+Е	150	4	0,6				220
357	37		Б	6Б3Е1К+С+Ос	130	3	0,7				190
357	38	Эксплуатационные Водоохранная зона	Е	3Е2К5Б+К+Е	150	4	0,3				90
357	41	Эксплуатационные	Б	5Б4Ос1Е+К+К+Е	130	3	0,5				140
357	42		Б	6Б1К1С1Е1П+Ос	130	3	0,5				190
362	38	Защитные	К	4К2Е1П3Б	230	4	0,6				250
362	42	Защитные	К	4К2Е1П3Б	230	4	0,6				250
393	10	Защитные	С	10С	110	5Б	0,4			30	
393	12	Защитные	Б	10Б+Е+К	25	4	0,4		10		
393	15	Защитные	Б	10Б+Е+К	95	3	0,7				200
394	10	Защитные	С	8С2Б	120	5А	0,6				100

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	52	Квартальная просека	-	-
2	Нефтеюганское	Куть-Яхское	286	31	Квартальная просека	-	-
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	65	Квартальная просека	-	-
4	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	36	Квартальная просека	-	-
5	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	43	Квартальная просека	-	-
6	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	322	18	Квартальная просека	-	-
7	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	323	32	Квартальная просека	-	-

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	50	Дорога автомобильная	-	-
2	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	51	Дорога автомобильная	-	-
3	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	41	Дорога автомобильная	-	-
4	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	42	Дорога автомобильная	-	-
5	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	31	Дорога автомобильная	-	-
6	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	42	Трасса коммуникаций	-	-
7	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	44	Трасса коммуникаций	-	-

8	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	45	Трасса коммуникаций	-	-
9	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	52	Трасса коммуникаций	-	-
10	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	24	Трасса коммуникаций	-	-
11	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	38	Трасса коммуникаций	-	-
12	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	39	Трасса коммуникаций	-	-
13	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	40	Трасса коммуникаций	-	-
14	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	46	Трасса коммуникаций	-	-
15	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	48	Трасса коммуникаций	-	-
16	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	49	Трасса коммуникаций	-	-
17	Нефтеюганское	Куть-Яхское	286	29	Трасса коммуникаций	-	-
18	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	32	Трасса коммуникаций	-	-
19	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	34	Трасса коммуникаций	-	-
20	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	35	Трасса коммуникаций	-	-
21	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	17	Реконструкция нефтегазопроводных трубопроводов Западно-Салымского месторождения 2017-2018	-	-
22	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	23		-	-
23	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	24		-	-
24	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	36		-	-
25	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	37		-	-
26	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	59		-	-
27	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	42		-	-
28	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	8	Обустройство Ваделыпского месторождения. СОДН куста скважин №66	-	-
29	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	11			
30	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	12			
31	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	13			
32	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	14			
33	Нефтеюганское	Куть-Яхское	284	26			
34	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	12			
35	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	17			
36	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	19			
37	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	6	Обустройство Ваделыпского месторождения. СОДН куста скважин №154	-	-
38	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	13	Реконструкция нефтегазовых трубопроводов МНС-УПН	-	-
39	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	17		-	-
40	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	18		-	-
41	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	20		-	-
42	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	21		-	-
43	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	25		-	-
44	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	26		-	-
45	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	30		-	-
46	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	34		-	-
47	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	36		-	-
48	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	53		-	-
49	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	35		-	-
50	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	30	Обустройства Ваделыпского месторождения. Карьер К-47	-	-
51	Нефтеюганское	Куть-Яхское	255	42		-	-
52	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	16		-	-
53	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	31		-	-
54	Нефтеюганское	Куть-Яхское	256	32		-	-
55	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	5		-	-
56	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	6		-	-
57	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	34		-	-
58	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	1		-	-

59	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	2		-	-
60	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	3		-	-
61	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	62		-	-
62	Нефтеюганское	Куть-Яхское	288	63		-	-
63	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	2		-	-
64	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	3		-	-
65	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	4		-	-
66	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	5		-	-
67	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	6		-	-
68	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	9		-	-
69	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	10		-	-
70	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	12		-	-
71	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	13	Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №67	-	-
72	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	14		-	-
73	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	15		-	-
74	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	16		-	-
75	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	20		-	-
76	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	26		-	-
77	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	28		-	-
78	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	32		-	-
79	Нефтеюганское	Куть-Яхское	287	34		-	-
80	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	278	2		-	-
81	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	6	Дорога	-	-
82	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	31	Дорога	-	-
83	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	21	Дорога	-	-
84	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	31	Дорога	-	-
85	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	30	Дорога	-	-
86	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	53	Дорога	-	-
87	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	54	Дорога	-	-
88	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	55	Дорога	-	-
89	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	5	Трасса коммуникаций	-	-
90	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	12	Трасса коммуникаций	-	-
91	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	25	Трасса коммуникаций	-	-
92	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	27	Трасса коммуникаций	-	-
93	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	277	29	Трасса коммуникаций	-	-
94	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	278	18	Трасса коммуникаций	-	-
95	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	28	Трасса коммуникаций	-	-
96	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	32	Трасса коммуникаций	-	-
97	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	20	Трасса коммуникаций	-	-
98	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	31	Трасса коммуникаций	-	-
99	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	29	Трасса коммуникаций	-	-
100	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	31	Трасса коммуникаций	-	-
101	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	319	3	Трасса коммуникаций	-	-
102	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	320	5	Трасса коммуникаций	-	-
103	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	321	23	Трасса коммуникаций	-	-
104	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	30	Трасса коммуникаций	-	-
105	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	356	34	Трасса коммуникаций	-	-
106	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	47	Трасса коммуникаций	-	-
107	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	52	Трасса коммуникаций	-	-
108	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	361	5	Трасса коммуникаций	-	-
109	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	362	44	Трасса коммуникаций	-	-

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		796
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

110	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	23	Трасса коммуникаций	-	-
111	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	275	8	Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №68	-	-
112	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	3		-	-
113	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	7		-	-
114	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	13		-	-
115	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	277	21	Обустройство Вадельпского месторождения. Южная часть	-	-
116	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	25		-	-
117	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	27		-	-
118	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	28		-	-
119	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	30		-	-
120	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	276	37		-	-
121	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	278	2	Реконструкция нефтегазовых трубопроводов Вадельпского месторождения	-	-
122	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	316	35	Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №62	-	-
123	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	10	Реконструкция трубопровода МНС-УПН	-	-
124	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	11		-	-
125	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	13		-	-
126	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	17		-	-
127	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	22		-	-
128	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	26		-	-
129	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	32		-	-
130	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	317	34		-	-
131	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	10		-	-
132	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	26		-	-
133	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	27		-	-
134	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	28		-	-
135	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	32		-	-
136	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	35		-	-
137	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	318	36		-	-
138	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	320	1	Обустройство Вадельпского месторождения	-	-
139	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	320	4		-	-
140	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	4	Реконструкция трубопровода МНС-УПН	-	-
141	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	8		-	-
142	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	9		-	-
143	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	15		-	-
144	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	20		-	-
145	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	357	39		-	-
146	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	362	41	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №59	-	-
147	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	362	43		-	-
148	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	362	45		-	-
149	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	7		-	-
150	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	12		-	-
151	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	13		-	-
152	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	18		-	-
153	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	20		-	-
154	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	21		-	-
155	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	22		-	-
156	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	32	Обустройство Вадельпского месторождения. СОДН куста скважин №58	-	-
157	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	33		-	-
158	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	363	37		-	-
159	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	392	4	Обустройство Вадельпского	-	-

160	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	7	месторождения. СОДН куста скважин №59	-	-
161	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	10		-	-
162	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	23		-	-
163	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	24		-	-
164	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	25		-	-
165	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	26		-	-
166	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	27		-	-
167	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	30		-	-
168	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	392	31		-	-
169	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	10		-	-
170	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	12		-	-
171	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	13		-	-
172	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	15		-	-
173	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	17		-	-
174	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	28		-	-
175	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	29		-	-
176	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	393	30		-	-
177	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	4		-	-
178	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	10		-	-
179	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	19		-	-
180	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	21		-	-
181	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	394	23		-	-
182	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	395	14		-	-
183	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	395	31		-	-

7. Права третьих лиц *нет*

Арендодатель *Николаев А.И.*
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор *Кавасюк В.В.*
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		798
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение № 6
к Договору аренды лесного участка
№ 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 года

Объемы и сроки исполнения работ
по обеспечению пожарной и санитарной безопасности
на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах				
Эксплуатационные	В соответствии с проектом освоения			
Защитные				
Обеспечение санитарной безопасности в лесах				
Эксплуатационные	В соответствии с проектом освоения			
Защитные				

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом участке в объемах, в сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка, прошедшим государственную экспертизу.

Примечание: указанный объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего (государственную или муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель
Никитаев А.П.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасов В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		799
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

20 мая 2021г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:13585
Номер кадастрового квартала:	86:08:0010301
Дата присвоения кадастрового номера:	30.07.2020
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	Номер учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2020-04/00618
Местоположение:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество, квартал №252
Площадь:	13256 +/- 2015
Кадастровая стоимость, руб:	1100.25
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	86:08:0010301:12147
Категория земель:	Земли лесного фонда
Виды разрешенного использования:	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Граница земельного участка состоит из 2 контуров.
Получатель выписки:	Збродов Алексей Михайлович (представитель правообладателя), Правообладатель: ДЕПАРТАМЕНТ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Раздел 2 Лист 2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4
20 мая 2021г.			
Кадастровый номер:	86:08:0010301:13585		

1	Правообладатель (правообладатели):		1.1	Российская Федерация
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:		2.1	Собственность 86:08:0010301:13585-86/136/2020-1 30.07.2020 14:26:48
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:			не зарегистрировано
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:			
	4.1	вид:		Аренда
		дата государственной регистрации:		20.05.2021 15:00:01
		номер государственной регистрации:		86:08:0010301:13585-86/049/2021-2
		срок, на который установлено ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		Срок действия с 20.05.2021 на 49 лет
		лицо, в пользу которого установлено ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		Публичная компания с ограниченной ответственностью" Салым Петролеум Девелопмент Н.В.
		основание государственной регистрации:		Договор аренды лесного участка для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, № 0187/21-06-ДА, выдан 01.04.2021, дата государственной регистрации: 20.05.2021, номер государственной регистрации: 86:08:0010301:13585-86/049/2021-3
		сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:		данные отсутствуют
		сведения об управляющем залогом и о договоре управления залогом, если такой договор заключен для управления ипотекой:		данные отсутствуют

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Лист 3

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 2 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4

20 мая 2021г.	
Кадастровый номер:	86:08:0010301:13585

5	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
6	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют
7	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют
8	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют
9	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	отсутствуют
10	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	данные отсутствуют

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

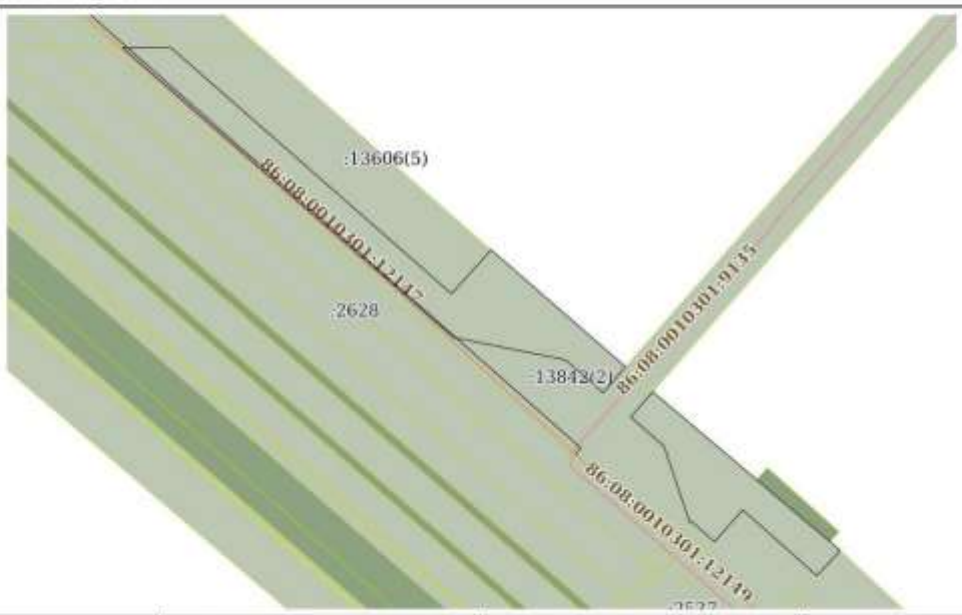
Раздел 3 Лист 4

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 4
20 мая 2021г.			
Кадастровый номер:	86:08:0010301:13585		

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:3000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

ДОГОВОР
аренды лесного участка
для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых
№ 0272/20-06-ДА

.. Пыть - Ях «04» июня 2020 года

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры), именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника отдела – лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Николаева Андрея Ивановича, действующего на основании доверенности Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «19» ноября 2019 года № 6-14-дд, и **Публичная Компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», (действующая через Нефтеюганский филиал)**, именуемая в дальнейшем «Арендатор», в лице руководителя отдела землеустройства Управления по работе с государственными контролирующими органами Кадасюк Вячеслава Валерьевича, действующего на основании доверенности от «26» марта 2018 года № 129/18, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель, действующий на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры) от **«03» июня 2020 года № 625-3** «О предоставлении в границах земель лесного фонда лесного участка (частей лесного участка) в аренду (без проведения торгов) для строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры» (далее – Решение) обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок, находящийся в государственной собственности, определенный в пункте 1.2 настоящего Договора (далее – лесной участок).

1.2. Лесной участок имеет следующие характеристики:

Общая площадь: **295,4227 га** под объект: **«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская».**

Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество; Куть-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:08:0010301:13254 / 86/04/006/2020-03/00408	Пывъ-Яхское	**186** (46,67)	**1,5637**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13258 / 86/04/006/2020-03/00409	Пывъ-Яхское	**186** (46,67)	**0,2889**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13253 / 86/04/006/2020-03/00410	Пывъ-Яхское	**186** (46) **211** (9)	**1,0054**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13252 / 86/04/006/2019-03/00411	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,0630**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13279 / 86/04/006/2020-03/00412	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,0004**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13259 / 86/04/006/2020-03/00413	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,4000**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13276 / 86/04/006/2020-03/00414	Пывъ-Яхское	**185** (49,53)	**0,3756**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13278 / 86/04/006/2020-03/00415	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0014**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13287 / 86/04/006/2020-03/00416	Куть-Яхское Пывъ-Яхское	**285** (39) **276** (5)	**4,8976**	Эксплуатационные

86:08:0010301:13260 / 86/04/006/2020-03/00417	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,2638**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13261 / 86/04/006/2020-03/00418	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0059**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13262 / 86/04/006/2020-03/00419	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0051**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13263 / 86/04/006/2020-03/00420	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)	**6,9766**	Эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	**185** (49,53) **210** (3) **211** (9,48) **212** (28) **276** (5) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36) **388** (34,48)		
86:08:0010301:13277 / 86/04/006/2020-03/00421	Куть-Яхское	**251** (33) **285** (39)	**94,7583**	Эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	**185** (49,53,55) **276** (5) **316** (32) **317** (20) **318** (29) **357** (47) **387** (36) **388** (34,48) **389** (43) **468** (31) **469** (25) **470** (20) **519** (55) **520** (59,61,62,63) **521** (17,67) **583** (17)		
86:08:0010301:13264 / 86/04/006/2020-03/00422	Пывъ-Яхское	**185** (53,55) **210** (3) **211** (9,43,48) **212** (28)	**6,4687**	Эксплуатационные
	Куть-Яхское	**250** (37,44)		
86:08:0010301:13271 / 86/04/006/2020-03/00423	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)	**50,3616**	Эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	**185** (53,55) **210** (3) **211** (9,48) **212** (28) **276** (5) **316** (32) **317** (20) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36) **388** (34,48) **389** (43)		
86:08:0010301:13285 / 86/04/006/2020-03/00424	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37,44) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)	**37,8579**	Эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	**211** (9) **212** (28) **276** (5) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36)		
86:08:0010301:13275 / 86/04/006/2020-03/00425	Пывъ-Яхское	**387** (36) **388** (34)	**0,7457**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13274 / 86/04/006/2020-03/00426	Пывъ-Яхское	**211** (9,43)	**0,1292**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13265 / 86/04/006/2020-03/00427	Пывъ-Яхское	**211** (9,43)	**0,0238**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13280 / 86/04/006/2020-03/00428	Куть-Яхское	**285** (39)	**0,0715**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13286 / 86/04/006/2020-03/00429	Пывъ-Яхское	**211** (9) **212** (28)	**16,2963**	Эксплуатационные
	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)		
86:08:0010301:13282 / 86/04/006/2020-03/00430	Пывъ-Яхское	**276** (5) **318** (29)	**0,1622**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10929 / 86/04/006/2017-03/00079	Пывъ-Яхское	**276** (5) **318** (29)	**0,2866**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13266 / 86/04/006/2020-03/00432	Пывъ-Яхское	**357** (47)	**0,0522**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13281 / 86/04/006/2020-03/00433	Пывъ-Яхское	**389** (43)	**0,0011**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13283 / 86/04/006/2020-03/00434	Пывъ-Яхское	**389** (43) **468** (31)	**0,1206**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13284 / 86/04/006/2020-03/00435	Пывъ-Яхское	**468** (31)	**0,0945**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13267 / 86/04/006/2020-03/00436	Пывъ-Яхское	**468** (31)	**0,0059**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10274 / 86/04/006/2020-03/00437	Пывъ-Яхское	**469** (25)	**0,1201**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10251 / 86/04/006/2020-03/00438	Пывъ-Яхское	**519** (55) **520** (63) **521** (67)	**1,9356**	Эксплуатационные

86:08:0010301:10252 / 86/04/006/2020-03/00439	Пывъ-Яхское	**583** (17) **634** (45,46) **685** (30)	**2,0644**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13268 / 86/04/006/2020-03/00440	Пывъ-Яхское	**582** (36,58,60) **583** (17) **634** (45,46,52) **635** (29,65,66) **684** (36) **685** (30) **733** (26)	**68,0191**	Эксплуатационные
Итого:			**295,4227**	

*Категория защитности: -.

Вид разрешенного использования – **строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.**

1.3. Арендатору передается лесной участок в целях **строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов.**

1.4. Границы лесного участка определены в кадастровом паспорте (при наличии), а также указаны в схеме расположения лесного участка, предусмотренной приложением N 1 к настоящему Договору.

Характеристики лесного участка на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении N 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

2.1. Арендная плата по настоящему Договору составляет – ***2 880 425,21 (Два миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста двадцать пять рублей 21 коп.) в год.***

В том числе вносимая в федеральный бюджет - *2 880 425,21* ***(Два миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста двадцать пять рублей 21 коп.) в год.***

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2015, N 27, ст. 3997; 2016, N 26, ст. 3887) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении N 3 к настоящему Договору.

2.2. Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст. 2787, N 30, ст. 3935; 2008, N 19, ст. 2195; 2009, N 3, ст. 387, N 10, ст. 1238, N 16, ст. 1946, N 41, ст. 4767, N 46, ст. 5498; 2011, N 10, ст. 1387, N 24, ст. 3502; 2012, N 3, ст. 424, N 8, ст. 1033; 2014, N 6, ст. 589, N 25, ст. 3306; 2017, N 35, ст. 5360) для соответствующего года.

2.3. Начисление арендной платы осуществляется со дня государственной регистрации настоящего Договора.

2.4. Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением N 4 к настоящему Договору.

Первый платеж должен быть осуществлен в течение 30 дней с даты подписания акта приема-передачи лесного участка.

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата начисляется исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением N 4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействие сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного лесного участка для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный лесной участок или его часть третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов.

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок Арендатору по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;

б) осуществлять на лесном участке в пределах полномочий, определенных статьями 81 - 84 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2008, N 52, ст. 6236; 2009, N 11, ст. 1261, N 52, ст. 6441; 2011, N 1, ст. 54, N 30, ст. 4590; 2012, N 26, ст. 3446; 2013, N 52, ст. 6971, ст. 6980; 2014, N 11, ст. 1092, N 26, ст. 3377, N 30, ст. 4251; 2015, N 27, ст. 3997, N 29, ст. 4359; 2016, N 1, ст. 75, N 26, ст. 3875, ст. 3887), мероприятия по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в лесах, возникшей вследствие лесных пожаров;

в) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного лесного участка или его части третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр - о возникших правах третьих лиц на предоставленный в аренду лесной участок;

г) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

д) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 1, ст. 54; 2013, N 52, ст. 6961; 2016, N 1, ст. 75), за 3 дня до начала их осуществления;

е) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

ж) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

з) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять федеральный государственный лесной надзор или муниципальный лесной контроль (лесную охрану);

и) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

л) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов;

м) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме.

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения *государственной* экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

в) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка либо его части при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения;

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке, являющимся предметом настоящего Договора;

е) осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения, районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендодателя о подаче таких документов;

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендодателю экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору;

б) использовать лесной участок по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности", и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению N 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения *государственной* экспертизы.

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного лесного участка, сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и

красную книгу *Ханты-Мансийского автономного округа - Югры*, а также места их обитания;

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном лесном участке Арендатор немедленно обязан сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу (телефон: *8-800-100-94-00, 8-3467-33-15-46, 8-3467-32-96-04*) и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением N 6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов и лесоразведению в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

о) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5279; 2007, N 31, ст. 4014; 2017, N 31, ст. 4829);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

т) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия настоящего Договора освободить лесной участок от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка, и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2016, N 26, ст. 3887).

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный лесной участок, а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2009, N 30, ст. 3735; 2008, N 30, ст. 3599). Арендованный лесной участок может быть огорожен, в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, N 32, ст. 3301; 2017, N 31, ст. 4808) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением N 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки;

начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом "г" пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка без проекта освоения лесов - 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами заготовки древесины и особенностями заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации, утвержденными приказом Минприроды России от 13.09.2016 N 474 (зарегистрирован Минюстом России 29.12.2016, регистрационный N 45041) с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 11.01.2017 N 5 (зарегистрирован Минюстом России 30.01.2017, регистрационный N 45468), Правилами ухода за лесами, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2017 N 626 (зарегистрирован Минюстом России 22.12.2017, регистрационный N 49381), Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2007 N 417 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 28, ст. 3432; 2011, N 20, ст. 2820; 2012, N 6, ст. 671, N 46, ст. 6339; 2014, N 16, ст. 1901; 2016, N 35, ст. 5327), Правилами санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2017 N 607 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, N 23, ст. 3318), Правилами заготовки и сбора недревесных лесных ресурсов, утвержденными приказом Рослесхоза от 05.12.2011 N 512 (зарегистрирован Минюстом России 16.04.2012, регистрационный N 23850), а также Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, утвержденными приказом Минприроды России от 27.06.2016 N 367 (зарегистрирован Минюстом России 29.12.2016, регистрационный N 45040), захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации - 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках

платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности";

д) за использование лесного участка без подачи лесной декларации - 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за хранение (оставление) древесины вдоль лесных дорог с нарушением законодательства Российской Федерации - 2-кратная стоимость оставленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, - 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

и) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

к) за складирование заготовленной древесины в местах, не предусмотренных проектом освоения лесов или технологической картой лесосечных работ, - 3-кратная стоимость складированной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

л) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения - 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за уничтожение или повреждение квартальных столбов - 5 тыс. рублей;

н) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев - 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

о) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных мероприятий - 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции

Арендодателя;

п) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации", без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

р) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок - 10 тыс. рублей;

с) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом "т" пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя.

4.3. Уплата неустойки не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка при досрочном прекращении срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случае невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, а также в случае невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов и лесоразведению в объемах, менее предусмотренных проектом лесоразведения и проектом лесоразведения соответственно, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается *с момента государственной регистрации права аренды лесного участка и составляет 49 лет.*

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае, если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в 4 подлинных экземплярах, по одному для каждой стороны, один для регистрирующего органа и один экземпляр для Нефтеюганского территориального отдела-лесничества.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

- схема расположения лесного участка (приложение № 1);
- характеристики лесного участка (приложение № 2);
- расчет арендной платы по договору аренды лесного участка, заключенного в целях использования лесов (приложение № 3);
- сроки внесения арендной платы за год (приложение №4)
- акт приема-передачи лесного участка, переданного в аренду (приложение № 5);
- объемы и сроки исполнения работ по обеспечению пожарной и санитарной безопасности на арендуемом лесном участке (приложение №6).

VIII. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:
Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Место нахождения, почтовый адрес:
Российская Федерация, 628007,
г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2
ОГРН 1028600511720
ИНН 8601001885, КПП 860101001
ОКТМО 71871000
Телефон (3467) 35-30-03
Факс:(3467) 32-63-03
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество
Адрес местонахождения: г. Пыть-Ях,
ул. Советская, 61
тел. (факс): (3463) 42-00-21

Арендатор:
Публичная Компания с ограниченно ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», (действующая через Нефтеюганский филиал)
Адрес:
628327, РФ, ХМАО-Югра,
Нефтеюганский район, пос. Салым,
ул. Юбилейная, 15.
Банковские реквизиты:
ИНН 9909016357,
КПП 861951001,
р/с 40807810200501015077 ЗАО КБ Ситибанк
к/с 30101810300000000202,
БИК 044525202, ОКПО 18547615

Начальник отдела – лесничий Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Руководитель отдела землеустройства Управления по работе с государственными контролирующими органами

Арендодатель _____ А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор _____ В.В. Кадасюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Зап.-Сальмского месторождения. ВЛ-110кВ «ОС «Сверхвязкая»-ПС «Сальмская»-ПС «Западно-Сальмская»,
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

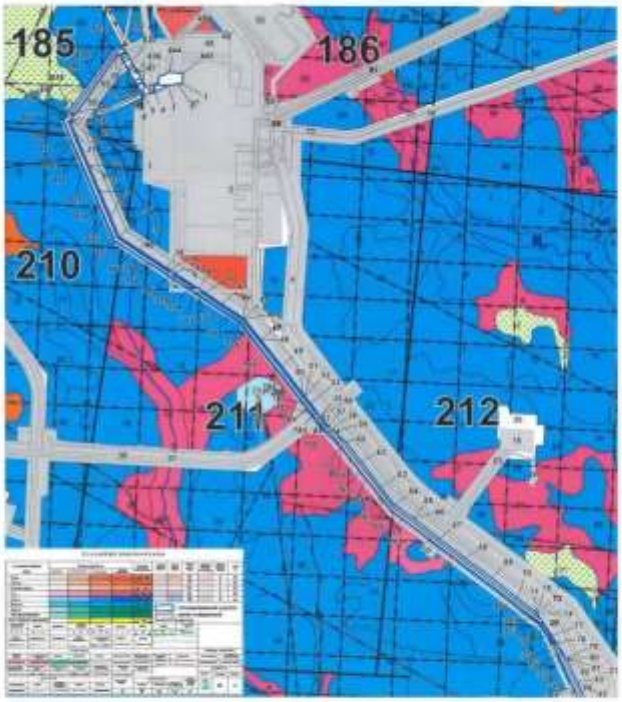
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел) 183 (48, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 337 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 45, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Куть-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь – 295,4227 га.

Приложение №1
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА



Арендодатель
Николаев А.Н.
(фамилия, имя, отчество)
Николаев А.Н.

Арендатор
Кабасов В.В.
(фамилия, имя, отчество)
Кабасов В.В.

11

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-OOC2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		814
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №1/1
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2019 года № 0272/20-04-ДА

СХЕМА
расположения лесного участка

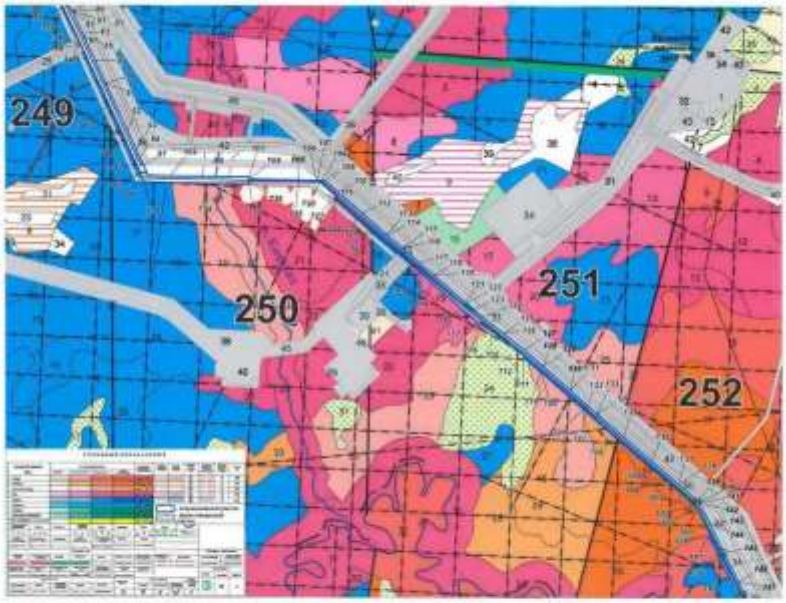
вид объект: «Обустройство Западно-Самотлорского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Северная»-ПС «Западно-ПС «Западно-Самотлорское»;
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхлорское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3; 21 (6, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 735 (26); Куть-Яхлорское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86:04:006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:1326; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10231; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь – 295,0227 га.



Арендодатель
Николаев А.Н.
(фамилия, имя, отчество)
м.п.

Арендатор
Кадасов В.В.
(фамилия, имя, отчество)

12

Приложение №1/2
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 8272/20-06-ДА

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Западно-Сальмового месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Сенежная-ПС «Ямкино-ПС «Западно-Сальмовская».

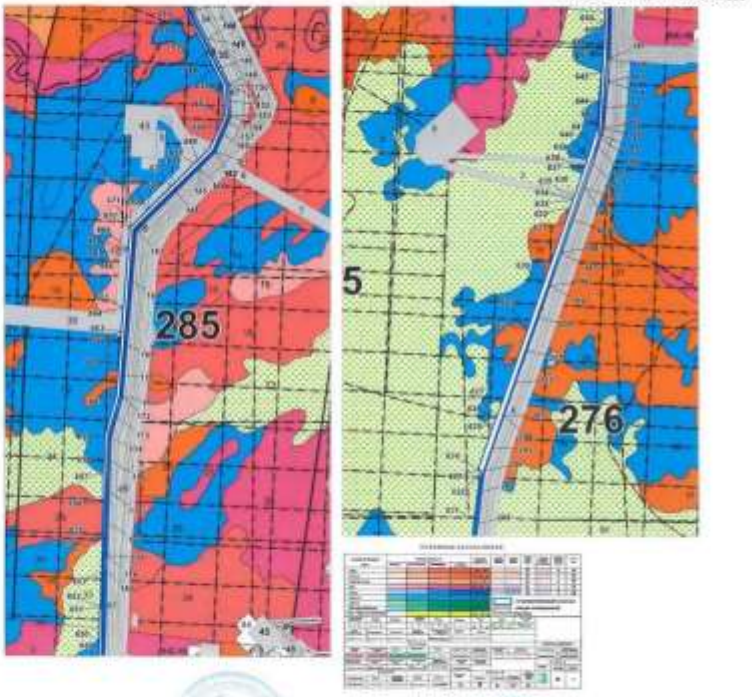
вид использования леса: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочища (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, расположенных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пынь-Яхлорское участковое лесничество, кварталы (выдел): 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 45, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 397 (36); 586 (34, 48); 589 (43); 488 (31); 489 (25); 479 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 38, 80); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 60, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Куть-Яхлорское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (31); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86:04:006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86:04:006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86:04:006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86:04:006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86:04:006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86:04:006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86:04:006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86:04:006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86:04:006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86:04:006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86:04:006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86:04:006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86:04:006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86:04:006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86:04:006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86:04:006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86:04:006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86:04:006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86:04:006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86:04:006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86:04:006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86:04:006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86:04:006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86:04:006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86:04:006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13268; 86:04:006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86:04:006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86:04:006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86:04:006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86:04:006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86:04:006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86:04:006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86:04:006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадью – 205,4227 га.



Архивариус
Николаев А.Н.

Архивариус
Кайдалов В.В.

13

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Заполярно-Сальмского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Сверхмощ»-ПС «Эвицкое»-ПС «Эвицкое-Сальмская»,
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

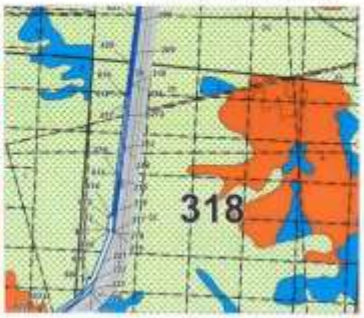
Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 408 (31); 409 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Куть-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (35); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10231; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь - 295,4227 га.



Приложение №1/3
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 8272/20-06-ДА





Арендатель
Цыганов А.И.
(фамилия, имя, отчество)
Подпись М.П.

Арендатор
Кайдаков В.В.
(фамилия, имя, отчество)
Подпись М.П.

14

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		817
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №1/4
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2018 года № 4273/28-06-ДА

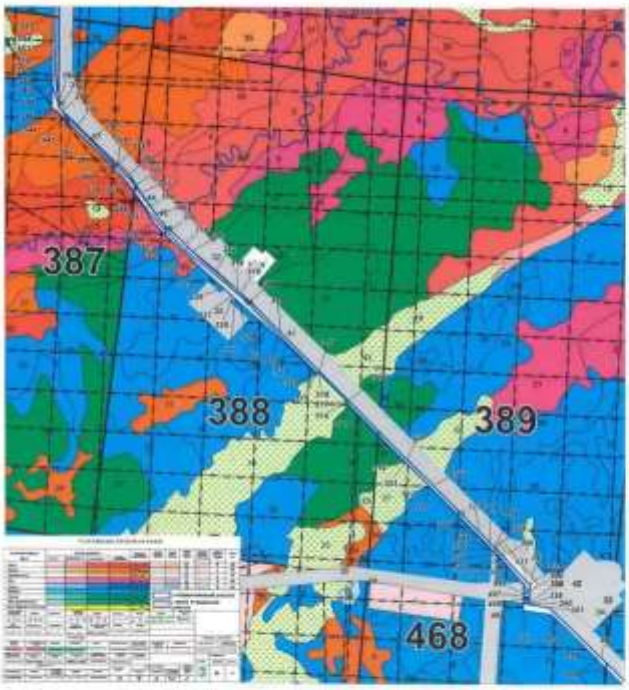
СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Западно-Сильненского месторождения. В.П-1 (куб) «ПС «Сильная»-ПС «Ямсовей»-ПС «Западно-Сильненская».
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочища (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Ягунское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 49); 212 (28); 216 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (3); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (16); 685 (30); 731 (26); Куть-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – лесосеменные зоны

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86:04:0060/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86:04:006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86:04:006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86:04:006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86:04:006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86:04:006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86:04:006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86:04:006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86:04:006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13257; 86:04:006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86:04:006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86:04:006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86:04:006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86:04:006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86:04:006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86:04:006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86:04:006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13265; 86:04:006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86:04:006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86:04:006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86:04:006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86:04:006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86:04:006/2020-03/00430 / Аб:08:0010301:13282; 86:04:006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86:04:006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13268; 86:04:006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86:04:006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86:04:006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86:04:006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86:04:006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86:04:006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86:04:006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86:04:006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь – 295,4227 га.



Арендодатель
Ниткин А.В.
(должность, имя, отчество)
подпись М.П.

Арендатор
Кадасов В.В.
(должность, имя, отчество)
подпись М.П.

15

Приложение №1/5
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Западно-Сатымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Сатымская»-ПС «Эвинон»-ПС «Западно-Сатымская»,
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (5); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 47); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (28); Куль-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 49) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь – 293,4227 га.





Арендодатель
Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

16

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-OOC2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		819
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №1/6
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2018 года № 0272/20-06-ДА

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Ляпкин»-ПС «Западно-Салымская»,
над использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

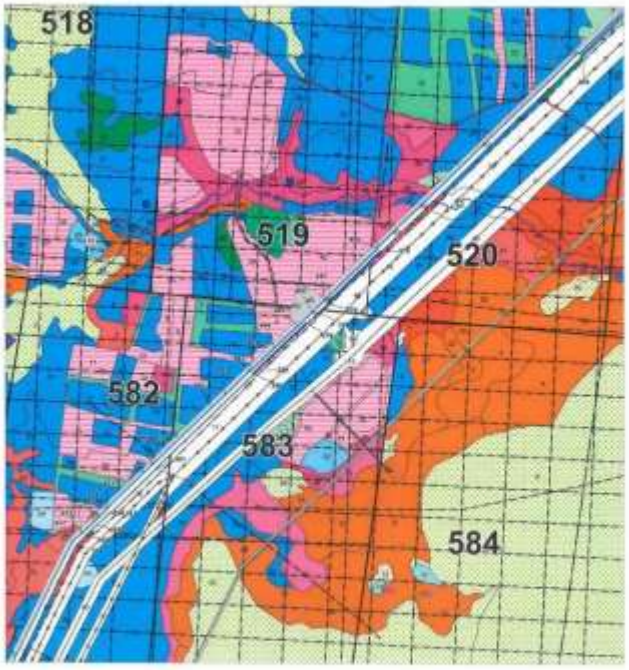
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (5); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 516 (32); 517 (20); 518 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Куть-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 270 (5); 285 (39, 48) - эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общий площадь – 295,4227 га.





Арендодатель
Пинтаев А.Н.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

17

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		820
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение №1/7
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

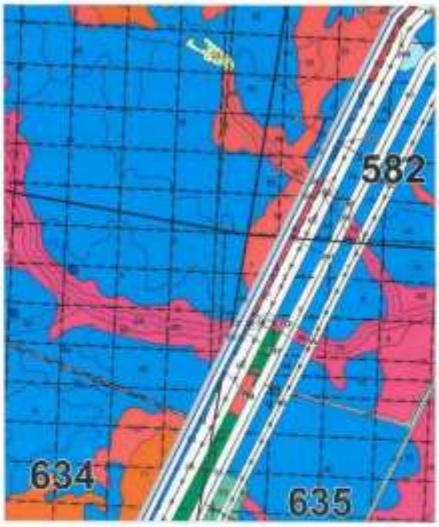
СХЕМА
расположения лесного участка

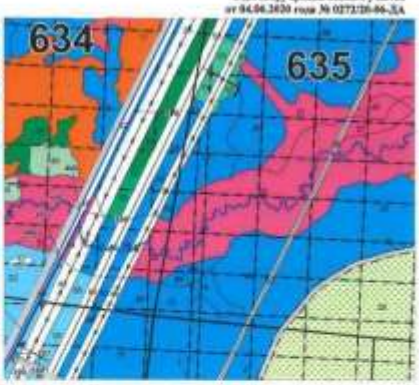
под объект: «Обустройство Западно-Сальмского месторождения, ВЛ-110кВ «ПС «Сиреневая»-ПС «Эмиссия»-ПС «Западно-Сальмская»,
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Ядское участковое лесничество, квартал (выдел) 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 397 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 38, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Кутебское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общий площадь – 295,4227 га.







Председатель
Николаев А.Н.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадыкова В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

18

СХЕМА
расположения лесного участка

под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Сокращая»-ПС «Эвинское»-ПС «Западно-Салымская»,
вид использования лесов: Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

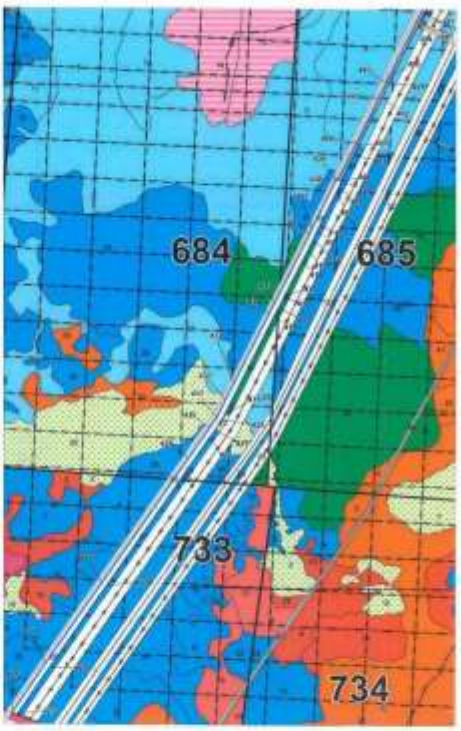
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов: Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел): 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (5); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (45); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 47); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26); Куть-Яхское участковое лесничество 249 (25); 250 (37, 44); 251 (33); 252 (44, 52); 276 (5); 295 (39, 48) – эксплуатационные леса.

Масштаб 1 : 25 000

Кадастровый номер участка/ номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь:
86/04/006/2020-03/00408 / 86:08:0010301:13254; 86/04/006/2020-03/00409 / 86:08:0010301:13258; 86/04/006/2020-03/00410 / 86:08:0010301:13253; 86/04/006/2020-03/00411 / 86:08:0010301:13252; 86/04/006/2020-03/00412 / 86:08:0010301:13279; 86/04/006/2020-03/00413 / 86:08:0010301:13259; 86/04/006/2020-03/00414 / 86:08:0010301:13276; 86/04/006/2020-03/00415 / 86:08:0010301:13278; 86/04/006/2020-03/00416 / 86:08:0010301:13287; 86/04/006/2020-03/00417 / 86:08:0010301:13260; 86/04/006/2020-03/00418 / 86:08:0010301:13261; 86/04/006/2020-03/00419 / 86:08:0010301:13262; 86/04/006/2020-03/00420 / 86:08:0010301:13263; 86/04/006/2020-03/00421 / 86:08:0010301:13277; 86/04/006/2020-03/00422 / 86:08:0010301:13264; 86/04/006/2020-03/00423 / 86:08:0010301:13271; 86/04/006/2020-03/00424 / 86:08:0010301:13285; 86/04/006/2020-03/00425 / 86:08:0010301:13275; 86/04/006/2020-03/00426 / 86:08:0010301:13274; 86/04/006/2020-03/00427 / 86:08:0010301:13265; 86/04/006/2020-03/00428 / 86:08:0010301:13280; 86/04/006/2020-03/00429 / 86:08:0010301:13286; 86/04/006/2020-03/00430 / 86:08:0010301:13282; 86/04/006/2017-03/00079 / 86:08:0010301:10929; 86/04/006/2020-03/00432 / 86:08:0010301:13266; 86/04/006/2020-03/00433 / 86:08:0010301:13281; 86/04/006/2020-03/00434 / 86:08:0010301:13283; 86/04/006/2020-03/00435 / 86:08:0010301:13284; 86/04/006/2020-03/00436 / 86:08:0010301:13267; 86/04/006/2020-03/00437 / 86:08:0010301:10274; 86/04/006/2020-03/00438 / 86:08:0010301:10251; 86/04/006/2020-03/00439 / 86:08:0010301:10252; 86/04/006/2020-03/00440 / 86:08:0010301:13268
общей площадь – 295,4227 га.





Приложение №1/8
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

Арендодатель
Николаев А.И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадыков В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

19

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		822
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Номер	МерыЛиний	Румбы	69-70	24м.95	ЮВ:53°03'40"	139-140	4.16	ЮВ:44°01'30"	209-210	239.91	ЮЗ:7°00'10"
0-1	553.6	СВ:37°19'11"	70-71	174.87	ЮВ:53°03'07"	140-141	2.08	ЮВ:36°58'51"	210-211	0.01	Ю
1-2	41.1	С3:87°19'21"	71-72	2.08	ЮВ:50°39'10"	141-142	3.57	ЮВ:30°39'36"	211-212	240.05	ЮЗ:7°01'47"
2-3	71.36	ЮЗ:78°42'37"	72-73	2.08	ЮВ:46°09'57"	142-143	183.95	ЮВ:26°23'57"	212-213	239.91	ЮЗ:6°58'09"
3-4	116.65	ЮЗ:61°26'15"	73-74	2.08	ЮВ:40°53'54"	143-144	0.01	ЮВ:45°02'25"	213-214	0.01	Ю
4-5	85.15	ЮЗ:77°38'18"	74-75	2.32	ЮВ:36°13'47"	144-145	238.98	ЮВ:26°23'01"	214-215	239.99	ЮЗ:6°59'36"
5-6	5.43	ЮЗ:73°51'55"	75-76	58.37	ЮВ:33°27'21"	145-146	241.15	ЮВ:26°25'52"	215-216	239.82	ЮЗ:7°00'45"
6-7	5.98	С3:45°36'36"	76-77	146.56	ЮВ:33°27'40"	146-147	0.02	Ю	216-217	158.75	ЮЗ:6°59'50"
7-8	0.42	С3:44°59'16"	77-78	61.21	ЮВ:33°29'06"	147-148	241.21	ЮВ:26°23'38"	217-218	1.69	ЮЗ:9°11'20"
8-9	18.05	С3:45°36'22"	78-79	143.92	ЮВ:33°28'56"	148-149	128.92	ЮВ:26°23'38"	218-219	2.45	ЮЗ:13°27'50"
9-10	9.93	С3:14°09'43"	79-80	1.28	ЮВ:32°11'49"	149-150	4.14	ЮВ:21°32'36"	219-220	2.07	ЮЗ:18°52'34"
10-11	20.58	С3:14°08'38"	80-81	1.26	ЮВ:29°00'40"	150-151	5.91	ЮВ:10°07'55"	220-221	240.03	ЮЗ:21°51'42"
11-12	34.44	С3:30°42'45"	81-82	1.24	ЮВ:26°21'34"	151-152	120.9	ЮВ:3°17'43"	221-222	143.53	ЮЗ:21°50'42"
12-13	3.62	С3:30°44'45"	82-83	189.92	ЮВ:24°51'33"	152-153	111.86	ЮВ:3°27'33"	222-223	80.45	ЮЗ:21°50'42"
13-14	33.59	С3:30°42'12"	83-84	3.89	ЮВ:24°55'02"	153-154	4.14	ЮЗ:1°22'57"	223-224	10.9	ЮЗ:21°50'40"
14-15	89.81	С3:28°50'49"	84-85	17.95	ЮВ:24°50'14"	154-155	4.14	ЮЗ:10°42'48"	224-225	6.22	ЮЗ:21°50'43"
15-16	15.83	С3:28°50'49"	85-86	23.32	ЮВ:24°52'23"	155-156	3.81	ЮЗ:19°57'29"	225-226	2.05	ЮЗ:24°11'13"
16-17	1.1	СВ:61°05'33"	86-87	7.53	ЮВ:24°49'44"	156-157	30.44	ЮЗ:24°16'59"	226-227	2.08	ЮЗ:28°47'09"
17-18	10.42	С3:30°10'50"	87-88	9.25	ЮВ:24°47'30"	157-158	0.51	С3:67°59'28"	227-228	2.07	ЮЗ:33°46'08"
18-19	0.27	С3:31°19'49"	88-89	158.4	ЮВ:24°47'30"	158-159	0.51	ЮВ:67°59'28"	228-229	2.07	ЮЗ:38°31'37"
19-20	46.53	С3:29°45'58"	89-90	184.22	ЮВ:24°52'29"	159-160	110.97	ЮЗ:24°16'43"	229-230	2.08	ЮЗ:43°03'10"
20-21	29.77	С3:29°31'39"	90-91	0.02	ЮВ:26°35'50"	160-161	141.77	ЮЗ:24°16'54"	230-231	2.07	ЮЗ:47°44'47"
21-22	1.14	С3:29°29'43"	91-92	395.6	ЮВ:24°49'34"	161-162	4.13	ЮЗ:28°59'12"	231-232	0.8	ЮЗ:51°33'24"
22-23	21.7	С3:29°34'40"	92-93	155.32	ЮВ:24°54'24"	162-163	5.02	ЮЗ:39°35'09"	232-233	15.79	ЮЗ:52°05'07"
23-24	9.27	С3:29°33'09"	93-94	70.13	ЮВ:24°54'35"	163-164	167.9	ЮЗ:45°15'03"	233-234	18.92	ЮЗ:52°05'08"
24-25	0.97	С3:29°44'49"	94-95	0.03	ЮВ:18°27'33"	164-165	0.01	ЮЗ:44°38'03"	234-235	175.61	ЮЗ:52°05'08"
25-26	17.64	С3:60°20'22"	95-96	0.02	ЮВ:26°16'24"	165-166	251.92	ЮЗ:45°16'24"	235-236	253.75	ЮЗ:52°06'26"
26-27	544.37	ЮЗ:35°41'41"	96-97	62.96	ЮВ:24°46'40"	166-167	412.23	ЮЗ:45°15'05"	236-237	236.3	ЮЗ:52°06'15"
27-28	64.24	ЮЗ:36°10'27"	97-98	1.67	С3:88°49'50"	167-168	379.34	ЮЗ:4°50'53"	237-238	239.94	ЮЗ:52°04'33"
28-29	8.14	ЮЗ:36°09'04"	98-99	63.12	ЮВ:24°51'20"	168-169	480.02	ЮЗ:4°50'36"	238-239	239.83	ЮЗ:52°05'34"
29-30	5.47	ЮЗ:36°13'10"	99-100	4.02	ЮВ:24°50'41"	169-170	240.08	ЮЗ:4°50'35"	239-240	239.75	ЮЗ:52°06'13"
30-31	93.17	ЮВ:22°55'47"	100-101	15.05	ЮВ:24°52'45"	170-171	150.53	ЮЗ:4°47'38"	240-241	239.92	ЮЗ:52°06'13"
31-32	271.15	ЮВ:23°00'20"	101-102	172.74	ЮВ:89°04'28"	171-172	4.89	ЮЗ:10°28'59"	241-242	241.4	ЮЗ:52°04'54"
32-33	0.02	Ю	102-103	591.86	ЮВ:89°09'38"	172-173	159.96	ЮЗ:16°00'40"	242-243	0.01	ЮЗ:45°02'25"
33-34	209.6	ЮВ:22°56'31"	103-104	16.08	ЮЗ:0°33'26"	173-174	156.6	ЮЗ:15°58'03"	243-244	235.47	ЮЗ:52°06'06"
34-35	210.33	ЮВ:22°55'20"	104-105	374.41	ЮВ:89°11'25"	174-175	171.37	ЮЗ:1°49'56"	244-245	0.01	ЮЗ:45°02'25"
35-36	161.07	ЮВ:23°02'14"	105-106	133.97	ЮВ:89°05'04"	175-176	240.56	ЮЗ:1°47'46"	245-246	242.86	ЮЗ:52°08'36"
36-37	182.57	ЮВ:56°56'18"	106-107	5.62	ЮВ:89°05'00"	176-177	240.2	ЮЗ:1°47'38"	246-247	240.84	ЮЗ:52°03'22"
37-38	242.75	ЮВ:56°59'00"	107-108	29.95	ЮВ:89°06'03"	177-178	239.62	ЮЗ:1°50'20"	247-248	239.57	ЮЗ:52°04'29"
38-39	25.96	ЮВ:57°01'34"	108-109	29.24	ЮВ:89°29'25"	178-179	11.05	ЮЗ:1°45'50"	248-249	250.13	ЮЗ:52°03'55"
39-40	35.43	ЮВ:57°00'50"	109-110	129.32	ЮВ:48°38'56"	179-180	106.93	ЮЗ:1°44'10"	249-250	211.25	ЮЗ:52°07'25"
40-41	229.1	ЮВ:57°00'30"	110-111	0.03	ЮВ:45°02'25"	180-181	775.67	ЮЗ:1°48'44"	250-251	2.04	ЮЗ:54°21'46"
41-42	56.51	ЮВ:57°00'36"	111-112	249.68	ЮВ:49°06'49"	181-182	9.02	ЮЗ:2°02'01"	251-252	2.08	ЮЗ:59°22'09"
42-43	153.43	ЮВ:57°00'36"	112-113	245.14	ЮВ:49°07'55"	182-183	160.96	ЮЗ:4°59'10"	252-253	2.07	ЮЗ:63°55'45"
43-44	199.75	ЮВ:57°00'04"	113-114	0.02	ЮВ:63°28'02"	183-184	0.01	ЮЗ:45°02'25"	253-254	2.07	ЮЗ:68°30'21"
44-45	4.17	ЮВ:52°06'44"	114-115	152.31	ЮВ:49°02'28"	184-185	0.01	Ю	254-255	2.07	ЮЗ:73°24'17"
45-46	4.08	ЮВ:42°54'56"	115-116	0.02	В	185-186	200.01	ЮЗ:5°03'45"	255-256	2.84	ЮЗ:79°26'37"
46-47	199.13	ЮВ:38°07'59"	116-117	172	ЮВ:49°12'29"	186-187	154.55	ЮЗ:5°04'28"	256-257	17.27	ЮЗ:86°02'54"
47-48	0.03	ЮВ:45°02'25"	117-118	0.01	ЮВ:45°29'04"	187-188	3.43	ЮЗ:12°49'11"	257-258	17.27	ЮЗ:52°06'06"
48-49	259.9	ЮВ:38°05'01"	118-119	143.09	ЮВ:48°46'47"	188-189	50.26	ЮЗ:16°48'18"	258-259	65.85	ЮЗ:73°19'44"
49-50	259.99	ЮВ:38°06'18"	119-120	0.71	СВ:37°31'03"	189-190	16.12	ЮЗ:16°47'31"	259-260	3.01	ЮВ:16°37'30"
50-51	20.63	ЮВ:38°07'51"	120-121	316.81	ЮВ:49°06'16"	190-191	69.19	ЮЗ:16°48'42"	260-261	83.71	ЮЗ:73°21'42"
51-52	0.03	ЮВ:45°02'25"	121-122	6.76	ЮВ:49°08'28"	191-192	138.19	ЮЗ:16°44'21"	261-262	94.55	С3:88°39'59"
52-53	68.09	ЮВ:38°07'43"	122-123	69.76	ЮВ:49°06'55"	192-193	191.27	ЮЗ:19°28'09"	262-263	43.59	С3:88°43'30"
53-54	121.45	ЮВ:38°08'17"	123-124	87.79	ЮВ:49°06'55"	193-194	0.01	Ю	263-264	59.06	ЮЗ:3°08'06"
54-55	0.04	ЮВ:33°43'38"	124-125	201.25	ЮВ:52°18'26"	194-195	254.04	ЮЗ:19°30'25"	264-265	9.99	ЮЗ:3°05'49"
55-56	0.03	ЮВ:44°50'17"	125-126	0.01	ЮВ:45°02'25"	195-196	264.53	ЮЗ:19°30'07"	265-266	28.93	ЮЗ:3°05'27"
56-57	95.82	ЮВ:38°00'22"	126-127	204.03	ЮВ:52°15'40"	196-197	0.01	Ю	266-267	59.5	ЮВ:88°51'49"
57-58	29.94	ЮВ:48°08'27"	127-128	191.87	ЮВ:48°52'39"	197-198	263.53	ЮЗ:19°31'06"	267-268	110.19	ЮЗ:31°19'43"
58-59	36.06	ЮВ:48°08'50"	128-129	0.01	Ю	198-199	0.01	З	268-269	18.25	ЮЗ:31°19'42"
59-60	113.38	ЮВ:48°08'46"	129-130	270.04	ЮВ:48°52'03"	199-200	259.85	ЮЗ:19°31'24"	269-270	234.09	ЮЗ:52°05'23"
60-61	4.42	ЮВ:43°04'30"	130-131	0.01	В	200-201	259.55	ЮЗ:19°29'10"	270-271	4.49	С3:37°56'33"
61-62	180.04	ЮВ:38°02'18"	131-132	177.69	ЮВ:48°50'49"	201-202	261.49	ЮЗ:19°27'47"	271-272	0.71	С3:37°50'53"
62-63	250.45	ЮВ:38°02'41"	132-133	92.58	ЮВ:48°50'41"	202-203	258.92	ЮЗ:19°27'29"	272-273	17.81	С3:37°50'51"
63-64	171.27	ЮВ:38°03'15"	133-134	3.21	ЮВ:48°55'03"	203-204	0.01	Ю	273-274	166.15	ЮЗ:52°05'31"
64-65	164.28	ЮВ:53°05'20"	134-135	263.65	ЮВ:48°51'52"	204-205	259.82	ЮЗ:19°28'44"	274-275	22.59	ЮВ:3°53'58"
65-66	0.03	ЮВ:45°02'25"	135-136	272.95	ЮВ:48°51'17"	205-206	189.04	ЮЗ:19°28'12"	275-276	25.64	ЮВ:3°53'24"
66-67	250.65	ЮВ:53°02'48"	136-137	270.42	ЮВ:48°52'59"	206-207	156.33	ЮЗ:7°03'57"	276-277	4.32	ЮВ:3°58'57"
67-68	249.87	ЮВ:53°02'32"	137-138	0.01	ЮВ:45°04'41"	207-208	240.37	ЮЗ:6°59'56"	277-278	45.62	ЮВ:3°53'48"
68-69	250.5	ЮВ:53°03'11"	138-139	201.71	ЮВ:48°51'12"	208-209	239.81	ЮЗ:7°00'04"	278-279	3.03	СВ:86°04'34"

279-280	4.57	СВ:86°04'28"	349-350	33.87	ЮВ:46°12'09"	419-420	50.84	ЮЗ:26°25'44"	489-490	348.22	СЗ:46°13'30"
280-281	128.18	ЮВ:4°59'41"	350-351	865.79	ЮВ:46°11'00"	420-421	101.11	ЮЗ:34°11'06"	490-491	5.03	СВ:43°57'04"
281-282	248.51	ЮВ:3°53'44"	351-352	668.97	ЮВ:46°10'49"	421-422	92.76	ЮЗ:34°58'05"	491-492	507.51	СЗ:46°11'19"
282-283	471.23	ЮВ:3°53'44"	352-353	310.48	ЮВ:46°09'03"	422-423	1468.22	ЮЗ:34°33'21"	492-493	219.78	СЗ:81°33'15"
283-284	8.79	СВ:86°06'20"	353-354	571.88	ЮВ:46°10'56"	423-424	820.57	ЮЗ:34°31'47"	493-494	57.45	СВ:0°34'06"
284-285	1.22	СВ:86°06'32"	354-355	10.88	ЮВ:46°07'03"	424-425	471.08	ЮЗ:34°30'45"	494-495	11.81	СВ:0°32'00"
285-286	65.94	ЮВ:3°54'07"	355-356	9.41	СВ:43°50'16"	425-426	47.06	СЗ:68°03'21"	495-496	20.14	СВ:0°35'50"
286-287	257.94	ЮВ:3°54'07"	356-357	5.86	СВ:44°47'33"	426-427	481.33	СВ:34°30'15"	496-497	24.02	СВ:0°38'38"
287-288	762.78	ЮВ:0°03'48"	357-358	2.82	СВ:43°42'27"	427-428	820.55	СВ:34°31'50"	497-498	24.14	СВ:0°38'26"
288-289	1744.23	ЮЗ:0°24'25"	358-359	10.33	ЮВ:46°12'56"	428-429	1250.54	СВ:34°32'57"	498-499	15.51	СВ:0°26'37"
289-290	16.42	ЮЗ:0°21'34"	359-360	1269.96	ЮВ:46°10'28"	429-430	313.88	СВ:34°36'14"	499-500	55.16	СЗ:1°07'14"
290-291	11.75	ЮЗ:0°21'36"	360-361	63.4	ЮВ:46°11'19"	430-431	94.47	СВ:34°30'09"	500-501	265.45	СЗ:43°46'24"
291-292	2.93	ЮВ:45°41'18"	361-362	13.63	СВ:48°48'21"	431-432	160.41	СВ:26°27'00"	501-502	4.94	ЮЗ:46°03'58"
292-293	10.26	ЮЗ:44°29'10"	362-363	8.16	СВ:48°40'34"	432-433	155.16	СВ:26°30'26"	502-503	34.45	СЗ:43°43'53"
293-294	42.26	ЮВ:45°48'37"	363-364	16.99	ЮВ:41°12'17"	433-434	643.6	СВ:26°27'57"	503-504	7.07	СВ:3°50'30"
294-295	24.61	ЮВ:45°48'36"	364-365	11.77	СВ:48°48'16"	434-435	98.53	СВ:26°23'36"	504-505	25.24	СЗ:43°32'21"
295-296	142.75	ЮВ:45°41'22"	365-366	22.04	ЮВ:46°09'00"	435-436	637.94	СВ:26°26'49"	505-506	23.87	СЗ:43°34'26"
296-297	140.16	ЮВ:45°39'14"	366-367	15.79	ЮЗ:48°43'57"	436-437	48.03	СВ:26°42'51"	506-507	2.49	ЮЗ:16°06'17"
297-298	287.79	ЮВ:45°39'26"	367-368	16.65	ЮВ:40°58'56"	437-438	451.7	СВ:26°27'54"	507-508	3.98	ЮЗ:4°13'36"
298-299	9.77	СВ:44°15'14"	368-369	72.56	ЮЗ:47°16'02"	438-439	13.03	ЮВ:63°22'34"	508-509	45.76	СЗ:43°33'32"
299-300	116	ЮВ:45°47'34"	369-370	14.42	ЮЗ:47°14'52"	439-440	360.27	СВ:26°27'59"	509-510	202.36	СЗ:44°23'00"
300-301	98.43	ЮВ:33°53'13"	370-371	444.85	ЮЗ:46°03'59"	440-441	218.11	СВ:26°25'26"	510-511	440.82	СЗ:45°01'12"
301-302	66.42	ЮВ:28°10'26"	371-372	29.99	ЮЗ:46°03'14"	441-442	194.85	СВ:26°26'14"	511-512	8.29	СВ:44°55'54"
302-303	126.95	ЮВ:36°53'55"	372-373	19.7	ЮЗ:46°00'27"	442-443	132.99	СВ:26°25'41"	512-513	275.02	СЗ:44°59'18"
303-304	9.02	ЮВ:33°53'01"	373-374	679.53	ЮЗ:46°16'01"	443-444	138.06	СВ:26°27'59"	513-514	8.46	ЮЗ:44°28'29"
304-305	44.12	ЮВ:33°53'30"	374-375	2601.27	ЮЗ:46°01'45"	444-445	636.89	СВ:26°26'23"	514-515	648.24	СЗ:45°10'36"
305-306	24.7	ЮВ:33°53'21"	375-376	690.47	ЮЗ:45°50'14"	445-446	631.2	СВ:26°24'31"	515-516	10.41	СВ:44°38'53"
306-307	49.51	ЮВ:35°19'50"	376-377	121.41	ЮЗ:45°57'39"	446-447	5.08	СЗ:64°05'26"	516-517	12.6	СВ:44°38'52"
307-308	116.31	ЮВ:45°42'12"	377-378	144.72	ЮЗ:45°57'57"	447-448	377.03	СВ:26°24'06"	517-518	317.25	СЗ:45°14'10"
308-309	26.53	ЮВ:46°55'28"	378-379	646.26	ЮЗ:46°25'52"	448-449	8.01	СЗ:63°45'18"	518-519	11.48	ЮЗ:44°42'35"
309-310	135.67	ЮВ:47°33'52"	379-380	29.18	ЮЗ:44°59'10"	449-450	3879.27	СВ:26°23'13"	519-520	10.87	ЮЗ:44°42'36"
310-311	77.02	ЮВ:45°52'13"	380-381	1274.84	ЮЗ:46°06'37"	450-451	358.41	СВ:26°23'33"	520-521	333.36	СЗ:45°13'16"
311-312	237.63	ЮВ:40°58'58"	381-382	4.99	ЮВ:43°46'53"	451-452	1080.57	СВ:26°24'40"	521-522	92.17	СЗ:48°27'41"
312-313	144.04	ЮВ:48°22'16"	382-383	590.32	ЮЗ:46°05'58"	452-453	128.96	СВ:46°03'20"	522-523	193.1	СЗ:48°23'33"
313-314	79.53	ЮВ:48°22'27"	383-384	7.36	СЗ:45°36'20"	453-454	3.06	ЮВ:44°04'24"	523-524	213.71	СЗ:48°20'59"
314-315	13.44	ЮВ:48°20'54"	384-385	172.6	ЮЗ:46°02'15"	454-455	144.88	СВ:45°43'57"	524-525	30.63	СЗ:48°20'52"
315-316	20	ЮВ:48°23'08"	385-386	143.72	ЮЗ:45°43'48"	455-456	172.64	СВ:46°02'05"	525-526	20	СЗ:48°21'50"
316-317	91.15	ЮВ:48°21'59"	386-387	2.95	ЮВ:44°02'18"	456-457	8.01	СЗ:43°53'09"	526-527	13.66	СЗ:48°24'43"
317-318	343.46	ЮВ:45°03'19"	387-388	122.3	ЮЗ:46°03'48"	457-458	589.53	СВ:46°02'40"	527-528	79.62	СЗ:48°26'50"
318-319	427.65	ЮВ:45°03'28"	388-389	1039.25	ЮЗ:26°18'52"	458-459	5.84	ЮВ:45°33'13"	528-529	336.84	СЗ:48°21'27"
319-320	317.23	ЮВ:45°03'26"	389-390	388.53	ЮЗ:26°16'50"	459-460	765.57	СВ:45°55'55"	529-530	5.26	СВ:41°27'10"
320-321	648.37	ЮВ:45°03'22"	390-391	420.27	ЮЗ:26°44'08"	460-461	172.13	СВ:46°09'29"	530-531	213.04	СЗ:48°23'13"
321-322	274.95	ЮВ:45°02'49"	391-392	658.73	ЮЗ:26°23'05"	461-462	320.48	СВ:46°02'52"	531-532	12.04	СЗ:48°13'57"
322-323	513.78	ЮВ:45°03'35"	392-393	128.22	ЮЗ:25°04'12"	462-463	6.49	ЮВ:43°26'16"	532-533	188.78	СЗ:45°17'07"
323-324	117.81	ЮВ:44°15'50"	393-394	332.63	ЮЗ:26°53'35"	463-464	323.36	СВ:46°00'22"	533-534	130.26	СЗ:32°47'58"
324-325	12.4	ЮВ:44°34'30"	394-395	1499.66	ЮЗ:26°23'07"	464-465	293.14	СВ:45°59'22"	534-535	138.36	СЗ:34°35'09"
325-326	35.2	ЮВ:51°00'26"	395-396	840.8	ЮЗ:26°23'02"	465-466	183.12	СВ:46°07'26"	535-536	118.94	СЗ:33°54'15"
326-327	0.9	ЮВ:45°26'55"	396-397	1197.17	ЮЗ:26°27'53"	466-467	158.69	СВ:46°07'24"	536-537	23.43	СЗ:33°54'15"
327-328	0.34	ЮВ:44°59'29"	397-398	11.89	СЗ:62°11'06"	467-468	691.45	СВ:46°02'39"	537-538	108.81	СЗ:46°41'52"
328-329	93.39	ЮВ:44°21'13"	398-399	49.04	ЮЗ:26°39'14"	468-469	9.96	СЗ:44°03'53"	538-539	11.52	СВ:43°35'31"
329-330	2.1	ЮЗ:21°47'56"	399-400	446.21	ЮЗ:26°26'29"	469-470	2601.3	СВ:46°02'28"	539-540	24.09	СЗ:46°40'54"
330-331	278.87	ЮВ:43°34'13"	400-401	84.47	ЮЗ:26°26'15"	470-471	15.01	ЮВ:43°55'12"	540-541	39.67	СЗ:46°40'29"
331-332	26.59	ЮВ:48°23'03"	401-402	132.9	ЮЗ:26°26'50"	471-472	680.49	СВ:46°04'11"	541-542	394.96	СЗ:45°32'32"
332-333	3.21	ЮЗ:0°42'55"	402-403	194.99	ЮЗ:26°27'12"	472-473	17.07	СЗ:44°05'54"	542-543	178.9	СЗ:45°32'31"
333-334	41.77	ЮЗ:0°38'40"	403-404	229.51	ЮЗ:26°26'52"	473-474	49.37	СВ:46°09'55"	543-544	10.05	ЮЗ:44°23'39"
334-335	50.24	ЮЗ:0°38'18"	404-405	98.37	ЮЗ:26°27'10"	474-475	304.13	СВ:46°04'11"	544-545	12.93	СЗ:45°43'12"
335-336	44.2	ЮЗ:0°37'19"	405-406	239.6	ЮЗ:26°24'32"	475-476	153.02	СВ:46°03'23"	545-546	11.25	СЗ:45°36'46"
336-337	12.08	ЮЗ:0°38'38"	406-407	12.99	ЮВ:63°43'50"	476-477	25.8	СЗ:43°52'08"	546-547	19.02	СВ:0°23'31"
337-338	2.22	СЗ:81°43'58"	407-408	40.54	ЮЗ:26°27'04"	477-478	1314.44	СЗ:46°10'41"	547-548	75.56	СВ:0°04'05"
338-339	16.1	СЗ:82°17'15"	408-409	41.94	ЮЗ:26°22'10"	478-479	664.49	СЗ:46°13'56"	548-549	90.34	СВ:0°18'52"
339-340	2.24	ЮЗ:1°01'17"	409-410	327.92	ЮЗ:26°28'08"	479-480	423.44	СЗ:45°41'37"	549-550	35.36	СВ:0°18'52"
340-341	172.23	ЮВ:80°55'00"	410-411	41.73	ЮЗ:26°28'22"	480-481	474.4	СЗ:46°10'06"	550-551	38.62	СВ:0°26'42"
341-342	556.99	ЮВ:46°11'11"	411-412	81.93	ЮЗ:26°31'05"	481-482	230.96	СЗ:46°52'44"	551-552	135	СВ:0°17'49"
342-343	348.23	ЮВ:46°12'11"	412-413	92.77	ЮЗ:24°20'57"	482-483	28.91	СЗ:40°46'39"	552-553	110.45	СВ:0°32'35"
343-344	416.84	ЮВ:46°12'43"	413-414	110.36	ЮЗ:26°47'25"	483-484	606.05	СЗ:46°10'50"	553-554	14.01	СВ:0°32'35"
344-345	296.46	ЮВ:46°29'33"	414-415	295.63	ЮЗ:26°49'23"	484-485	331.86	СЗ:46°11'56"	554-555	189.53	СВ:0°25'34"
345-346	1.9	СВ:44°09'03"	415-416	33.2	ЮЗ:26°49'10"	485-486	493.15	СЗ:46°14'47"	555-556	535.97	СВ:0°22'19"
346-347	369.73	ЮВ:46°12'03"	416-417	96.46	ЮЗ:26°49'12"	486-487	54.91	СЗ:45°54'26"	556-557	473.95	СВ:0°20'35"
347-348	3.17	ЮЗ:47°02'43"	417-418	73.42	ЮЗ:26°24'16"	487-488	644.99	СЗ:46°13'32"	557-558	2.01	ЮЗ:89°43'08"
348-349	527.05	ЮВ:46°13'12"	418-419	911.59	ЮЗ:26°28'29"	488-489	416.88	СЗ:46°12'43"	558-559	162.95	СЗ:0°02'57"

559-560	49.25	СВ:0°02'47"	629-630	34ч.14	СВ:19°28'59"	704-705	4.05	ЮЗ:43°05'58"	774-775	4.43	СЗ:42°59'11"
560-561	187.49	СЗ:0°04'57"	630-631	499.96	СВ:19°28'32"	705-706	483.71	СЗ:48°51'14"	775-776	17.08	СЗ:38°00'38"
561-562	207.22	СЗ:0°03'38"	631-632	128.42	СВ:19°26'57"	706-707	308.24	СЗ:49°35'59"	776-777	3.14	ЮВ:87°26'53"
562-563	229.43	СЗ:0°05'23"	632-633	54.94	СВ:19°30'36"	707-708	31.98	СЗ:48°55'48"	777-778	50.26	СЗ:38°09'21"
563-564	322.16	СЗ:3°53'13"	633-634	14.08	СВ:19°30'12"	708-709	427.44	СЗ:48°51'31"	778-779	2.24	ЮЗ:52°13'59"
564-565	7.43	СВ:86°15'02"	634-635	13.09	СВ:19°24'13"	709-710	1.93	ЮЗ:42°16'25"	779-780	31.33	СЗ:38°00'31"
565-566	2.51	СВ:86°15'10"	635-636	26.14	СВ:19°29'19"	710-711	166.33	СЗ:48°54'53"	780-781	0.5	СЗ:37°13'36"
566-567	144.13	СЗ:3°55'07"	636-637	216.1	СВ:19°28'13"	711-712	7.65	СВ:40°45'41"	781-782	22.32	СЗ:38°09'31"
567-568	149.95	СЗ:3°49'39"	637-638	12	СВ:19°37'40"	712-713	0.49	СВ:40°45'43"	782-783	18.46	СЗ:38°09'18"
568-569	20.42	СЗ:3°54'12"	638-639	29.34	СВ:19°28'21"	713-714	60.69	СЗ:50°15'56"	783-784	49.13	СЗ:38°07'54"
569-570	34.75	СЗ:4°01'36"	639-640	30.25	СВ:16°44'01"	714-715	258.85	СЗ:52°19'29"	784-785	2.11	СВ:51°00'15"
570-571	261.26	СЗ:3°53'36"	640-641	91.8	СВ:16°45'53"	715-716	103.82	СЗ:52°18'04"	785-786	10.59	СЗ:37°29'08"
571-572	8.13	ЮЗ:86°15'38"	641-642	152.93	СВ:16°42'47"	716-717	13.06	ЮЗ:37°35'52"	786-787	56.44	СЗ:38°18'05"
572-573	25.36	СЗ:3°51'59"	642-643	2.79	СЗ:84°39'23"	717-718	149.76	СЗ:49°04'49"	787-788	337.96	СЗ:38°05'42"
573-574	190.67	СЗ:4°00'32"	643-644	200.41	СВ:5°01'36"	718-719	326.29	СЗ:49°06'57"	788-789	320.72	СЗ:38°03'37"
574-575	20.51	СЗ:2°42'37"	644-645	212.02	СВ:5°01'18"	719-720	212.94	СЗ:49°03'35"	789-790	110.73	СЗ:38°07'23"
575-576	60.5	СВ:5°52'50"	645-646	125.79	СВ:5°02'55"	720-721	133.89	СЗ:48°57'51"	790-791	99.53	СЗ:54°47'46"
576-577	45.5	СВ:5°52'49"	646-647	57.27	СВ:1°49'52"	721-722	249.6	СЗ:49°12'22"	791-792	270.87	СЗ:57°08'13"
577-578	173.58	СВ:52°05'25"	647-648	1.37	ЮВ:89°09'47"	722-723	19.5	СЗ:48°48'20"	792-793	49.35	СЗ:56°33'16"
578-579	23	СЗ:37°58'16"	648-649	2.68	ЮВ:89°08'39"	723-724	0.02	С	793-794	56.21	СЗ:56°48'37"
579-580	218.85	СВ:52°03'08"	649-650	184.88	СВ:1°51'35"	724-725	135.97	СЗ:49°04'46"	794-795	131.48	СЗ:57°00'00"
580-581	73.8	СВ:2°38'53"	650-651	237.54	СВ:1°43'21"	725-726	217.74	СЗ:49°07'29"	795-796	35.43	СЗ:56°59'29"
581-582	29.32	СВ:4°04'02"	651-652	6.02	ЮВ:88°11'33"	726-727	10.14	СВ:40°50'31"	796-797	159.75	СЗ:56°59'39"
582-583	10.01	СВ:4°04'11"	652-653	262.9	СВ:1°42'24"	727-728	3.6	СВ:40°50'18"	797-798	14.24	СЗ:56°53'23"
583-584	59.05	СВ:4°04'08"	653-654	255.74	СВ:1°42'26"	728-729	4.3	СВ:40°50'46"	798-799	113.18	СЗ:57°00'43"
584-585	76.54	СЗ:88°40'02"	654-655	1.99	СЗ:88°16'18"	729-730	163.98	СЗ:49°04'57"	799-800	42.83	СЗ:56°52'52"
585-586	114.02	СВ:43°14'01"	655-656	269.05	СВ:1°41'12"	730-731	7.5	СЗ:89°05'02"	800-801	87.62	СЗ:59°07'33"
586-587	35.13	СВ:86°46'07"	656-657	216.6	СВ:0°39'40"	731-732	5.61	СЗ:89°04'49"	801-802	76.32	СЗ:59°03'56"
587-588	98.69	СВ:86°46'12"	657-658	84.7	СВ:1°46'45"	732-733	51.56	СЗ:89°05'19"	802-803	191.26	СЗ:23°02'41"
588-589	80.1	СВ:86°45'54"	658-659	198.12	СВ:1°48'48"	733-734	0.12	СЗ:89°06'22"	803-804	86.71	СЗ:22°57'26"
589-590	95.91	СВ:86°46'42"	659-660	319.41	СВ:16°03'20"	734-735	99.05	СЗ:89°05'28"	804-805	332.28	СЗ:22°58'17"
590-591	30.59	ЮВ:82°39'24"	660-661	249.86	СВ:4°48'26"	735-736	374.38	СЗ:89°11'15"	805-806	24.54	СЗ:22°58'52"
591-592	45.08	СВ:54°34'18"	661-662	232.94	СВ:4°48'07"	736-737	15.91	ЮЗ:0°56'10"	806-807	7.49	СЗ:23°02'13"
592-593	190.65	СВ:51°14'34"	662-663	2.94	СЗ:84°07'59"	737-738	328.21	ЮЗ:89°36'25"	807-808	11.15	СЗ:23°01'23"
593-594	28.15	СВ:53°58'22"	663-664	179.23	СВ:5°04'01"	738-739	464.73	СЗ:88°39'26"	808-809	25.05	СЗ:22°57'09"
594-595	890.37	СВ:52°07'28"	664-665	0.03	С	739-740	35.65	СЗ:24°45'38"	809-810	10.83	СЗ:22°59'24"
595-596	2.99	СЗ:37°56'38"	665-666	446.5	СВ:4°48'45"	740-741	35.23	СЗ:24°46'04"	810-811	25.42	СЗ:22°58'24"
596-597	84.68	СВ:52°06'15"	666-667	0.03	С	741-742	64.38	СЗ:24°37'49"	811-812	84.97	СЗ:22°53'22"
597-598	104.01	СВ:52°05'59"	667-668	0.02	С	742-743	72.12	СЗ:24°30'13"	812-813	12.2	СЗ:22°51'57"
598-599	127.91	СВ:52°07'10"	668-669	0.03	С	743-744	154.01	СЗ:25°35'36"	813-814	54.66	СЗ:22°52'40"
599-600	464.25	СВ:52°06'06"	669-670	148.55	СВ:4°57'02"	744-745	128.82	СЗ:24°51'07"	814-815	79.87	СЗ:23°02'59"
600-601	7.06	ЮВ:37°31'12"	670-671	4.13	СВ:9°45'34"	745-746	147.83	СЗ:24°51'39"	815-816	42.63	СЗ:23°02'48"
601-602	969.84	СВ:52°06'02"	671-672	4.14	СВ:19°18'36"	746-747	500.76	СЗ:24°50'54"	816-817	3.77	СВ:36°28'33"
602-603	6.05	ЮВ:37°56'56"	672-673	4.13	СВ:28°40'39"	747-748	0.69	СЗ:79°59'08"	817-818	66.5	СВ:36°27'03"
603-604	310.32	СВ:52°06'36"	673-674	5.17	СВ:39°15'53"	748-749	9.28	СЗ:24°47'47"	818-819	222.71	СВ:36°20'53"
604-605	73.74	СВ:52°02'20"	674-675	171.21	СВ:45°13'54"	749-750	33.92	СЗ:23°54'46"	819-820	115.77	СВ:36°18'56"
605-606	9.99	СЗ:37°47'58"	675-676	0.01	СВ:45°29'04"	750-751	0.76	ЮЗ:20°49'28"	820-821	246.62	СВ:36°17'15"
606-607	26.39	СВ:52°14'07"	676-677	250.24	СВ:45°15'49"	751-752	46.65	СЗ:24°51'24"	821-822	68.97	СВ:65°33'51"
607-608	84.05	СВ:21°49'40"	677-678	0.01	СВ:44°38'03"	752-753	0.6	СВ:65°33'20"	822-823	18.76	ЮВ:28°36'02"
608-609	15.98	ЮВ:67°59'32"	678-679	251.9	СВ:45°16'24"	753-754	84.49	СЗ:24°46'42"	823-824	34.58	ЮВ:41°20'30"
609-610	388.08	СВ:21°51'26"	679-680	39.03	СВ:45°16'11"	754-755	77.58	СЗ:25°01'09"	824-825	0.96	ЮВ:27°21'56"
610-611	12.75	СВ:7°26'14"	680-681	2.39	ЮВ:43°59'08"	755-756	23.03	СЗ:28°24'41"	825-826	9.15	ЮВ:27°57'57"
611-612	18.98	СЗ:83°07'46"	681-682	0.01	С	756-757	24.66	СЗ:20°20'19"	826-827	21.69	ЮВ:27°54'00"
612-613	101.47	СВ:6°58'25"	682-683	2.39	СЗ:43°58'59"	757-758	60.6	СЗ:22°05'55"	827-828	1.14	ЮВ:28°22'03"
613-614	23.02	ЮВ:82°53'13"	683-684	95.13	СВ:45°15'04"	758-759	10.48	СЗ:23°43'36"	828-829	28.29	ЮВ:27°56'41"
614-615	313.58	СВ:7°01'02"	684-685	29.09	СВ:45°15'02"	759-760	18.88	СЗ:34°52'41"	829-830	29.76	ЮВ:27°53'28"
615-616	3.95	СЗ:83°01'07"	685-686	36.61	СВ:24°19'29"	760-761	86	СЗ:36°19'53"	830-831	17.48	ЮВ:30°11'36"
616-617	534.98	СВ:7°00'32"	686-687	2.45	СВ:87°11'51"	761-762	103.01	СЗ:36°20'01"	831-832	0.28	ЮВ:29°55'19"
617-618	63.49	СВ:6°57'25"	687-688	148.68	СВ:24°15'55"	762-763	59.31	СЗ:36°21'35"	832-833	9.5	ЮВ:30°07'33"
618-619	4.05	ЮВ:82°54'42"	688-689	41.96	СВ:24°06'10"	763-764	12.62	СЗ:36°20'05"	833-834	2.74	СВ:61°11'26"
619-620	256.31	СВ:6°58'09"	689-690	21.21	СВ:26°48'27"	764-765	1335.69	СЗ:53°04'05"	834-835	17.07	ЮВ:29°58'26"
620-621	357.92	СВ:7°02'19"	690-691	2.3	СЗ:1°42'51"	765-766	113.09	СЗ:38°40'23"	835-836	89.16	ЮВ:29°58'42"
621-622	306.26	СВ:7°02'33"	691-692	20.88	СВ:24°06'11"	766-767	25.56	СЗ:38°41'41"	836-837	34.1	ЮВ:29°58'41"
622-623	53.16	СВ:6°59'28"	692-693	222.22	СЗ:3°18'35"	767-768	186.97	СЗ:38°42'21"	837-838	3.62	ЮВ:30°02'22"
623-624	19.41	СЗ:70°35'39"	693-694	285.21	СЗ:26°24'12"	768-769	59.15	СЗ:38°42'21"	838-839	5.46	ЮВ:29°59'29"
624-625	354.66	СВ:19°29'05"	694-695	149.15	СЗ:26°22'46"	769-770	236.04	СЗ:38°39'43"	839-840	37.29	ЮВ:29°58'32"
625-626	57.95	СВ:19°22'11"	695-696	162.69	СЗ:26°23'19"	770-771	2.48	СЗ:49°38'09"	840-841	48.99	СВ:73°47'45"
626-627	4.11	ЮВ:70°22'18"	696-697	174.12	СЗ:26°27'06"	771-772	95.45	СЗ:49°38'16"	841-842	48.17	СВ:73°46'25"
627-628	706.27	СВ:19°28'46"	697-698	14.42	СВ:63°31'10"	772-773	33.02	СЗ:49°37'56"	842-843	46.1	СВ:2°20'14"
628-629	2	СЗ:70°44'48"	698-699	0.63	СВ:63°31'31"	773-774	49.01	СЗ:46°50'07"	843-844	86.57	СВ:62°52'31"
			699-700	226.21	СЗ:26°25'28"				844-845	105.65	ЮВ:84°51'46"
			700-701	2.88	ЮЗ:65°34'18"				845-1	79.31	ЮЗ:0°52'00"
			701-702	29.99	СЗ:26°29'48"						
			702-703	1.9	СЗ:48°53'07"						
			703-704	285.4	СЗ:48°53'16"						

Приложение №2
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

ХАРАКТЕРИСТИКИ
лесного участка
«04» июня 2020 года
(день заключения договора)

1. Распределение земель

Общая площадь-всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными ----------	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Пывъ-Яхское участковое лесничество										
242,6079	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	242,6079	**242,6079**
Куть-Яхское участковое лесничество										
52,8148	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	52,8148	**52,8148**
Итого по отводу										
295,4227	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	295,4227	**295,4227**

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)			В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5				7	8	9	10
Участок №1 (86:08:0010301:13254)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,0928	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			67		1,4709	/	--	Прочая земля			
Всего по участку:					**1,5637**	/	0	0	0	0	0
Участок №2 (86:08:0010301:13258)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,2239	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			67		0,065	/	--	Прочая земля			
Всего по участку:					**0,2889**	/	0	0	0	0	0
Участок №3 (86:08:0010301:13253)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,6009	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		0,4045	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**1,0054**	/	0	0	0	0	0
Участок №4 (86:08:0010301:13252)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0329	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		186	46		0,0301	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0630**	/	0	0	0	0	0

Участок №5 (86:08:0010301:13279)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0001	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		186	46		0,0003	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0004**	/	0	0	0	0	0
Участок №6 (86:08:0010301:13259)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,3780	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		186	46		0,0220	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,4000**	/	0	0	0	0	0
Участок №7 (86:08:0010301:13276)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0315	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			53		0,3441	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,3756**	/	0	0	0	0	0
Участок №8 (86:08:0010301:13278)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0014	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0014**	/	0	0	0	0	0
Участок №9 (86:08:0010301:13287)											
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	285	39		4,4687	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,4289	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**4,8976**	/	0	0	0	0	0
Участок №10 (86:08:0010301:13260)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,2638	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,2638**	/	0	0	0	0	0
Участок №11 (86:08:0010301:13261)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0059	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0059**	/	0	0	0	0	0
Участок №12 (86:08:0010301:13262)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0051	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0051**	/	0	0	0	0	0
Участок №13 (86:08:0010301:13263)											
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	249	25		0,2687	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		0,3502	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		0,8716	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		0,3258	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,1179	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		1,6162	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,1152	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,019	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			53		0,0505	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		210	3		0,3192	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		0,7497	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,0988	/	--	Коридор коммуникации			

Эксплуатационные		212	28		0,1456	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		0,3333	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,0175	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		1,0113	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,0919	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		0,4179	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		0,0495	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,0068	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**6,9766**	/	0	0	0	0	0
Участок №14 (86:08:0010301:13277)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	251	33		0,219	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское	285	39		0,1621	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,4663	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		53		1,0968	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		55		0,4566	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		11,1676	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32		1,9547	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	317	20		9,3192	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29		4,1176	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47		9,5969	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	387	36		1,611	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	388	34		4,0782	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		48		1,1297	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	389	43		1,2525	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		3,0168	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	469	25		9,9465	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	470	20		4,2152	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	519	55		2,3475	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	520	59		7,665	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		61		12,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		62		1,3000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		63		2,0266	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	521	17		2,7392	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		67		2,6903	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	583	17		0,183	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**94,7583**	/	0	0	0	0	0
Участок №15 (86:08:0010301:13264)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		1,2143	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		55		0,476	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	210	3		0,7938	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		1,1875	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		43		0,0461	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское		48		0,0783	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	212	28		0,0646	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское	250	37		2,0449	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское		44		0,5632	/	--	Коридор коммуникации			

Всего по участку:					**6,4687**	/	0	0	0	0	0
Участок №16 (86:08:0010301:13271)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	249	25		1,7392	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,3721	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		2,7915	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		1,3572	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,3211	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		3,9136	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,1968	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,6328	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			55		0,0374	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		210	3		3,3827	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		4,939	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,8896	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		4,2572	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		1,254	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		316	32		0,2159	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		317	20		3,0003	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,4542	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		4,6442	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,1537	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		3,2691	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		4,998	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		1,2464	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		389	43		4,2956	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**50,3616**	/	0	0	0	0	0
Участок №17 (86:08:0010301:13285)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	249	25		0,1009	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,2881	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское		44		0,3978	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		2,6122	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		0,2080	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5622	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		10,2905	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,5735	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		3,4613	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		0,3166	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		6,5399	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		2,0007	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		6,8597	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5185	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		1,128	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**37,8579**	/	0	0	0	0	0
Участок №18 (86:08:0010301:13275)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	387	36		0,6914	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		0,0543	/	--	Коридор коммуникации			

Всего по участку:					**0,7457**	/	0	0	0	0	0
Участок №19 (86:08:0010301:13274)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		0,0898	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			43		0,0394	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1292**	/	0	0	0	0	0
Участок №20 (86:08:0010301:13265)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		0,0166	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			43		0,0072	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0238**	/	0	0	0	0	0
Участок №21 (86:08:0010301:13280)											
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	285	39		0,0715	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0715**	/	0	0	0	0	0
Участок №22 (86:08:0010301:13286)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		1,2672	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		3,134	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	249	25		1,2532	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,0214	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		4,6353	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		2,1472	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5985	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		0,6387	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,6008	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**16,2963**	/	0	0	0	0	0
Участок №23 (86:08:0010301:13282)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,1061	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,0561	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1622**	/	0	0	0	0	0
Участок №24 (86:08:0010301:10929)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,1146	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,172	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,2866**	/	0	0	0	0	0
Участок №25 (86:08:0010301:13266)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47		0,0522	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0522**	/	0	0	0	0	0
Участок №26 (86:08:0010301:13281)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	389	43		0,0011	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0011**	/	0	0	0	0	0
Участок №27 (86:08:0010301:13283)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	389	43		0,0748	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		468	31		0,0458	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1206**	/	0	0	0	0	0
Участок №28 (86:08:0010301:13284)											

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		0,0945	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0945**	/	0	0	0	0	0
Участок №29 (86:08:0010301:13261)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		0,0059	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0059**	/	0	0	0	0	0
Участок №30 (86:08:0010301:10274)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	469	25		0,1201	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1201**	/	0	0	0	0	0
Участок №31 (86:08:0010301:10251)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	519	55		0,6525	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		520	63		1,2734	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		521	67		0,0097	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**1,9356**	/	0	0	0	0	0
Участок №32 (86:08:0010301:10252)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	583	17		0,7644	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		634	45		0,3000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			46		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		685	30		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**2,0644**	/	0	0	0	0	0
Участок №33 (86:08:0010301:13268)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	582	36		12,4182	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			58		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			60		2,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		583	17		7,6614	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		634	45		1,9000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			46		0,8000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			52		10,4000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		635	29		3,1000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			65		0,6000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			66		1,1000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		684	36		7,7395	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		685	30		9,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		733	26		10,8000	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**68,0191**	/	0	0	0	0	0
Всего по отводу:					**295,4227**	/	0	0	0	0	0

3.Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4.Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
--	--	--	--	--	--	--	--

5. Особо защитные участки лесов

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
--	--	--	--	--	--	--

6.Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	49	Коридор коммуникации	--	--
2	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	53	Коридор коммуникации	--	--
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	55	Коридор коммуникации	--	--
4	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	186	46	Коридор коммуникации	--	--
5	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	186	67	Прочая земля	--	--
6	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	210	3	Коридор коммуникации	--	--
7	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	9	Коридор коммуникации	--	--
8	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	43	Коридор коммуникации	--	--
9	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	48	Коридор коммуникации	--	--
10	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	212	28	Коридор коммуникации	--	--
11	Нефтеюганское	Куть-Яхское	249	25	Коридор	--	--

					коммуникации		
12	Нефтеюганское	Куть-Яхское	250	37	Коридор коммуникации	--	--
13	Нефтеюганское	Куть-Яхское	250	44	Коридор коммуникации	--	--
14	Нефтеюганское	Куть-Яхское	251	33	Коридор коммуникации	--	--
15	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	44	Коридор коммуникации	--	--
16	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	52	Коридор коммуникации	--	--
17	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	5	Коридор коммуникации	--	--
18	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	39	Коридор коммуникации	--	--
19	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	48	Коридор коммуникации	--	--
20	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	32	Коридор коммуникации	--	--
21	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	20	Коридор коммуникации	--	--
22	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	29	Коридор коммуникации	--	--
23	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	47	Коридор коммуникации	--	--
24	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	52	Коридор коммуникации	--	--
25	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	387	36	Коридор коммуникации	--	--
26	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	388	34	Коридор коммуникации	--	--
27	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	388	48	Коридор коммуникации	--	--
28	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	389	43	Коридор коммуникации	--	--
29	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	468	31	Коридор коммуникации	--	--
30	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	469	25	Коридор коммуникации	--	--
31	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	470	20	Коридор коммуникации	--	--
32	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	519	55	Линия электропередач	--	--
33	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	59	Коридор коммуникации	--	--
34	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	61	Линия электропередач	--	--
35	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	62	Линия электропередач	--	--
36	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	63	Линия электропередач	--	--
37	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	521	17	Коридор коммуникации	--	--
38	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	521	67	Линия электропередач	--	--
39	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	36	Линия электропередач	--	--
40	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	58	Линия электропередач	--	--
41	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	60	Линия электропередач	--	--
42	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	583	17	Линия электропередач	--	--

43	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	45	Линия электропередач	--	--
44	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	46	Линия электропередач	--	--
45	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	52	Линия электропередач	--	--
46	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	29	Линия электропередач	--	--
47	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	65	Линия электропередач	--	--
48	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	66	Линия электропередач	--	--
49	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	684	36	Линия электропередач	--	--
50	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	685	30	Линия электропередач	--	--
51	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	733	26	Линия электропередач	--	--

7. Права третьих лиц *нет*

Арендодатель _____ А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор _____ В.В. Кадасюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Приложение №3
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

РАСЧЕТ
арендной платы по договору аренды лесного участка, заключенного в целях использования лесов

г. Пыть-Ях *«04» июня 2020 года*

для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Целевое назначение	Площадь (га)	Категория земель	Ставка за 1га в год (*Постан. Прав-ва РФ № 310 от 22.05.2007 г.*)	Поправочный повышающий коэффициент при категории защитности						Поправочный понижающий коэффициент				Арендная плата по минимальным ставкам, (руб)
				Ореко-промысловые зоны	Запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов с ОЗУ	Запретные полосы вдоль ж/д путей общего польз-ия, федеральных а/д общего польз-ия, а/д общего польз-ия, нах-ся в собственности субъектов РФ	Запретные полосы вдоль автодорог и ж/д магистралей с ОЗУ	Защитные леса: ореково-промысловые зоны	Эксплуатационные леса	насаждения	гари, вырубки, прогалины, пустыри, погибшие древостои	родины	нелесные земли	
Эксплуатационные	295,4227	Нелесные (другие)	2157,12						2				1	1 274 524,43
ИТОГО:	**295,4227**													1 274 524,43
Коэффициент индексации на 2020 г. (Постановление Правительства Российской Федерации от 11.11.2017г. №1363)														2,26
Арендная плата за 2020 год составляет: Два миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста двадцать пять рублей 21 коп.														2 880 425,21

«Ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности, применяются согласно постановлению Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
Ставки платы за единицу объема лесных ресурсов (за исключением древесины) и ставки платы за единицу площади лесного участка для аренды лесного участка, находящегося в федеральной собственности, установленные в 2007 году, применяются в 2020 году с коэффициентом 2,26 (Постановление Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363).

Арендная плата составляет:

- *2 880 425,21 (Два миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста двадцать пять рублей 21 коп.) в год.*

В том числе в федеральный бюджет:

- *2 880 425,21 (Два миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста двадцать пять рублей 21 коп.) в год.*

Арендодатель
А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор
В.В. Кадасюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Приложение №4
к договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

Сроки внесения арендной платы за год

№ п/п	Календарный план	Арендная плата, установленная по договору аренды лесного участка, всего	В том числе		
			в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации	в федеральный бюджет
1	01.02.	472200,85	-	-	472200,85
2	01.03.	243970,44	-	-	243970,44
3	01.04.	236100,43	-	-	236100,43
4	01.05.	243970,44	-	-	243970,44
5	01.06.	236100,43	-	-	236100,43
6	01.07.	243970,44	-	-	243970,44
7	01.08.	243970,44	-	-	243970,44
8	01.09.	236100,43	-	-	236100,43
9	01.10.	243970,44	-	-	243970,44
10	01.11.	236100,43	-	-	236100,43
11	01.12.	243970,44	-	-	243970,44
	Итого за год	**2 880 425,21**	**-**	**-**	**2 880 425,21**

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы в части минимального размера (федеральный бюджет):

Получатель УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (Департамент природных ресурсов Югры, л/сч 04871D91453)

ИНН / КПП 8601001885/860101001

Счет 401 018 105 657 705 100 01

Банк РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК Г. ХАНТЫ-МАНСИЙСК

БИК 047162000

ОКТМО 71818 000 Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество

КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

Назначение платежа: Плата за использование лесов в части, минимального размера арендной платы по договору аренды лесного участка **от 04.06.2020 года №0272/20-06-ДА,** в целях ***строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов,*** Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество.

Арендодатель _____ А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор _____ Н.В. Кладасюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Приложение № 5
к Договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

ХАРАКТЕРИСТИКИ

АКТ
приема-передачи лесного участка, переданного в аренду
для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

г. Пыть-Ях — *«04» июня 2020 года*
(место)

Арендодатель в лице
Начальника отдела – лесничего Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(должность,
Николаева Андрея Ивановича,
фамилия, имя, отчество)

и Арендатор в лице
Руководителя отдела землеустройства Управления по работе с государственными контролирующими органами Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», (действующей через Нефтеюганский филиал),
(должность,
Кадасюк Вячеслава Валерьевича,
фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесного участка *первый* передал, а *второй* принял лесной участок общей площадью:

295,4227 га под объект: **«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская».**

Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество; Куть-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер/ номер ученой записи в государственном лесном реестре	**Участковое лесничество, урочище**	**Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)**	**Площадь, га**	**Целевое назначение лесов**
86:08:0010301:13254 / 86/04/006/2020-03/00408	Пывъ-Яхское	**186** (46,67)	**1,5637**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13258 / 86/04/006/2020-03/00409	Пывъ-Яхское	**186** (46,67)	**0,2889**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13253 / 86/04/006/2020-03/00410	Пывъ-Яхское	**186** (46) **211** (9)	**1,0054**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13252 / 86/04/006/2019-03/00411	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,0630**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13279 / 86/04/006/2020-03/00412	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,0004**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13259 / 86/04/006/2020-03/00413	Пывъ-Яхское	**185** (49) **186** (46)	**0,4000**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13276 / 86/04/006/2020-03/00414	Пывъ-Яхское	**185** (49,53)	**0,3756**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13278 / 86/04/006/2020-03/00415	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0014**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13287 / 86/04/006/2020-03/00416	Куть-Яхское Пывъ-Яхское	**285** (39) **276** (5)	**4,8976**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13260 / 86/04/006/2020-03/00417	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,2638**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13261 / 86/04/006/2020-03/00418	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0059**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13262 / 86/04/006/2020-03/00419	Пывъ-Яхское	**185** (53)	**0,0051**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13263 / 86/04/006/2020-03/00420	Куть-Яхское Пывъ-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48) **185** (49,53) **210** (3) **211** (9,48) **212** (28) **276** (5) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36)	**6,9766**	Эксплуатационные

		388 (34,48)		
86:08:0010301:13277 / 86/04/006/2020-03/00421	Куть-Яхское	**251** (33) **285** (39)	**94,7583**	Эксплуатационные
	Пынъ-Яхское	**185** (49,53,55) **276** (5) **316** (32) **317** (20) **318** (29) **357** (47) **387** (36) **388** (34,48) **389** (43) **468** (31) **469** (25) **470** (20) **519** (55) **520** (59,61,62,63) **521** (17,67) **583** (17)		
86:08:0010301:13264 / 86/04/006/2020-03/00422	Пынъ-Яхское	**185** (53,55) **210** (3) **211** (9,43,48) **212** (28)	**6,4687**	Эксплуатационные
	Куть-Яхское	**250** (37,44)		
86:08:0010301:13271 / 86/04/006/2020-03/00423	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)	**50,3616**	Эксплуатационные
	Пынъ-Яхское	**185** (53,55) **210** (3) **211** (9,48) **212** (28) **276** (5) **316** (32) **317** (20) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36) **388** (34,48) **389** (43)		
86:08:0010301:13285 / 86/04/006/2020-03/00424	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37,44) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)	**37,8579**	Эксплуатационные
	Пынъ-Яхское	**211** (9) **212** (28) **276** (5) **318** (29) **357** (47,52) **387** (36)		
86:08:0010301:13275 / 86/04/006/2020-03/00425	Пынъ-Яхское	**387** (36) **388** (34)	**0,7457**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13274 / 86/04/006/2020-03/00426	Пынъ-Яхское	**211** (9,43)	**0,1292**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13265 / 86/04/006/2020-03/00427	Пынъ-Яхское	**211** (9,43)	**0,0238**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13280 / 86/04/006/2020-03/00428	Куть-Яхское	**285** (39)	**0,0715**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13286 / 86/04/006/2020-03/00429	Пынъ-Яхское	**211** (9) **212** (28)	**16,2963**	Эксплуатационные
	Куть-Яхское	**249** (25) **250** (37) **251** (33) **252** (44,52) **285** (39,48)		
86:08:0010301:13282 / 86/04/006/2020-03/00430	Пынъ-Яхское	**276** (5) **318** (29)	**0,1622**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10929 / 86/04/006/2017-03/00079	Пынъ-Яхское	**276** (5) **318** (29)	**0,2866**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13266 / 86/04/006/2020-03/00432	Пынъ-Яхское	**357** (47)	**0,0522**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13281 / 86/04/006/2020-03/00433	Пынъ-Яхское	**389** (43)	**0,0011**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13283 / 86/04/006/2020-03/00434	Пынъ-Яхское	**389** (43) **468** (31)	**0,1206**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13284 / 86/04/006/2020-03/00435	Пынъ-Яхское	**468** (31)	**0,0945**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13267 / 86/04/006/2020-03/00436	Пынъ-Яхское	**468** (31)	**0,0059**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10274 / 86/04/006/2020-03/00437	Пынъ-Яхское	**469** (25)	**0,1201**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10251 / 86/04/006/2020-03/00438	Пынъ-Яхское	**519** (55) **520** (63) **521** (67)	**1,9356**	Эксплуатационные
86:08:0010301:10252 / 86/04/006/2020-03/00439	Пынъ-Яхское	**583** (17) **634** (45,46) **685** (30)	**2,0644**	Эксплуатационные
86:08:0010301:13268 / 86/04/006/2020-03/00440	Пынъ-Яхское	**582** (36,58,60) **583** (17) **634** (45,46,52) **635** (29,65,66) **684** (36) **685** (30) **733** (26)	**68,0191**	Эксплуатационные
Итого:			**295,4227**	

Характеристика лесного участка

1. Распределение земель

Общая площадь-всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными ----------	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Пывъ-Яхское участковое лесничество										
242,6079	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	242,6079	**242,6079**
Куть-Яхское участковое лесничество										
52,8148	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	52,8148	**52,8148**
Итого по отводу										
295,4227	--	--	--	--	**0,0000**	--	--	--	295,4227	**295,4227**

3. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)			В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5				7	8	9	10
Участок №1 (86:08:0010301:13254)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,0928	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			67		1,4709	/	--	Прочая земля			
Всего по участку:					**1,5637**	/	0	0	0	0	0
Участок №2 (86:08:0010301:13258)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,2239	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			67		0,065	/	--	Прочая земля			
Всего по участку:					**0,2889**	/	0	0	0	0	0
Участок №3 (86:08:0010301:13253)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	186	46		0,6009	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		0,4045	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**1,0054**	/	0	0	0	0	0
Участок №4 (86:08:0010301:13252)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0329	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		186	46		0,0301	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0630**	/	0	0	0	0	0
Участок №5 (86:08:0010301:13279)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0001	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		186	46		0,0003	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0004**	/	0	0	0	0	0

Участок №6 (86:08:0010301:13259)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,3780	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		186	46		0,0220	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,4000**	/	0	0	0	0	0	
Участок №7 (86:08:0010301:13276)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,0315	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные			53		0,3441	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,3756**	/	0	0	0	0	0	
Участок №8 (86:08:0010301:13278)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0014	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,0014**	/	0	0	0	0	**0**	
Участок №9 (86:08:0010301:13287)												
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	285	39		4,4687	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,4289	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**4,8976**	/	0	0	0	0	0	
Участок №10 (86:08:0010301:13260)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,2638	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,2638**	/	0	0	0	0	0	
Участок №11 (86:08:0010301:13261)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0059	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,0059**	/	0	0	0	0	0	
Участок №12 (86:08:0010301:13262)												
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		0,0051	/	--	Коридор коммуникации				
Всего по участку:					**0,0051**	/	0	0	0	0	0	
Участок №13 (86:08:0010301:13263)												
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	249	25		0,2687	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		250	37		0,3502	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		251	33		0,8716	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		252	44		0,3258	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные			52		0,1179	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		285	39		1,6162	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные			48		0,1152	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,019	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные			53		0,0505	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		210	3		0,3192	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		211	9		0,7497	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные			48		0,0988	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		212	28		0,1456	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		276	5		0,3333	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		318	29		0,0175	/	--	Коридор коммуникации				
Эксплуатационные		357	47		1,0113	/	--	Коридор коммуникации				

Эксплуатационные			52		0,0919	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		0,4179	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		0,0495	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,0068	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**6,9766**	/	0	0	0	0	0
Участок №14 (86:08:0010301:13277)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	251	33		0,219	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		0,1621	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	49		0,4663	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			53		1,0968	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			55		0,4566	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		11,1676	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		316	32		1,9547	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		317	20		9,3192	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		4,1176	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		9,5969	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		1,611	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		4,0782	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		1,1297	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		389	43		1,2525	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		3,0168	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		469	25		9,9465	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		470	20		4,2152	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		519	55		2,3475	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		520	59		7,665	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			61		12,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			62		1,3000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			63		2,0266	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		521	17		2,7392	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			67		2,6903	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		583	17		0,183	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**94,7583**	/	0	0	0	0	0
Участок №15 (86:08:0010301:13264)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	185	53		1,2143	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			55		0,476	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		210	3		0,7938	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		1,1875	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			43		0,0461	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,0783	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		0,0646	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское	250	37		2,0449	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			44		0,5632	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**6,4687**	/	0	0	0	0	0
Участок №16 (86:08:0010301:13271)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	249	25		1,7392	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,3721	/	--	Коридор коммуникации			

Эксплуатационные		251	33		2,7915	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		1,3572	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,3211	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		3,9136	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,1968	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		185	53		0,6328	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			55		0,0374	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		210	3		3,3827	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		4,939	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,8896	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		4,2572	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		1,254	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	316	32		0,2159	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		317	20		3,0003	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,4542	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		4,6442	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,1537	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		3,2691	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		4,998	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		1,2464	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		389	43		4,2956	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**50,3616**	/	0	0	0	0	0
Участок №17 (86:08:0010301:13285)											
Эксплуатационные	Куть-Яхское	249	25		0,1009	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,2881	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			44		0,3978	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		2,6122	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Куть-Яхское	252	44		0,2080	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5622	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		10,2905	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,5735	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		211	9		3,4613	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		0,3166	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		276	5		6,5399	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	318	29		2,0007	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		357	47		6,8597	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5185	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		387	36		1,128	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**37,8579**	/	0	0	0	0	0
Участок №18 (86:08:0010301:13275)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	387	36		0,6914	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		388	34		0,0543	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,7457**	/	0	0	0	0	0
Участок №19 (86:08:0010301:13274)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		0,0898	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			43		0,0394	/	--	Коридор коммуникации			

Всего по участку:					**0,1292**	/	0	0	0	0	0
Участок №20 (86:08:0010301:13265)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		0,0166	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			43		0,0072	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0238**	/	0	0	0	0	0
Участок №21 (86:08:0010301:13280)											
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	285	39		0,0715	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0715**	/	0	0	0	0	0
Участок №22 (86:08:0010301:13286)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	211	9		1,2672	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		212	28		3,134	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные	Кутъ-Яхское	249	25		1,2532	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		250	37		2,0214	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		251	33		4,6353	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		252	44		2,1472	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			52		0,5985	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		285	39		0,6387	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные			48		0,6008	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**16,2963**	/	0	0	0	0	0
Участок №23 (86:08:0010301:13282)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,1061	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,0561	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1622**	/	0	0	0	0	0
Участок №24 (86:08:0010301:10929)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	276	5		0,1146	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		318	29		0,172	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,2866**	/	0	0	0	0	0
Участок №25 (86:08:0010301:13266)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	357	47		0,0522	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0522**	/	0	0	0	0	0
Участок №26 (86:08:0010301:13281)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	389	43		0,0011	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0011**	/	0	0	0	0	0
Участок №27 (86:08:0010301:13283)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	389	43		0,0748	/	--	Коридор коммуникации			
Эксплуатационные		468	31		0,0458	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1206**	/	0	0	0	0	0
Участок №28 (86:08:0010301:13284)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		0,0945	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0945**	/	0	0	0	0	0
Участок №29 (86:08:0010301:13261)											

Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	468	31		0,0059	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,0059**	/	0	0	0	0	0
Участок №30 (86:08:0010301:10274)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	469	25		0,1201	/	--	Коридор коммуникации			
Всего по участку:					**0,1201**	/	0	0	0	0	0
Участок №31 (86:08:0010301:10251)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	519	55		0,6525	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		520	63		1,2734	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		521	67		0,0097	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**1,9356**	/	0	0	0	0	0
Участок №32 (86:08:0010301:10252)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	583	17		0,7644	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		634	45		0,3000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			46		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		685	30		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**2,0644**	/	0	0	0	0	0
Участок №33 (86:08:0010301:13268)											
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	582	36		12,4182	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			58		0,5000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			60		2,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		583	17		7,6614	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		634	45		1,9000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			46		0,8000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			52		10,4000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		635	29		3,1000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			65		0,6000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные			66		1,1000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		684	36		7,7395	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		685	30		9,0000	/	--	Линия электропередач			
Эксплуатационные		733	26		10,8000	/	--	Линия электропередач			
Всего по участку:					**68,0191**	/	0	0	0	0	0
Всего по отводу:					**295,4227**	/	0	0	0	0	0

3.Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4.Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
--	--	--	--	--	--	--	--

5. Особо защитные участки лесов

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
--	--	--	--	--	--	--

6.Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	49	Коридор коммуникации	--	--
2	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	53	Коридор коммуникации	--	--
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	185	55	Коридор коммуникации	--	--
4	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	186	46	Коридор коммуникации	--	--
5	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	186	67	Прочая земля	--	--
6	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	210	3	Коридор коммуникации	--	--
7	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	9	Коридор коммуникации	--	--
8	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	43	Коридор коммуникации	--	--
9	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	211	48	Коридор коммуникации	--	--
10	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	212	28	Коридор коммуникации	--	--
11	Нефтеюганское	Куть-Яхское	249	25	Коридор коммуникации	--	--
12	Нефтеюганское	Куть-Яхское	250	37	Коридор коммуникации	--	--
13	Нефтеюганское	Куть-Яхское	250	44	Коридор коммуникации	--	--
14	Нефтеюганское	Куть-Яхское	251	33	Коридор коммуникации	--	--
15	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	44	Коридор коммуникации	--	--
16	Нефтеюганское	Куть-Яхское	252	52	Коридор коммуникации	--	--
17	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	276	5	Коридор коммуникации	--	--
18	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	39	Коридор коммуникации	--	--

19	Нефтеюганское	Куть-Яхское	285	48	Коридор коммуникации	--	--
20	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	316	32	Коридор коммуникации	--	--
21	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	317	20	Коридор коммуникации	--	--
22	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	318	29	Коридор коммуникации	--	--
23	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	47	Коридор коммуникации	--	--
24	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	357	52	Коридор коммуникации	--	--
25	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	387	36	Коридор коммуникации	--	--
26	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	388	34	Коридор коммуникации	--	--
27	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	388	48	Коридор коммуникации	--	--
28	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	389	43	Коридор коммуникации	--	--
29	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	468	31	Коридор коммуникации	--	--
30	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	469	25	Коридор коммуникации	--	--
31	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	470	20	Коридор коммуникации	--	--
32	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	519	55	Линия электропередач	--	--
33	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	59	Коридор коммуникации	--	--
34	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	61	Линия электропередач	--	--
35	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	62	Линия электропередач	--	--
36	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	520	63	Линия электропередач	--	--
37	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	521	17	Коридор коммуникации	--	--
38	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	521	67	Линия электропередач	--	--
39	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	36	Линия электропередач	--	--
40	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	58	Линия электропередач	--	--
41	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	582	60	Линия электропередач	--	--
42	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	583	17	Линия электропередач	--	--
43	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	45	Линия электропередач	--	--
44	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	46	Линия электропередач	--	--
45	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	634	52	Линия электропередач	--	--
46	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	29	Линия электропередач	--	--
47	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	65	Линия электропередач	--	--
48	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	635	66	Линия электропередач	--	--
49	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	684	36	Линия электропередач	--	--
50	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	685	30	Линия	--	--

					электропередач		
51	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	733	26	Линия электропередач	--	--

7. Права третьих лиц *нет*

Арендодатель _____ А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор _____ В.Р. Каласюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Приложение № 6
к Договору аренды лесного участка
от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА

Объемы и сроки исполнения работ
по обеспечению пожарной и санитарной безопасности
на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах-в соответствии с проектом освоения лесов				
Эксплуатационные	1. Эксплуатация пункта сосредоточения противопожарного инвентаря	шт.	-	-
	2. Установка и размещение стендов, содержащих информацию о мерах пожарной безопасности в лесах	шт.	-	-
Обеспечение санитарной безопасности в лесах- в соответствие с проектом освоения лесов				
Эксплуатационные	1.Очистка от захламления строительными, промышленными, древесными и иными отходами, мусором	га	-	-

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом участке в объемах, в сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка, прошедшим *государственную* экспертизу.

Примечание: указанный объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего (государственную или муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель _____ А.И. Николаев
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Арендатор _____ В.В. Кадасюк
(фамилия, имя, отчество, подпись, печать)

Управление Росреестра по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

Произведена государственная регистрация Договор аренды (субаренды)

Дата регистрации 30.06.2020

Номер регистрации 86:08:0010301:13254-86/041/2020-3

Государственная регистрация осуществлена

Государственный регистратор прав (подпись, м.п.) Москвин И.А. (Ф.И.О.)

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№
R U - 8 6 - 4 - 0 3 - 0 - 0 0 - 2 0 2 3 - 0 0 6 9 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявление Старикова О.В., представитель ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
от 24.04.2023 г. № 15-вх-2022
(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)
Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)
межселенная территория
(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	859959.22	3441177.15
2	860051.2	3440957.27
3	860195.77	3440878.23
4	860371.52	3440951.55
5	860449.74	3441093.35
6	860347.24	3441339.04
7	860104.77	3441237.88
8	860046.86	3441213.73
9	860033.25	3441208.05

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) **или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории**
86:08:0010301:15058

Площадь земельного участка
141219 кв.м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства
Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Вязникова Татьяна Анатольевна, заместитель председателя комитета градостроительства и землепользования администрации Нефтеюганского района

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

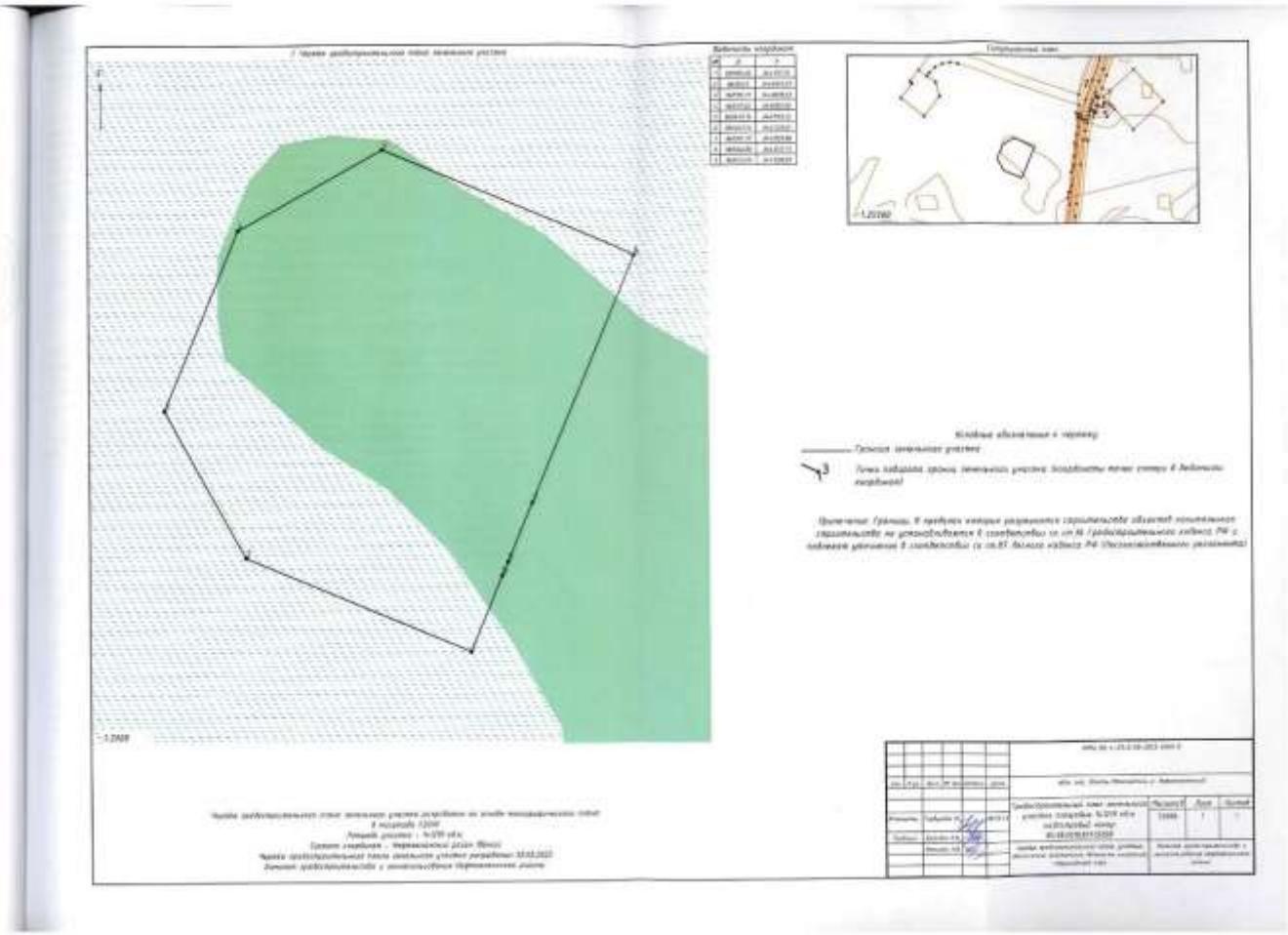
Российская Федерация Ханты-Мансийский автономный округ-Югра Администрация Нефтеюганского района Комитет градостроительства и землепользования

_____ / Вязникова Т.А. /

(подпись) (расшифровка подписи)

Дата выдачи 02.05.2023

(ДД.ММ.ГГГГ)



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		852
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Градостроительный регламент не устанавливается.

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Решения Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры от 05.04.2023 года № 423-З, договор аренды лесного участка № 0171/23-06-ДА от 05.04.2023 года.

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительный регламент не устанавливается

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м^2 или га					
не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.	не подлежат установлению.

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду	Реквизиты акта, регулирующего использо-	Требования к использованию земельного	Требования к параметрам объекта капитального строительства	Требования к размещению объектов капитального строительства

земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	вание земельного участка	участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок в составе земель лесного фонда	Лесной Кодекс РФ	Для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденной документации по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)							
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер -

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу(ам) градостроительного плана), Информация отсутствует (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от - (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	--
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
-	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок Информация отсутствует

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа

Информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Информация отсутствует

11. Информация о красных линиях:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



2	-	Все	288-24		11.24	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24	858
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ

Проектная документация лесного участка

№417-20

г.Пыть-Ях
(населенный пункт)

"11" марта 2020 г.
(дата)

И.Г.Гаврилов — **Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры** *(на основании доверенности № 6-9-дд от 19.11.2019 г.)*

(ф.и.о., должности и наименование

М.М.Куклина — **Представитель Публичной компании с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал** *(на основании доверенности № 3-686 от 08.06.2017 г.)*

организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании Выписки из государственного лесного реестра №86/006/19/629 от 07.11.2019 г., №86/006/20/112 от 12.03.2020 г. в целях (объект): **"Обустройство Вадельпинского месторождения. Куст скважин №60"**

Для Публичной компании с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в *эксплуатационных* лесах, категории защитных лесов: - Нефтеюганское лесничество, в том числе:

№ участка	Участковое лесничество/ урочище	Номер лесного квартала	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/Номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м.
1	Пыть-Яхское	275,276	эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:08:0000000:467:ЗУ1/ 86/04/006/2020-03/00383	38,2643	382643
2		274,275			86:08:0000000:467:ЗУ2/ 86/04/006/2020-03/00384	14,571	145710

Субъект Российской Федерации: *Ханты-Мансийский автономный округ - Югра*

Муниципальный район: *Нефтеюганский*

2. Лесистость муниципального района: *49,9 %*

3. Общая площадь участка: *52,8353*

в том числе:

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Участок 1										
38,2643	7,9662				**7,9662**	0,178	0,0127	29,1390	0,9684	**30,2981**
Участок 2										
14,5710					**0**	0,431	0,0061	13,6111	0,5228	**14,571**
Всего по отводу:										
52,8353	**7,9662**				**7,9662**	0,6090	0,0188	42,7501	1,4912	**44,8691**

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территорий (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6

5. Сведения об обременениях:

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

6.1. Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)							
						Молодняки		Средне-возрастные		Приспе-вающие		Спелые и перестойные	
1	2	3	4	5	6	7		8		9		10	
Коридор коммуникаций на куст скважин №60													
Участок 1, 86:08:0000000:467:ЗУ1													
Эксплуатационные	*Пыль-Яхское*	*275*	*1*		*21,9022*		*Болото*						
			11		*0,1780*		*Зимник*						
			12		*0,5432*		*Профиль*						
		276	*3*		*1,3591*		*Болото*						
			16	*Б*	*0,6711*	*134*						*0,6711*	*134*
			17	*С*	*1,4689*	*147*						*1,4689*	*147*
			19	*С*	*0,6686*	*33*						*0,6686*	*33*
			20	*С*	*1,3012*	*65*						*1,3012*	*65*
			22	*Б*	*3,4378*	*584*						*3,4378*	*584*
			27	*С*	*0,4186*	*21*						*0,4186*	*21*
			35		*5,8727*		*Болото*						
			36		*0,0127*		*Просека квартальная*						
			37		*0,4252*		*Профиль*						
Итого по участку 1:					*38,2643*	*984*						*7,9662*	*984*
Куст скважин №60													
Участок 2, 86:08:0000000:467:ЗУ2													
Эксплуатационные	*Пыль-Яхское*	*274*	*1*		*0,0862*		*Болото*						
		275	*1*		*13,5249*		*Болото*						
			11		*0,431*		*Зимник*						
			12		*0,5228*		*Профиль*						
			13		*0,0061*		*Просека квартальная*						
Итого по участку 2:					*14,5716*								
Всего по отводу:					*52,8353*	*984*						*7,9662*	*984*

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молод-няки	Средне-возрастные	Приспе-вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	16	*защ*	*Б*	*7Б2ЕПК П*	*130*	*3*	*0,7*				*200*
	17		*С*	*7С1КЛБ-К*	*130*	*3*	*0,5*				*100*

1	2	3	4	5	6		7		8	9	10
276	19	Эксплуатационные	С	10С+К	130	5Б	0,5				50
	20		С	10С	130	5Б	0,5				50
	22		Б	6Б2К2Е+Ос	110	3	0,7				170
	27		С	10С+К	130	5Б	0,5				50

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пыть-Яхское	275	13	Просека квартальная		
2			276	36			

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8

7. Участок ***пригоден*** для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования: всего ***52,8353*** в том числе:

вид использования лесов: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых;

Эксплуатационные леса 52,8353 га;

защитные леса **0 га**

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения:

Замечаний и предложений нет

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **И.С.Гаврилов**

(на основании доверенности № 6-9-дд от 19.11.2019 г.)

Представитель Публичной компании с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующий через Нефтеюганский филиал **М.М.Куклина**

(на основании доверенности № 3-686 от 08.06.2017 г.)

Начальник отдела - лесничий Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **А.Н.Николаев**

(на основании доверенности № 6-14-дд от 19.11.2019 г.)

Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка.

Сведения об объеме и породном составе древесины являются обязательным приложением к проектной документации лесного участка

Сведения об объеме и породном составе древесины

Порода	Объем древесины, куб.м.							
	деловая				дрова	итого ликвидной	отходы	всего
	крупная	средняя	мелкая	итого				
С	56	93	37	186	80	266	0	266
Б	86	216	129	431	287	718	0	718
Итого:	**142**	**309**	**166**	**617**	**367**	**984**	**0**	**984**

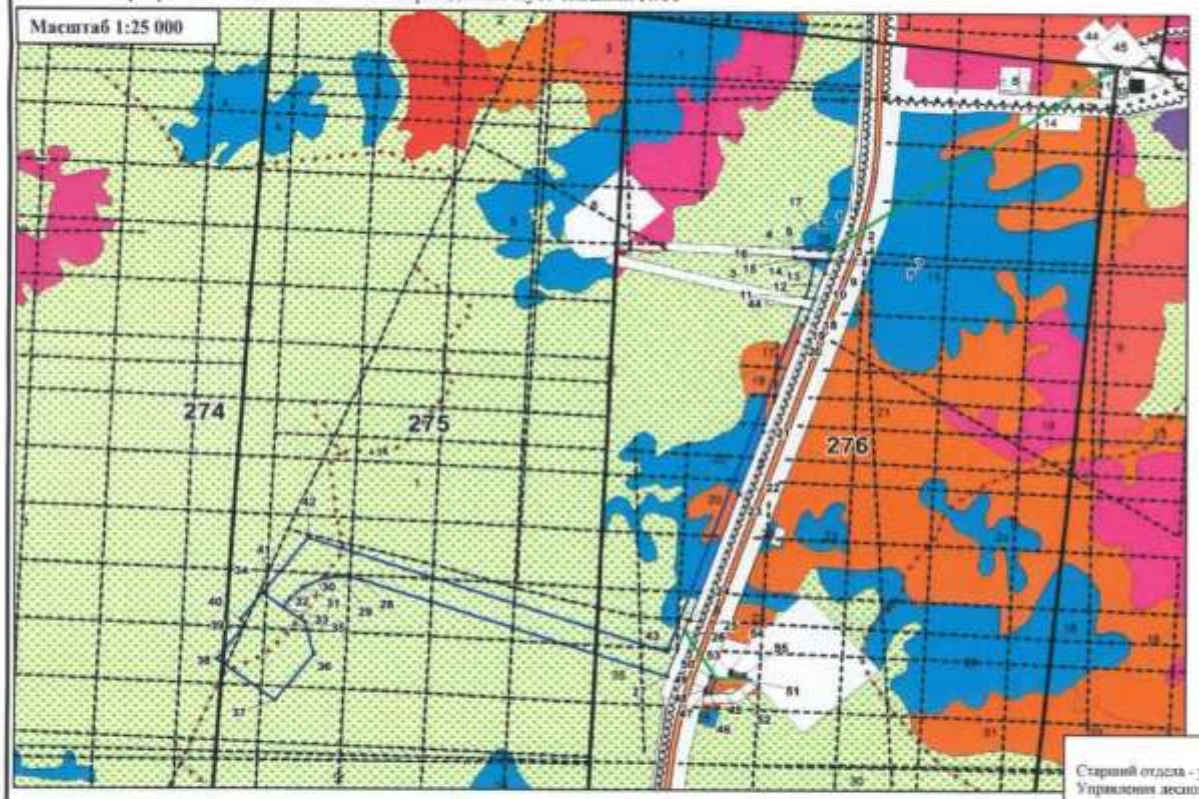
Приложение № 1 к проектной документации лесного участка от_____

Схема расположения и границы лесного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, квартал 274,275,276

Землепользователь: Публичная компания с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал

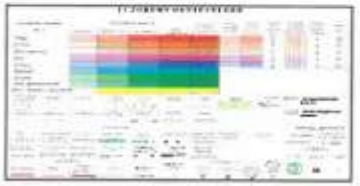
Объект: "Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60"



№ точки	Длина, м	Румбы	№ точки	Длина, м	Румбы
0-1	1670	ЮЗ:54°47'	29-30	97	ЮЗ:82°00'
1-2	7	ЮЗ:63°05'	30-31	97	ЮЗ:64°16'
2-3	15	ЮЗ:63°03'	31-32	97	ЮЗ:46°01'
3-4	180	СЗ:87°20'	32-33	50	ЮЗ:36°21'
4-5	2	СЗ:7°59'	33-34	124	СЗ:53°37'
5-6	146	СВ:81°53'	34-35	255	ЮВ:53°37'
6-1	59	ЮВ:69°26'	35-36	174	ЮВ:14°49'
3-7	47	ЮВ:1°20'	36-37	306	ЮЗ:37°38'
7-8	6	ЮЗ:19°40'	37-38	357	СЗ:52°21'
8-9	75	ЮЗ:19°29'	38-39	221	СВ:37°38'
9-10	147	ЮЗ:19°27'	39-40	38	СЗ:33°54'
10-11	46	СЗ:76°26'	40-41	173	СВ:37°38'
11-12	75	СВ:19°28'	41-42	363	СВ:37°38'
12-13	109	СВ:7°57'	42-43	1835	ЮВ:71°22'
13-14	25	СЗ:13°04'	43-44	1924	СВ:19°29'
14-15	88	СЗ:87°19'	44-18	46	ЮВ:76°26'
15-16	8	СЗ:8°06'	26-45	289	ЮВ:31°25'
16-17	171	ЮВ:87°21'	45-46	86	ЮЗ:18°29'
10-18	53	ЮЗ:19°28'	46-47	26	ЮЗ:88°57'
18-19	55	ЮЗ:19°30'	47-48	21	СВ:12°20'
19-20	128	ЮЗ:19°26'	48-49	7	СВ:18°06'
20-21	500	ЮЗ:19°28'	49-50	68	СВ:18°03'
21-22	349	ЮЗ:19°29'	50-45	27	ЮВ:71°19'
22-23	2	ЮВ:70°44'	45-51	164	ЮВ:87°21'
23-24	706	ЮЗ:19°28'	51-52	101	СЗ:73°03'
24-25	4	СЗ:70°41'	52-53	9	СВ:18°44'
25-26	58	ЮЗ:19°22'	53-54	14	СВ:18°43'
26-27	253	ЮЗ:19°29'	54-55	68	ЮВ:70°31'
27-28	1566	СЗ:71°22'	55-51	38	ЮВ:42°20'
28-29	97	СЗ:80°14'			

граница участка

привязка



Согласовано:

Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры *(на основании доверенности № 6-9-60 от 19.11.2019 г.)*

_____ И.С. Гаврилов

Представитель Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал *(на основании доверенности № 3-686 от 08.06.2017 г.)*

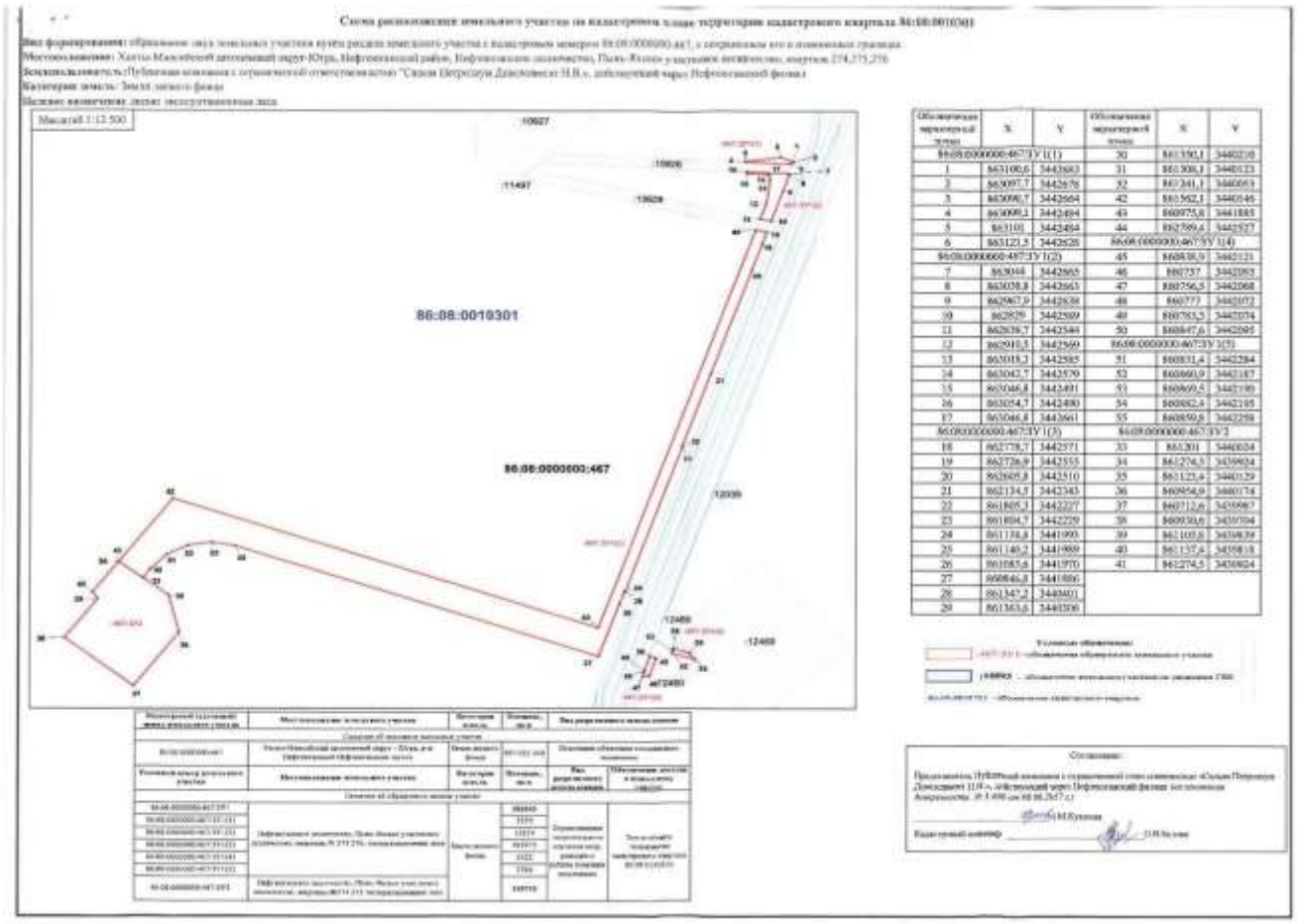
_____ М.М. Куклина

Начальник отдела - лесничий Нефтеюганского Территориального отдела - лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры *(на основании доверенности № 6-71-2 от 19.11.2019 г.)*

_____ А.И.Николаев

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
2	-	Все	288-24		11.24
1	-	Все	202.1-24		07.24

SVA-K060-1-OOC2.ТЧ



Обозначение характерной точки	X	Y	Обозначение характерной точки	X	Y
86:08:0000000:467:ЗУ 1(1)			30	861390,1	3440210
1	863100,6	3442683	31	861308,1	3440123
2	863097,7	3442678	32	861241,1	3440053
3	863090,7	3442664	42	861562,1	3440146
4	863099,2	3442484	43	860975,8	3441885
5	863101	3442484	44	862789,4	3442527
6	863123,5	3442628	86:08:0000000:467:ЗУ 1(4)		
86:08:0000000:467:ЗУ 1(2)			45	860838,9	3442121
7	863044	3442665	46	860737	3442093
8	863038,8	3442663	47	860756,5	3442068
9	862967,9	3442638	48	860777	3442072
10	862879	3442589	49	860783,5	3442074
11	862838,7	3442544	50	860847,6	3442095
12	862910,5	3442569	86:08:0000000:467:ЗУ 1(5)		
13	863018,2	3442585	51	860831,4	3442284
14	863042,7	3442579	52	860860,9	3442187
15	863046,8	3442491	53	860869,5	3442190
16	863054,7	3442490	54	860882,4	3442195
17	863046,8	3442661	55	860850,8	3442258
86:08:0000000:467:ЗУ 1(3)			86:08:0000000:467:ЗУ 2		
18	862778,7	3442571	33	861201	3440024
19	862726,9	3442555	34	861274,5	3439924
20	862605,8	3442510	35	861123,4	3440129
21	862134,5	3442343	36	860954,9	3440174
22	861805,3	3442227	37	860712,6	3439987
23	861804,7	3442229	38	860930,6	3439704
24	861138,8	3441993	39	861103,8	3439839
25	861140,2	3441989	40	861137,4	3439818
26	861085,6	3441970	41	861274,5	3439824
27	860846,8	3441886			
28	861347,2	3440401			
29	861363,6	3440306			

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

г. Ханты-Мансийск
«15» февраля 2023 г. № 117-ПДЛУ

Решение
об утверждении проектной документации лесного участка

В соответствии со статьями 21, 43, 45, 70.1, 83 Лесного кодекса Российской Федерации, статьями 11.2, 11.3, 11.4, 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 №157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения ООО «Салым-Петролеум Девелопмент» от 31.01.2023 № б/н, **р е ш и л и:**

1. Образовать земельный(ые) (лесной(ые)) участок(ки):

86:08:0000000:467:ЗУ1, площадью 14,1219 га (141219 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 317, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых;

86:08:0000000:467:ЗУ2, площадью 14,3724 га (143724 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 317, 318, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

2. Утвердить ООО «Салым Петролеум Девелопмент», проектную документацию лесного участка от 17.01.2023 № 117-23, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1», общей площадью 28,4943 га, номер(а) учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2023-01/00001 (площадь 14,1219 га), 86/04/006/2023-01/00002 (площадь 14,3724 га).

Исполняющий обязанности
директора Департамента Е.М. Збродов

Исп.: Трофимова Дарья Владимировна
Тел.: (3467) 36-01-10 (3123)

Проектная документация лесного участка

г.Пыть-Ях (населенный пункт) — *"17" января 2023 г.* (дата)

И.С.Гаврилов — **Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры**

(ф.и.о., должности и наименование)

М.М. Помахова — **Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»**

(на основании доверенности № 096.22 от 14.09.2022г.)

(организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании Выписки из государственного лесного реестра №86/006/23/017 от 11.01.2023 г. в целях (объект): **"Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1"**

Для Общества с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в: эксплуатационных лесах , категории защитных лесов: -

Нефтеюганское лесничество, в том числе:

№ участка	Участковое лесничество/ урочище	Номер лесного квартала	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/Номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м.
1	Пывъ-Яхское	275, 317	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:08:0000000:467:ЗУ1 / 86/04/006/2023-01/00001	14.1219	141219
2	Пывъ-Яхское	275, 317, 318	Эксплуатационные		86:08:0000000:467:ЗУ2 / 86/04/006/2023-01/00002	14.3724	143724

Субъект Российской Федерации: *Ханты-Мансийский автономный округ - Югра*

Муниципальный район: *Нефтеюганский*

2. Лесистость муниципального района: *49.9 %*

3. Общая площадь участка: *28.4943*

в том числе:

Общая площадь-всего, га	В том числе									
	лесные земли, га					нелесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28.4943	*10.8798*	-	-	-	*10.8798*	*0.0670*	*0.0325*	*16.9422*	*0.5728*	*17.6145*

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территорий (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6

5. Сведения об обременениях: -

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

6.1. Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/ запас древесины (куб.м)		В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)							
							Молодняки		Средне-возрастные		Приспе-вающие		Спелые и перестойные	
1	2	3	4	5	6		7		8		9		10	
Куст скважин №60/1														
86:08:0000000:467:ЗУ1														
Эксплуатационные	Пыэъ-Яхское	275	1	-	4.9987	-	Болото							
		275	10	Б	6.4531	1484	-	-	-	-	-	-	6.4531	1484
		275	12	-	0.3928	-	Профиль							
		317	1	-	0.8213	-	Болото							
		317	2	Б	1.4081	127	-	-	-	-	-	-	1.4081	127
		317	32	-	0.0376	-	Профиль							
		317	34	-	0.0103	-	Квартальная просека							
Итого по объекту:					**14.1219**	**1611**	-	-	-	-	-	-	**7.8612**	**1611**
Коридор коммуникаций на куст скважин №60/1														
86:08:0000000:467:ЗУ2														
Эксплуатационные	Пыэъ-Яхское	275	10	Б	0.1091	25	-	-	-	-	-	-	0.1091	25
		317	1	-	1.0701	-	Болото							
		317	2	Б	2.9095	262	-	-	-	-	-	-	2.9095	262
		317	34	-	0.0080	-	Квартальная просека							
		318	1	-	9.9815	-	Болото							
		318	28	-	0.0706	-	Болото							
		318	34	-	0.0670	-	Зимник							
		318	35	-	0.1424	-	Профиль							
		318	36	-	0.0142	-	Квартальная просека							
Итого по объекту:					**14.3724**	**287**	-	-	-	-	-	-	**3.0186**	**287**
Всего по отводу:					**28.4943**	**1898**	-	-	-	-	-	-	**10.8798**	**1898**

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молод-няки	Средне-возрастные	Приспе-вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
275	10	Эксплуатационные	Б	7Б1Ос1Е1П	140	3	0.8	-	-	-	230
317	2		Б	6Б1Ос2Е1С+К	100	4	0.4	-	-	-	90

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пыль-Яхское / -	317	34	Квартальная просека	0.0183	-
2	Нефтеюганское	Пыль-Яхское / -	318	36	Квартальная просека	0.0142	-

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

7. Участок ***пригоден*** для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования: всего ***28.4943*** в том числе:

вид использования лесов: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

Эксплуатационные леса **28.4943 га;**

защитные леса **0 га**

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения:

Замечаний и предложений нет

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий Нефтеюганского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **И.С. Гаврилов**

Представитель ООО "Салым Петролеум Девелопмент" **М.М. Помахова**

(на основании доверенности № 096.22 от 14.09.2022г.)

Заместитель начальника отдела - помощник лесничего Нефтеюганского Территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры **А.М.Збродов**

(на основании доверенности № 6-4-дд от 08.11.2022г.)

Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка.

Сведения об объеме и породном составе древесины являются обязательным приложением к проектной документации лесного участка

Порода	Объем древесины, куб.м.							
	деловая				дрова	итого ликвидной	отходы	всего
	крупная	средняя	мелкая	итого				
Б	228	569	342	1139	759	1898	0	1898
Итого:	**228**	**569**	**342**	**1139**	**759**	**1898**	**0**	**1898**

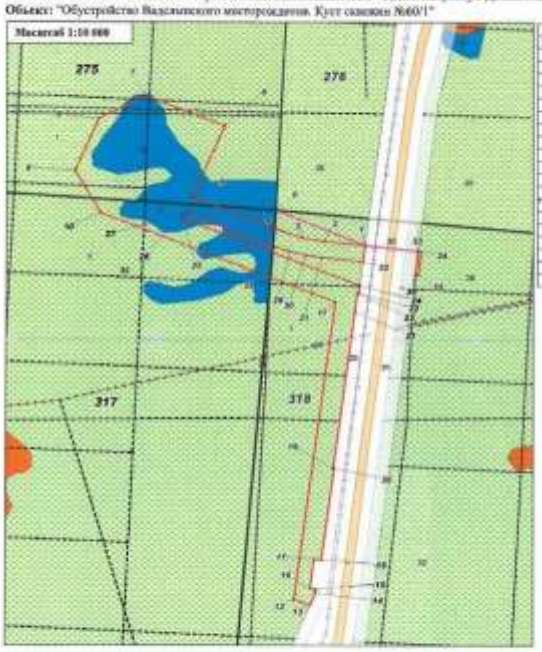
Приложение № 1 к горноотводному документу земельного участка от _____

Схема расположения и границы лесного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, кварталы №№275, 317, 318

Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью "Сальм Петролеум Девелопмент"

Объект: "Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1"



Данные местоположения границ

№ точки	Длина, м	Румбы	№ точки	Длина, м	Румбы
0-1	501	ЮЗ:68°15'	19-20	4	СЗ:83°09'
1-2	124	СЗ:85°26'	20-21	83,6	СЗ:7°00'
2-3	68	СЗ:79°26'	21-22	63	СЗ:6°37'
3-4	68	СЗ:71°22'	22-23	6	ЮЗ:83°05'
4-5	861	СЗ:67°27'	23-24	37	СЗ:6°58'
5-6	383	СЗ:52°30'	24-25	99,6	СЗ:5°21'
6-7	266	СЗ:67°21'	25-26	15	СВ:22°09'
7-8	162	ЮЗ:41°37'	26-27	10	СВ:47°55'
8-9	186	ЮЗ:22°08'	27-28	394	ЮВ:65°21'
9-10	167	ЮЗ:28°39'	28-29	91	ЮВ:78°02'
10-11	783	ЮВ:65°21'	29-30	90	ЮВ:75°13'
11-12	1020	ЮЗ:7°05'	30-31	80	ЮЗ:68°47'
12-13	51	ЮВ:51°39'	31-32	175	ЮЗ:85°39'
13-14	45	СЗ:31°39'	32-1	55	СВ:6°58'
14-15	13	СВ:7°27'	1-33	165	ЮЗ:61°48'
15-16	10	СЗ:80°09'	33-34	9	ЮВ:85°39'
16-17	101	СВ:6°58'	34-35	80	ЮЗ:6°52'
17-18	23	ЮВ:82°52'	35-36	81	СЗ:82°29'
18-19	204	СЗ:7°01'	36-1	80	СВ:6°49'

Каталог координат характерных точек

	X	Y		X	Y
1	859948,53	3441777,02	19	859184,42	3441678,13
2	859934,86	3441649,42	20	859184,89	3441674,23
3	859963,26	3441579,84	21	859215,87	3441739,5
4	859988,89	3441515,06	22	859778,9	3441797,19
5	860104,77	3441237,88	23	859778,4	3440751,2
6	860047,24	3441159,04	24	859805,28	3441756,49
7	860059,35	3441003,32	25	860033,26	3441208,06
8	860371,42	3440951,50	26	860046,86	3441213,73
9	860359,77	3440878,53	27	860084,77	3441231,22
10	860001,2	3440957,27	28	859937,67	3441494,3
11	859769,99	3441686,3	29	859930,68	3441501,04
12	859717,7	3441535,04	30	859807,77	3441590,37
13	859720,83	3441805,98	31	859805,71	3441640,09
14	859769,4	3441621,04	32	859805,43	3441766,19
15	859773,05	3441621,5	33	859823,26	3441934,78
16	859775,31	3441808,66	34	859921,2	3441943,96
17	859836,53	3441816,98	35	859841,74	3441956,65
18	859873,18	3441809,61	36	859847,92	3441925,59



граница участка

граница

Согласовано

Старший отдел - участковый лесничий Пыль-Яхского участкового отдела - лесничества Управления делами хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры _____ И.С. Гаврилов

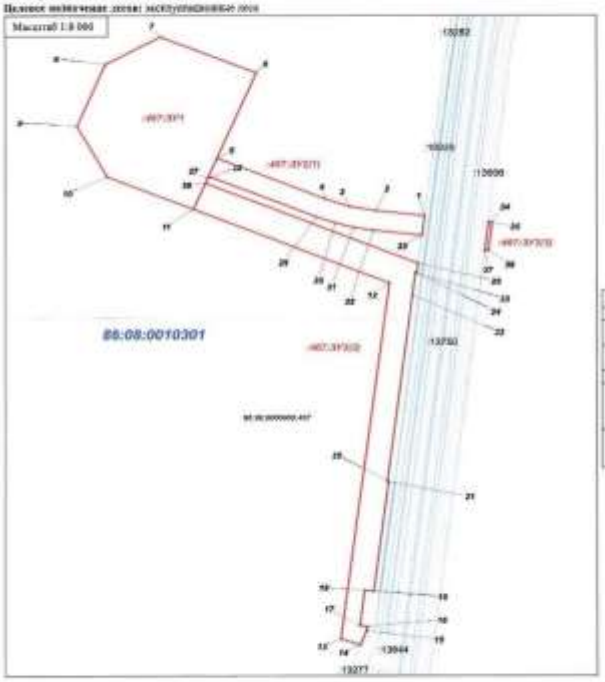
Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Сальм Петролеум Девелопмент» по основной доверенности № 096-22-от-04.05.2022г. _____ М.М. Пономаренко

Заместитель начальника отдела - заместитель директора Нефтеюганского территориального отдела - лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры по основной доверенности № 8-4-02-исх-08.11.-23874-1 _____ А.М.Шрамко

Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории кадастрового квартала 86:08:0010301

Вид формирования: образование двух земельных участков путём раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467, с сохранением его в измененных границах
Местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Усть-Юганское участковое лесничество, кварталы №№273, 317, 318
Землепользователь: Общество с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"
Категория земель: Земли лесного фонда
Целевое назначение лесов: эксплуатационные леса
Вид разрешенного использования: для размещения объектов капитального строительства, связанных с разведкой и добычей углеводородного сырья

Масштаб 1:8 000



Обозначение характерных точек	X	Y	Обозначение характерных точек	X	Y	Обозначение характерных точек	X	Y
86:08:0000000:467:ЗУ1			1	660164.77	3441297.88	11	658775.31	3443094.46
9	660306.77	3441357.88	25	662046.96	3441213.75	12	658876.03	3443436.99
6	660347.34	3441326.04	28	660450.77	3441223.33	13	658875.18	3443439.81
7	660449.54	3441000.35	29	659857.07	3441494.5	20	659184.42	3443439.15
8	660371.52	3440951.55	30	659959.46	3441547.44	21	659184.89	3443434.28
9	660395.77	3440878.25	31	659960.57	3441960.57	22	659733.87	3443709.5
10	660661.5	3440997.37	32	659899.71	3441660.09	23	659778.9	3443747.25
11	659999.43	3441177.34	33	659881.46	3441784.29	24	659776.4	3443751.2
26	660053.36	3441208.06	86:08:0000000:467:ЗУ1(2)			25	659601.28	3443758.49
27	660086.86	3441263.79	11	659999.46	3441177.24	26	660053.36	3443208.06
86:08:0000000:467:ЗУ1(1)			12	660740.54	3441680.3	86:08:0000000:467:ЗУ2(3)		
1	659946.53	3441771.02	13	658757.7	3441593.84	34	659022.26	3443954.78
2	659954.84	3441646.42	14	658720.65	3441605.98	35	659021.2	3443945.96
3	659967.26	3441579.64	15	658760.4	3441621.84	36	659884.74	3443954.85
4	659888.89	3441503.66	16	658773.09	3441623.1	37	659843.82	3443955.39

Исходный (условный) номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м	Вид разрешенного использования
Сведения об исходном земельном участке				
86:08:0000000:467	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский нефтеюганский лесхоз	Земли лесного фонда	2321313	Участок лесного фонда
Условный номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м	Вид разрешенного использования по ЕГРН (по документу)
Сведения об образуемых земельных участках				
:ЗУ1	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Усть-Юганское участковое лесничество, кварталы №№ 273, 317, 318, лесотаксационные выд.	Земли лесного фонда	181313	Осуществление лесовосстановления на землях лесн. фонда, лесных и нелесных земель (в работы входящие)
:ЗУ2	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Усть-Юганское участковое лесничество, кварталы №№ 273, 317, 318, лесотаксационные выд.		140726	

Условные обозначения:
:467:3971 - обозначение образуемого земельного участка
:100000 - обозначение земельного участка по сведениям ЕГРН
86:08:0000000:467 - обозначение кадастрового квартала

Согласовано:
Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (на основании доверенности №086 22 от 14.09.2022г.)
_____ Э.М.Пономаренко

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 870
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Проект освоения лесов

На лесном(ых) участке(ах): лесничество: Нефтеюганское, участковое лесничество: Пывь-Яхское	
(участковое лесничество, лесничество)	
Общей площадью (га)	28,4943
на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры) от «05» апреля 2023 года № 423-З «О предоставлении лесного участка (частей лесного участка), расположенного в границах земель лесного фонда, в аренду без проведения торгов»	
(основание предоставления (использования) лесного(ых) участка(ов))	
осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	
(вид(ы) использования лесов)	
Договор аренды лесного участка №0171/23-06-ДА (рег. 86:08:0010301:15058-86/049/2023-2 от 18.04.2023) от 5 апреля 2023 г.	
(договор аренды, решение о предоставлении права постоянного (бессрочного) пользования лесным участком, решение и соглашение (при наличии) об установлении сервитута, соглашение об осуществлении публичного сервитута и пр.)	

Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ПРИКАЗ

Об утверждении заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов

г. Ханты-Мансийск
«28» апреля 2023 года № 1721-ГЭ

Руководствуясь статьей 89 Лесного кодекса Российской Федерации, приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.07.2020 № 513 «Об утверждении Порядка государственной или муниципальной экспертизы проекта освоения лесов», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 16.11.2021 № 864 «Об утверждении состава проекта освоения лесов, порядка его разработки и внесения в него изменений, требований к формату проекта освоения лесов в форме электронного документа», приказом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 06.07.2022 № 12-П-2106 «О создании экспертных комиссий для проведения государственной экспертизы проектов освоения лесов, расположенных на землях лесного фонда», учитывая протокол заседания экспертной комиссии от 27.04.2023 № 124, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить положительное заключение государственной экспертизы проекта освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду ООО «Салым Петролеум Девелопмент», для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, по договору аренды лесного участка от 05.04.2023 года № 0171/23-06-ДА (приложение).
2. Контроль за исполнением приказа возложить на первого заместителя директора Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Исполняющий обязанности
директора Департамента М.В. Новиков

Исп. И.В. Безденежных
Тел: 8(3467) 36-01-10 (доб.3082)

Приложение к Приказу Департамента
недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 апреля 2023 года № 1721 -ГЭ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ

Экспертная комиссия в составе:

Матросова Г.В. – заместитель начальника Управления – начальник отдела особо охраняемых природных территорий;

Безденежных И.В. - начальник отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Глушкова Е.С. – заместитель начальника отдела регулирования использования лесов;

Фролова Т.А. – заместитель начальника отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Шабалин А.А. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»;

Зольников В.И. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»,

рассмотрела проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду ООО «Салым Петролеум Девелопмент», для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, по договору аренды лесного участка от 05.04.2023 года № 0171/23-06-ДА.

1. На рассмотрение представлены следующие материалы в электронном виде:

1. Заявление о проведении экспертизы проекта освоения лесов, поданное представителем ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (по доверенности от 15.09.2022 года № 77АГ8642360) Помаховой М.М. через портал ЕПГУ 20.04.2023 года № 2681878844, принятое Депнедра и природных ресурсов Югры 21.04.2023 года № 656-ЭЛ.
2. Проект освоения лесов в xml формате с приложениями (3 шт.).
3. Доверенность, подтверждающая полномочия представителя на подачу заявления.
4. Выписка из ЕГРН на лесной участок.
5. Копия договора аренды от 05.04.2023 года № 0171/23-06-ДА.
6. Проект рекультивации нарушенных земель с уведомлением о согласовании лесничеством.

2. Местонахождение лесного участка, площадь:

Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, квартал (выдел): №№ 275 (1, 10, 12), 317 (1, 2, 32, 34), 318 (1, 28, 34, 35, 36); Нефтеюганский район, площадь – 28,4943 га.

3. Краткий анализ представленных материалов:

Разработчик проекта: ООО «Альянс-Инжиниринг», 2023 г.

Проект разработан в соответствии с договором аренды лесного участка от 05.04.2023 года № 0171/23-06-ДА, заключенным на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 05.04.2023 года № 423-3.

Срок аренды: 588 месяцев.

Срок действия проекта освоения лесов устанавливается на срок действия договора аренды.

Проект предусматривает решения по освоению лесов при строительстве и эксплуатации объекта: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1».

К моменту завершения срока аренды лесной участок должен быть рекультивирован по проекту рекультивации, согласованному с лесничеством.

Перечень лесохозяйственных мероприятий и мероприятий по охране, защите, воспроизводству лесов на осваиваемом лесном участке:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем работ
1.	Рубка сплошная*	га/м3	10,8798/1898
2.	Уборка порубочных остатков	га	10,8798
3.	Устройство ПСПИ (местоположение: Нефтеюганское л-во, Пывъ-Яхское уч. л-во, кв. №186, в.67)	шт.	1
4.	Размещение аншлагов на противопожарную тематику и бережного отношения к природе	шт.	1
5.	Регулярное проведение очистки используемых лесов и примыкающих опушек леса, искусственных и естественных водотоков от захламления отходами производства и потребления		
6.	Со дня схода снежного покрова до установления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снежного покрова арендатор обеспечивает очистку от сухой травянистой растительности, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, отходов производства и потребления и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от границ территории и (или) леса либо отделяет противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра или иным противопожарным барьером		
7.	Технический этап рекультивации	га	28,4943
8.	Биологический этап: - посев семян многолетних трав	га	10,8798

* Реализация вырубленной древесины будет происходить согласно постановлению Правительства РФ № 604 от 23.07.2009 г. «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации».

В соответствии со ст.63.1 Лесного кодекса Российской Федерации, при проведении рубки лесных насаждений на лесном участке, арендатор обязан выполнить работы по лесовосстановлению или лесоразведению на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений.

4.Общая оценка и выводы:

Члены экспертной комиссии ознакомились с проектом освоения лесов, подготовили индивидуальные заключения.

Предоставленные на государственную экспертизу документы отвечают требованиям действующего законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Проект освоения лесов соответствует предъявляемым требованиям к составу и порядку его разработки.

Информация, изложенная в проекте, отражает состояние лесного участка, а также дает представление о проектируемых мероприятиях по использованию, охране, защите и воспроизводству лесов, соответствующих целям и видам освоения лесного участка.

По результатам анализа представленных материалов, проект освоения лесов, разработанный на основании договора аренды, соответствует лесохозяйственному регламенту лесничества, материалам государственного лесного реестра. При изменении лесохозяйственного регламента в проект могут быть внесены изменения и дополнения.

Проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду ООО «Салым Петролеум Девелопмент», для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, по договору аренды лесного участка от 05.04.2023 года № 0171/23-06-ДА, **допускается к реализации**.

Срок данного заключения соответствует сроку действия проекта освоения лесов. Заключение составлено в двух экземплярах.

Основанием для начала работ на местности является извещение о приеме лесной декларации соответствующего территориального отдела - лесничества.

Заместитель начальника
Управления – начальник отдела особо
охраняемых природных территорий _____ Г.В.Матросова

Начальник отдела
государственной экспертизы
проектов освоения лесов _____ И.В.Безденежных

Заместитель начальника
отдела регулирования
использования лесов _____ Е.С.Глушкова

Заместитель начальника отдела
государственной экспертизы
проектов освоения лесов _____ Т.А.Фролова

Общая часть

I. Общие сведения

Сведения о лице, использующем лесной участок

Наименование пользователя (юридического, физического лица)	Вид использования лесов	Адрес юридического или физического лица	Телефон, факс, адрес электронной почты, сайт (при наличии)	Дата, номер правоустанавливающего документа (договора аренды, решения о предоставлении права постоянного (бессрочного) пользования лесным участком, решения и соглашения (при наличии) об установлении сервитута, соглашения об осуществлении публичного сервитута). Дата, номер регистрации права	Срок пользования, лет
1	2	3	4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	628309, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, г. Нефтеюганск, мкр.2, д.32	тел. 83463224455	Договор аренды лесного участка №0171/23-06-ДА (рег. 86:08:0010301:15058-86/049/2023-2 от 18.04.2023) от 5 апреля 2023 г.	49 лет

Сведения об органе государственной власти или органе местного самоуправления, предоставившем лесной участок в аренду или постоянное (бессрочное) пользование, установившем сервитут или предусмотренный статьей 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации, публичный сервитут

Наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления, предоставившего лесной участок в аренду или постоянное (бессрочное) пользование, установившего сервитут или предусмотренный статьей 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации, публичный сервитут	Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского АО - Югры

Перечень законодательных и иных нормативно-правовых актов, нормативно-технических, методических и проектных документов, на основе которых разработан проект освоения лесов

1. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;
2. Приказ Минприроды России от 16.11.2021 № 864 «Об утверждении состава проекта осво-ения лесов порядка его разработки и внесения в него изменений, требований к формату проекта освоения лесов в форме электронного документа»;
3. Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 N 1614 «Об утверждении Правил пожар-ной безопасности в лесах»;
4. Проект рекультивации земель;
5. Сукачев В.Н. Дендрология с основами лесной геоботаники. Л. Гослес¬техиздат, 1934;
6. Приказ Минприроды России от 07.07.2020 № 417 «Об утверждении Правил использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых и Перечня случаев использования лесов в целях осуществления геологического изучения недр, раз-ведки и добычи полезных ископаемых без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута»;
7. Приказ Минприроды России от 29.12.2021 N 1024 «Об утверждении Правил лесовосста-новления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесовос-становления»;
8. Приказ Минприроды России от 18.08.2014 № 367 «Об утверждении Перечня лесорасти-тельных зон Российской Федерации и лесных районов Российской Федерации»;
9. Рекомендации по противопожарной профилактике в лесах и регламен¬тации работы лесо-пожарных служб, утвержденных Федеральной службой лесного хозяйства России 17.11.1997;
10. Приказ Минприроды России от 28.03.2014 №161 «Об утверждении видов средств пре-дупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при ис-пользовании лесов»;
11. Таран И.В. Сосновые леса Западной Сибири. Новосибирск. Наука.1973;
12. Растительный покров Западно-Сибирской равнины под ред. Воробьева В.В., Белова А.В., Новосибирск, «Наука» Сибирское отделение, 1985;
13. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
14. Приказ Департамента недропользования и природных ресурсов автономного округа № 36-нп от 05.07.2018 «Об утверждении лесохозяйственного регламента
Нефтеюганского лесничества и признании утратившими силу некоторых приказов Департамен-та природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (с изменениями на 13 января 2023 года);
15. Красная Книга Ханты-Мансийского автономного округа - Югры / Животные, растения, грибы. – Екатеринбург, 2003;
16. Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
17. Приказ Рослесхоза Российской Федерации от 05.07.2011 №287 «Об утверждении классификации природной пожарной опасности лесов и классификации пожарной опасности в лесах в зависимости от условий погоды».
18. Приказ Минприроды России от 15.07.2015 № 321 «О внесении изменений в Приказ Ми-нистерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 №161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при ис-пользовании лесов»;

19. Приказ Минприроды России от 17.01.2022 № 23 «Об утверждении видов лесосечных ра-бот, порядка и последовательности их выполнения, формы технологической карты лесосечных ра-бот, формы акта заключительного осмотра лесосеки и порядка заключительного осмотра лесосе-ки»;
20. Постановление Правительства Российской Федерации от 18.05.2022 № 897 «Об утвер-ждении Правил осуществления лесовосстановления или лесоразведения в случае, предусмотренном частью 4 статьи 63_1 Лесного кодекса Российской Федерации»;
21. Постановление Правительства Российской Федерации № 800 от 10.07.2018 «О проведе-нии рекультивации и консервации земель».
22. Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах»;

Срок действия проекта освоения лесов

Срок действия проекта освоения лесов	18 апреля 2072 г.

Разработчик проекта	ООО "Альянс-Инжиниринг", адрес г. ханты-Мансийск, ул. Зыводская 11а, оф. 426, тел.89506366283, alliance.engineering@yandex.ru

(наименование организации, юридический адрес, номер телефона (при наличии), адрес электронной почты (при наличии))

Сведения о лесном участке

Перечень предоставленных в аренду, постоянное (бессрочное) пользование, в отношении которых установлен сервитут или публичный сервитут, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или их частей

Таблица №1

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номера лесных кварталов, лесотаксационных выделов, частей выделов	Общая площадь, га
1	2	3
Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275, (1, 10, 12)	11,9537
Нефтеюганское, Пывь-Яхское	317, (1, 2, 32, 34)	6,2649
Нефтеюганское, Пывь-Яхское	318, (1, 28, 34, 35, 36)	10,2757
Всего:		**28,4943**

Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов на защитные (по их категориям), эксплуатационные и резервные леса

Таблица №2

Целевое назначение лесов	Площадь, га	%
1	2	3
Эксплуатационные леса	**28,4943**	**100,00**
Итого лесов	**28,4943**	**100**

Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке

Таблица №3

Преобладающая порода (указывается соответствующая порода)	Площадь, га	Средние таксационные показатели						
		возраст	класс бонитета	относительная полнота	запас насаждений на 1 га, м3		средний прирост по запасу на 1 га покрытых лесной растительностью, м3	состав насаждения
					покрытых лесной растительностью	спелых и перестойных		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Эксплуатационные леса								
Хозяйство - Мягколиственное								
БЕРЕЗА	6,5622	140	3	0.8	230,0	230,0		7Б1Ос1Е1П
БЕРЕЗА	4,3176	100	4	0.4	90,0	90,0		6Б1Ос2Е1С+К
Итого Мягколиственное	**10,8798**							
Всего Эксплуатационные лес	**10,8798**							
ВСЕГО	**10,8798**							

Характеристика имеющихся в границах лесного участка особо охраняемых природных территорий и объектов (границы и режим особой охраны), мероприятия по сохранению объектов биоразнообразия

На участке, переданном в аренду для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых под объект «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1», особо охраняемых природных территорий нет.

Таблица №4

Особо охраняемая природная территория и объекты	Расположение особо охраняемых природных территорий и объектов (квартал, выдел, урочище, границы)	Режим особой охраны	Мероприятия по сохранению объектов биоразнообразия
1	2	3	4

Сведения о наличии загрязнения лесов (в том числе нефтяного, радиоактивного)

Сведений о наличии загрязнения лесов (в том числе нефтяного, радиоактивного) на лесном участке, переданном в аренду ООО «СПД» - нет

Таблица №5

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер лесного квартала	Перечень выделов	Площадь, га	Вид загрязнения (в том числе нефтяное, радиоактивное)	Единица измерения (для радионуклидов: плотность загрязнения почвы - «Бк/м2; для нефтепродуктов: удельное содержание - г/кг почвы)	Количественные показатели загрязнения
1	2	3	4	5	6	7

Сведения о наличии мест обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и мест произрастания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений

Сведений о наличии мест обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и мест произрастания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений на лесном участке, переданном в аренду ООО «СПД» - нет

Таблица №6

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер лесного квартала	Перечень выделов	Площадь, га	Вид, порода	Установленные ограничения	Основание для охраны
1	2	3	4	5	6	7

Сведения о материалах специальных изысканий, исследований или иных специальных обследований (при наличии)

Сведений о материалах специальных изысканий, исследований или иных специальных обследований на лесном участке, переданном в аренду ООО «СПД» - нет

Таблица №7

Материалы специальных изысканий, исследований или иных специальных обследований	Реквизиты
1	2

Год последнего лесоустройства в части таксации лесничества, лесного участка: 2015 г.

Сведения об обременениях лесного участка

Район расположения арендуемого лесного участка находится в границах территорий тра-диционного приоритетного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты – Мансийского автономного округа – Югре ТТП № НЮ-22, НЮ-26.

Между представителем домохозяйства ТТП № НЮ-22, Демидовой Ларисой Семеновной, представителем домохозяйства ТТП № НЮ-26 Качаловой Ольгой Викторовной и ООО «СПД» заключено экономическое соглашение.

В случае наличия на лесном участке святых мест, объектов культурно-исторического наследия, охотничьих избушек, путиков, охотничьих троп и т. п., арендатор в своей хозяйственной деятельности должен не нарушать, а сохранять вышеперечисленные объекты.

Таблица №8

Вид обременения лесного участка (части лесного участка)	Границы, площадь, га
1	2

Создание и эксплуатация лесной инфраструктуры

Характеристика существующих и проектируемых объектов лесной инфраструктуры на лесном участке

Строительство объектов лесной инфраструктуры (лесные дороги, лесные склады и др.) на предоставленном в аренду лесном участке не планируется.

Таблица №9

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь объекта, м2	Протяженность объекта, м	Характеристика объекта	Проектируемые мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Квартальная просека	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	317	34	183	20	Пересечение существующего объекта лесной инфраструктуры (квартальная просека). Содержание в очищенном состоянии.	Эксплуатация объекта
Квартальная просека	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	318	36	142	35	Пересечение существующего объекта лесной инфраструктуры (квартальная просека). Содержание в очищенном состоянии.	Эксплуатация объекта

Проектируемый объем рубок лесных насаждений, при создании объектов лесной инфраструктуры

Строительство объектов лесной инфраструктуры (лесные дороги, лесные склады и др.) на предоставленном в аренду лесном участке не планируется, соответственно объем рубок, предназначенный для создания таких объектов, не предусмотрен.

Таблица №10

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь объекта, м2	Объем рубок, м3			
					корневой запас	в т.ч. хвойные	ликвидный запас	в т.ч. хвойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Мероприятия по охране, защите и воспроизводству лесов

Характеристика территории лесного участка по классам пожарной опасности

Относительная оценка степени природной пожарной опасности лесных участков по усло-виям возникновения в них лесных пожаров и возможной их интенсивности по пятибалльной шкале, согласно ГОСТ Р 22.1.09-99 «Мониторинг и прогнозирование лесных пожаров. Общие требования», на лесопожарных картах и картах-схемах противопожарных мероприятий масштаба 1:100 000, на которых каждый лесной квартал закрашен цветом среднего класса пожарной опас-ности.

Виды лесных пожаров при данном комплексном показателе природной пожарной опасно-сти в лесу по условиям погоды и конкретной силе ветра прогнозируются, исходя из характера участков лесного фонда. При прочих равных условиях лесной пожар возникает раньше в участках I класса природ-ной пожарной опасности и в последнюю очередь в участках V класса природной пожарной опас-ности.

На основании приложения № 1 к приказу Рослесхоза от 05.07.2011 № 287, степень опасно-сти возникновения лесных пожаров на арендуемом участке лесного фонда оценивалась по клас-сификации природной пожарной опасности лесов. Класс природной пожарной опасности каждого выдела арендуемого участка определялся при лесоустройстве.

Таблица №11

N п/п	Лесничество, участковое лесничество	Площадь по классам пожарной опасности					Итого	Средний класс
		I	II	III	IV	V		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нефтеюганское, Пыль-Яхское				11,4851	17,0092	**28,4943**	4,6
	Всего				**11,4851**	**17,0092**	**28,4943**	
	%				**40,31**	**59,69**	**100,00**	

Характеристика водных объектов

Объект «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1", частично проходит по болоту на площади 16,9422 га. Болота относятся к поверхностным водным объектам, в соответствии со ст. 5 Водного кодекса РФ.

Таблица №12

N п/п	Водный объект (водотоки (реки, ручьи, каналы), водоемы (озера, пруды, обводненные карьеры, водохранилища, противопожарные водоемы), болота (низинные, переходные, верховые), природные выходы подземных вод (родники, гейзеры))	Лесничество, участковое лесничество, квартал, выдел	Площадь, га
1	2	3	4
1	болото	Нефтеюганское, Пывь-Яхское, 275, 1	4,9987
2	болото	Нефтеюганское, Пывь-Яхское, 317, 1	1,8914
3	болото	Нефтеюганское, Пывь-Яхское, 318, 1, 28	10,0521
Всего			**16,9422**

Обоснование и характеристика проектируемых видов, объемов и сроков выполнения мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества, и их территориальное размещение

Согласно ст.53 Лесного кодекса Российской Федерации в целях обеспечения пожарной безопасности в лесах осуществляются:

- противопожарное обустройство лесов, в том числе строительство, эксплуатация и содержание дорог противопожарного назначения, посадочных площадок для самолетов, вертолетов, используемых в целях проведения авиационных работ по охране и защите лесов, прокладка про-сек, противопожарных разрывов;

- создание систем, средств предупреждения и тушения лесных пожаров (пожарные техни-ка и оборудование, пожарное снаряжение и другие), содержание этих систем, средств, а также формирование запасов горюче смазочных материалов на период высокой пожарной опасности;

- мониторинг пожарной опасности в лесах, разработка планов тушения лесных пожаров, иные меры пожарной безопасности в лесах.

Привлечение граждан, юридических лиц для тушения лесных пожаров осуществляется с учетом требований Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». Все ИТР, рабочие и служащие, вновь принимаемые на работу (в том числе и временные), проходят специальную противопожарную подготовку, которая состоит из первичного и вторичного противопожарных инструктажей.

Первичный (вводный) противопожарный инструктаж включает изучение противопожарных правил и инструкций, возможных причин возникновения пожаров и мер их предупреждения, практических действий в случае возникновения пожара (вызов пожарной помощи, использование первичных средств пожаротушения, эвакуация людей и материальных ценностей). Вторичный инструктаж проводится на рабочем месте лицом, ответственным за пожарную безопасность участка. Работающие в лесу бригады должны принять меры к ликвидации очагов возникновения лесных пожаров и немедленно сообщить о пожаре. При проведении комплекса противопожарных мероприятий необходимо учесть, что горимость лесов значительно повышается в весенне-летний период с образованием сухого напочвенного покрова, особенно в засушливые годы. Поэтому в пожароопасный сезон необходимо уделять большее внимание разъяснительной работе.

Для обеспечения тушения лесных пожаров существует постоянный пункт сосредоточения противопожарного инвентаря (ПСПИ), местоположение ПСПИ в районе Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывь-Яхского участкового лесничества кв. № 186 выд.67, расположенный на расстоянии 17 км от арендованного участка. Подступы к пожарному инвентарю и оборудованию должны быть всегда свободными.

В период со дня схода снежного покрова до образования устойчивого снежного покрова в лесах запрещается:

- разводить костры в хвойных молодняках, на гарях, на участках поврежденного леса, торфяниках, в местах рубок, не очищенных от порубочных остатков, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев. В других местах разведение костров допускается на площадках, окаймленных минерализованной (то есть очищенной до минерального слоя почвы) полосой ши-риной не менее 0,5 метра. После завершения сжигания порубочных остатков или использования с иной целью костер должен быть тщательно засыпан землей или залит водой до полного прекращения тления;

- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок, стекло (стеклянные бутылки, банки и др.);

- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами материалы (бумагу, ткань, паклю, вату и др.) в не предусмотренных специально для этого местах;

- заправлять горючим топливные баки двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить или пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

- запрещается засорение леса бытовыми, строительными, промышленными отходами и мусором.

При использовании участка арендатор обязан соблюдать требования пожарной безопасности в лесах, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 07.10.2020 № 1614.

При проведении работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется:

а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения в состоянии, свободном от горючих материалов;

б) проложить по границам территорий, отведенных под буровые скважины и другие сооружения противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в очищенном от горючих материалов состоянии;

в) не допускать хранения нефти в открытых емкостях и котлованах, а также загрязнения предоставленной для использования прилегающей к площадке скважин территории горючими веществами (нефтью и нефтепродуктами);

г) согласовывать с органами государственной власти или органами местного самоуправления, указанными в пункте 4 настоящих Правил, порядок и время сжигания нефти при аварийных разливах, если они ликвидируются этим путем.

Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов, в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) показаны на тематической лесной карте (Приложение 5).

Таблица №13

Объект противопожарного обустройства	Виды мероприятий	Лесничество, участковое лесничество, урочище, дача	Целевое назначение лесов	N квартала	N выдела	Единица измерения	Потребность в соответствии с действующими нормативами	Имеется в наличии	Проектируемый объем мероприятий		Сроки выполнения мероприятий
									всего	ежегодный объем	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1	Все ИТР, рабочие и служащие, вновь принимаемые на работу (в том числе временные), проходят обучение по по-жарной безопасности. Обучение состо-ит из вводного (по приеме на работу), первичного (до выполнения своих обя-занностей), повторного (не реже одного раза в год), внепланового и целевого инструктажей и обучение по программе пожарно-техни ческого минимума	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	Эксплуатацион ные леса	275; 317; 318	275 (1, 10, 12); 317 (1, 2, 32, 34); 318 (1, 28, 34, 35, 36)		по числу работающих		по числу работающ их		2023-2072
Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1	Устройство пункта сосредоточени я противопожар ного инвентаря и оборудования	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	Эксплуатацион ные леса	186	67	Штука	1	1			2023-2072
Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1	Размещение аншлагов на противопо-жар ную тематику и бережного отноше-ния к природе (120*80)	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	Эксплуатацион ные леса	317	20	Штука	1	1			2023-2072
Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин №60/1	Очистка от сухой травянистой растительност и, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, мусора и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от леса	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	Эксплуатацион ные леса	275; 317; 318	275 (1, 10, 12); 317 (1, 2, 32, 34); 318 (1, 28, 34, 35, 36)	Гектар	28,4943		28,4943	28,4943	2023-2072

Сведения о наличии и потребности в пожарной технике, оборудовании, снаряжении и инвентаре на лесном участке

Вид и количество инвентаря и оборудования для комплектации пункта сосредоточения установлены на основании приказа Минприроды России от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данны-ми средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лес-ных пожаров при испольэовании лесов» (с изменениями, утвержденными ПРИКАЗОМ

N 321 от 15 июля 2015 «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ»).

Таблица №14

Наименование	Единица измерения	В соответствии с действующими нормативами	Имеется в наличии	Проектируется приобретение, аренда, изготовление	Место расположения
1	2	3	4	5	6
Бортовой автомобиль повышенной проходимости или вездеход	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымског о м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Малый лесопатрульный комплекс или легковой автомобиль повышенной проходимости с комплектом пожарно-технического вооружения (за исключением спасательного оборудования)	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымског о м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67

Пожарная мотопомпа с подачей от 100 до 800 л/мин, укомплектованная пожарно-техническим вооружением (в соответствии с руководством по эксплуатации (паспортом) на пожарную мотопомпу)	Штука	3	3		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Бульдозеры мощностью свыше 100 л.с (или экскаватор) (4)	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Тракторы с плугом или иным почвообрабатывающим орудием (4)	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Съемные цистерны или резиновые емкости для воды объемом 1000 - 1500 л	Штука	2	2		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Комплект напорных пожарных рукавов (с характеристиками, предусмотренными до-кументацией на мотопомпу)	Погонный метр	140	140		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Воздуходувки	Штука	3	3		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Бензопилы	Штука	4	4		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Ранцевые лесные опрыскиватели (ранцы противопожарные)	Штука	10	10		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Топоры	Штука	5	5		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Лопаты	Штука	20	20		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Емкость для доставки воды объемом 10 - 15 л	Штука	5	5		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Электромегафоны	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Радиостанции носимые, возимые УКВ или КВ диапазона (3)	Штука	2	2		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67

Дежурная спецодежда (защитные каски, защитные очки, средства защиты органов дыхания и зрения, плащи из огнеупорной ткани, энцефалитные костюмы, сапоги кирзовые (ботинки), брезентовые рукавицы),	Комплект	По числу лиц, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров	10		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Аптечки первой помощи	Штука	по 1 на каждые 5 человек, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров	10		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Смачиватели, пенообразователи	Килограмм	10	10		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Зажигательные аппараты	Штука	1	1		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67
Бидоны или канистры для питьевой воды	Штука	3	3		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 выд.67

Примечания:

(3) При отсутствии устойчивой сотовой связи.

(4) Средства предупреждения и тушения лесных пожаров "Тракторы с плугом или иным почвообрабатывающим орудием" и "Бульдозеры мощностью свыше 100 л.с. (или экскаватор)" являются взаимозаменяемыми, норматив обеспечивается не менее 1 любой единицей на выбор и не менее 1 единицей дополнительно на каждые 1000 га. Техника подрядных организаций, находящихся на месторождении, закрепляемая ежегодным «Планом мероприятий по организации работ по предупреждению лесных пожаров на лицензионной территории Общества». План утверждается приказом по Обществу и согласовывается с Нефтеюганским территориальным отделом - лесничеством.

На каждое транспортное средство дополнительно предусматриваются:

- топор - 1 шт.,
- лом обыкновенный - 1 шт.,
- ведро (или емкость для доставки воды 10-15 л) - 1 шт.,
- огнетушитель - 1 шт.

Обоснование и характеристика видов и объемов планируемых профилактических мероприятий по защите лесов, с указанием мест проведения профилактических мероприятий

Таблица №15

Целевое назначение лесов	N квартала	N выдела	Профилактические мероприятия													
			Профилактические лесохозяйственные мероприятия						Профилактические биотехнические мероприятия							
			Лечение деревьев, шт.		Применение пестицидов для предотвращения появления очагов вредных организмов, га		Использование удобрений и минеральных добавок для повышения устойчивости лесных насаждений в неблагоприятные периоды (засуха, повреждение насекомыми), га		Улучшение условий обитания и размножения насекомоядных птиц и других насекомоядных животных, шт.		Охрана местообитаний, выпуск, расселение и интродукция насекомых-энтомофагов, га		Посев травянистых нектароносных растений, га		Использование феромонов, шт.	
			всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем	всего	ежегодный объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Сведения о наличии очагов вредных организмов на лесном участке, с указанием их местоположения и мероприятий, необходимых для ликвидации очагов вредных организмов

На арендуемой территории очаги вредителей и болезни леса отсутствуют.

Таблица №16

Наименование очагов вредных организмов	Целевое назначение лесов	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га	Мероприятия, необходимые для ликвидации очагов вредных организмов
1	2	3	4	5	6	7

Сведения о повреждении и гибели лесов на начало действия проекта освоения лесов с указанием их местоположения

Таблица №17

Наименование причин повреждения и гибели лесов	Целевое назначение лесов	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь поврежденных и погибших насаждений нарастающим итогом, га	Площадь погибших насаждений нарастающим итогом, га
1	2	3	4	5	6	7

Обоснование и характеристика видов и объемов планируемых санитарно-оздоровительных мероприятий на лесном участке, с указанием мест проведения санитарно-оздоровительных мероприятий

В средне-таежной лесной зоне механизированная валка деревьев, трелевка древесины, уборка порубочных остатков, а также перебазировка подвижного состава и грузов, способных нарушить растительный и почвенный покровы, должны осуществляться преимущественно в зимний период.

Арендатор обязан не допускать использование земель за пределами арендуемого лесного участка.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

- соблюдение норм отвода, запрещение проезда техники за пределами полосы отвода, границы отвода указаны на листах отвода земель;
- использование техники в северном исполнении (меньшее удельное давление, теплоизоляция);
- установка знаков, запрещающих ремонт машин, свалку мусора и другие виды загрязнения берегов водоёмов и водоохранных зон;
- сбор и утилизация отходов;
- рекультивация нарушенных земель согласно проекта.

Для предотвращения загрязнения почвы, и подземных вод строительными отходами и отходами потребления предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка территорий от отходов;
- сбор отходов, не подлежащих сжиганию и вывоз их на полигоны ТБО;
- оборудование специально отведенных площадок для складирования крупногабаритных отходов.

Таблица №18

Вид санитарно-оздоровительного мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га	Вырубаемый запас, м3			Год проведения	Обоснование
					общий	ликвидный	деловой		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов защитных мероприятий в зонах радиоактивного загрязнения (если таковые имеются)

Таблица №19

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер лесного квартала	Перечень выделов	Площадь, га	Зона загрязнения (слабая, средняя, сильная)	Защитные мероприятия в зонах радиоактивного загрязнения (на площади, га)			
					Установка предупреждающих аншлагов, шт.	Радиационный контроль лесных ресурсов (по видам)	Дозиметрический контроль при проведении лесохозяйственных работ	Прочие защитные мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Ведомость лесотаксационных выделов, входящих в зоны радиоактивного загрязнения (если таковые имеются), с указанием ограничений по видам использования лесных участков и заготовки лесных ресурсов

Таблица №20

Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га	Зона загрязнения (слабая, средняя, сильная)	Ограничение использования лесного участка
1	2	3	4	5	6

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении

Структура лесовосстановления на территории округа направлена на максимальное использование природного потенциала и естественное возобновление леса на вырубаемых площадях.

Лесовосстановительные работы направлены на обеспечение своевременного восстановления лесов на вырубаемых площадях и сокращение не покрытых лесной растительностью земель лесного фонда.

Таблица №21

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5
лесные земли (естественного происхождения)	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275	10	6,5622

лесные земли (естественного происхождения)	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	317	2	4,3176

Плановые способы и объемы лесовосстановления

Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия при осуществление геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, подлежат восстановлению (рекультивации), в соответствии с проектом рекультивации нарушенных земель.

После окончания эксплуатации и ликвидации объекта «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1», предусмотрено естественное лесовосстановление, путем минерализации почвы, на площади 10,8798 га.

Проведенные мероприятия по рекультивации земель, согласно утвержденному проекту рекультивации нарушенных земель лесного фонда, будут способствовать самозарастанию и дальнейшему естественному лесовосстановлению. Более подробно мероприятия по рекультивации рассматриваются в проекте рекультивации нарушенных земель.

Компенсационные мероприятия по лесовосстановлению утраченных лесных насаждений на площади равной вырубаемой – 10,8798 га, будут выполнены в соответствии с Федеральным за-коном от 02.07.2021 № 303-ФЗ «О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В случае выполнения арендатором Компенсационных мероприятий по лесовосстановле-нию на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, в соответствии с частью 1 статьи 63.1 Лесного кодекса РФ, в границах арендованного участка работы по лесовосстановле-нию проводиться не будут.

В соответствии с приказом Минприроды России от 29.12.2021 N 1024 «Об утверждении Правил лесовосстановления, формы, состава, порядка согласования проекта лесовосстановления, оснований для отказа в его согласовании, а также требований к формату в электронной форме проекта лесовосстановления», лесовосстановление осуществляется естественным, искусствен-ным или комбинированным способом в целях восстановления вырубленных, погибших, поврежденных лесов, а также сохранения полезных функций лесов, их биологического разнообразия.

Естественное лесовосстановление вследствие природных процессов планируется и проектируется:

- на лесных участках с наличием жизнеспособного подроста и молодняка основных лес-ных древесных пород в количестве не менее полуторной нормы, предусмотренной таблицей 2 приложения 10 к Правилам для соответствующего лесного района по естественному лесовосстановлению путем мер по сохранению подроста;

- при рубке насаждений древесных пород, способных к вегетативному возобновлению, если невозможно семенное возобновление, а вегетативное возобновление соответствует целям ведения хозяйства.

В отношении лесного участка, где проектируется естественное лесовосстановление вследствие природных процессов, в проекте лесовосстановления обозначается срок отнесения земель, предназначенных для лесовосстановления, к землям, на которых расположены леса (для лесных участков, предназначенных для проведения лесовосстановления, на которых лесовосстановительные мероприятия осуществляются лицами, указанными в подпунктах "а" и "б" пункта 6 Правил).

Искусственное восстановление лесов осуществляется путем создания лесных культур: посадки сеянцев, саженцев, в том числе с закрытой корневой системой, черенков или посева семян лесных растений, в том числе при реконструкции малоценных лесных насаждений.

Комбинированное восстановление лесов осуществляется за счет сочетания естественного и искусственного лесовосстановления.

По окончанию срока эксплуатации рассматриваемого объекта, исходя из складывающихся на тот момент обстоятельств, направление рекультивации может быть изменено в установленном законом порядке.

Таблица №22

Категории земель, требующих лесовосстановления	Искусственное лесовосстановление			Комбинированное лесовосстановление	Естественное лесовосстановление	Всего
	итого	в том числе посев	в том числе посадка			
1	2	3	4	5	6	7
лесные земли (естественного происхождения)					10,8798	10,8798
Итого					**10,8798**	**10,8798**

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых планируются мероприятия по лесовосстановлению

Таблица №23

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га	Планируемый способ лесовосстановления
1	2	3	4	5	6

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по уходу за лесами

Мероприятия по уходу за лесами настоящим проектом не предусмотрены

Таблица №24

Лесничество, участковое лесничество	Вид ухода	Целевая порода	N квартала	N выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5	6

Площадь лесов, нуждающихся в уходе за лесами, проектируемые виды и ежегодные объемы ухода за лесами при воспроизводстве лесов, не связанные с заготовкой древесины

Мероприятия по уходу за лесами настоящим проектом не предусмотрены

Таблица №25

Породы (указывается соответствующая порода)	Площадь лесов, нуждающихся в уходе за лесами, га	Ежегодная площадь ухода за лесами, га	Вид ухода
1	2	3	4

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов

Эксплуатация лесов не должна оказывать отрицательного воздействия на состояние диких зверей и птиц. Практически все виды лесопользования в той или иной мере негативно влияют на состояние населяющих лес животных и птиц.

Основным видом воздействия на животный мир является создание фактора беспокойства, но следует отметить, что реконструкция сети нефтегазосборной будет осуществляться в соответ-ствии с требованиями природоохранного законодательства и на основании данного проекта освоения лесов, в связи с чем ущерб, наносимый животному миру, ожидается минимальным.

Меры по охране животного мира направлены главным образом на снижение вероятности браконьерской охоты и уменьшение фактора беспокойства. К числу первых следует отнести за-прет на наличие охотничьего оружия и других орудий промысла на площади работ.

Для снижения фактора беспокойства (шума, вибрации) объектов животного мира необхо-димо руководствоваться соответствующими инструкциями рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

В соответствии с Требованиями к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных маги-стралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи на территории ХМАО-Югры, утвер-жденными постановлением Правительства ХМАО-Югры от 17.04.2008 № 80-п «Об утверждении Требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи на территории Ханты - Мансийского автономного округа - Югры», запрещается:

- выжигание растительности, хранение ГСМ и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели животного мира, ухудшение среды их обитания;

- установление сплошных, не оборудованных специальными проходами заграждений и сооружений на путях массовой миграции объектов животного мира;

Содержать собак на участке, предоставленном в аренду, разрешается только для охраны материальных ценностей.

Для охраны животного мира, сохранения мест обитания и размножение животных от разрушения, проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- исключение случаев нахождения охотничьих ружей на местах производства работ;

- охота на дичь и рыбная ловля разрешена лицами, имеющими на это право, с соблюдением сроков и правил охоты и рыбной ловли;

- запрет движения тракторно-вездеходной техники вне утвержденных линий дорог, зим-ников.

В целях минимизации ущерба животному миру настоящим проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- запретить ввоз на территорию района работ всех орудий промысла животных (с назначением ответственного за соблюдением данного мероприятия);

- запретить механизированное несанкционированное передвижение по территории месторождения, особенно вне организованных проездов;

- строительно-монтажные и ремонтные работы проводить вне сезона гнездования птиц;

- строительная техника должна перемещаться только в пределах отведенных площадей либо по существующим проездам;

- соблюдать санитарные нормы и правила, предписывающие утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;

- оградить наиболее потенциально опасные объекты;

- соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;

- осуществлять строгий контроль по соблюдению строительной полосы отвода;

- по окончанию строительных работ проводить очистку полосы отвода от порубочных остатков, строительного мусора и пр.;

- не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных;

- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно- пропагандистским сопровождением;

- после завершения эксплуатации объекта проектом предусмотрен сбор и утилизация промышленных отходов, образующихся в процессе эксплуатации проектируемых объектов;

- расчищать полосу арендуемого участка в зимний период, так как механические воздействия на растительность, почву и фауну (в первую очередь мелких земноводных животных, насекомых) в зимнее время имеют локальный характер и, как правило, не дают косвенных последствий, характерных для летнего вегетационного периода;

- применение природоохранных технологий.

В результате реконструкции сети нефтегазосборной будет оказано следующее воздействие на окружающую среду:

- физическое;

- химическое.

Физическое воздействие может выражаться в явлениях:

- физического выветривания, происходящего в результате изменения гидрологического режима;

- теплового воздействия, связанного с работой оборудования и техники, что может повлечь за собой локальное повышение температуры воздуха в районе работ. Как следствие, может происходить изменение микроклимата;

- шумового воздействия, связанного с работой оборудования и техники. Шум влияет исключительно на живые организмы, как правило, изменяет зооценозы (местообитания, численность, продуктивность).

Химическое воздействие является наиболее ощутимым, т.к. проявляется в загрязнении атмосферы и почвы в период проведения работ по реконструкции сети нефтегазосборной.

Данный вид воздействия охватывает все компоненты экосистем. Важными условиями сокращения данного вида воздействия являются:

- применение проверенного и исправного транспорта и техники;

- недопущение (по возможности) сосредоточения большого количества техники в одном месте, поэтапный ввод техники в работу;

- организация ремонта, обслуживания на специализированных площадках;

- строгое соблюдение технологических процессов;

- своевременный контроль оборудования и техники;

- организация мониторинга, как индикатора экологической ситуации на территории района работ;

- соблюдение техники безопасности на объектах.

В целом, предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение объектов животного мира, занесенных в Красные книги в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Таблица №26

Наименование объекта	Проектируемые мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га	Объем, единица измерения
1	2	3	4	5	6	7

Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1	Мероприятия по охране объектов животного мира: -запрещено выжигание растительности, разведение костров и других работ с открытым огнем за пределами специально оборудованных для этого площадок; Мероприятия по охране растительного мира: -предотвращение захламления земли отходами производства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места); -предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова прилегающей территории горюче смазочными материалами; --полностью исключается движение транспорта вне вдольтрассового проезда и переездов; - Мероприятия по охране водных объектов: -обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство; -организация сбора мусора и отходов в контейнеры с последующим вывозом; -производится эксплуатация машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии	Нефтеюганское, Пыль-Яхское	275; 317; 318	275 (1, 10, 12); 317 (1, 2, 32, 34); 318 (1, 28, 34, 35, 36)	28,4943	28,4943, Гектар

II. Организация использования лесов

Выполнение работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых

Сведения о характеристиках и обосновании проектируемых видов и объемов работ, при использовании лесов в целях геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

Использование лесных участков для осуществления геологического изучения недр, раз-ведки и добычи полезных ископаемых осуществляется в соответствии с Лесным кодексом Рос-сийской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ, приказом Минприроды России от 07.07.2020 № 417 «Об утверждении Правил использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых и Перечня случаев использования лесов в целях осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута».

В соответствии со статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации строительство, ре-конструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, осу-ществляются в соответствии с проектом освоения лесов.

В целях размещения объектов связанных с осуществлением геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых используются, прежде всего, не¬лесные земли, а при их отсутствии - участки не возобновившихся вырубок, гарей, пус¬тырей, прогалины, а также площа-ди, на которых произрастают низко полнотные и наименее ценные лесные насаждения. Исполь-зование иных лесных участков для указанных целей допускается в случае отсутствия других ва-риантов возможного раз¬мещения объектов, связанных с выполнением работ по разработке место-рождений полезных ископаемых.

При осуществлении использования лесов, арендатор обеспечивает:

- регулярное проведение очистки используемых лесов и примыкающих опу¬шек леса от за-хламления строительными, промышленными, древесными, бытовыми и иными

отходами, мусором;

- восстановление нарушенных производственной деятельностью дорог, квартальных столбов, квартальных просек, аншлагов, элементов благоустройст¬ва территории лесов;

- консервацию или ликвидацию объектов, связанных с выполнением работ по разработке месторождений полезных ископаемых, по истечении сроков выполнения соот¬ветствующих ра-бот, и рекультивацию земель, не связанных с создан¬ием лесной инфраструктуры;

- принятие необходимых мер по устранению аварийных ситуаций и лесных пожаров, а также ликвидации их последствий, возникших по вине указанных лиц;

- максимальное использование земель, занятых квартальными просеками, лесными доро-гами и других непокрытых лесом земель в целях планирования, про¬ведения работ по разработке месторождения.

Таблица №27

N п/п	Вид проектируемых работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых	Характеристика и обоснование проектируемых работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых	Объем проектируемых работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых
1	Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1	На проектируемом лесном участке планируется освоения лесов с целю проведения работ по объекту: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1». В состав проекта входит: Куст скважин 60/1, (водозаборные, нагнетательные, добывающие скважины), коридор коммуникаций (атодорога, ВЛ, трубопровод), нефтегазосборный трубопровод, входящий в систему промысловых трубопроводов Ваделыпского месторождения и предназначен для транспортировки продукции добывающих скважин от кустов до УПН. Проектируемый трубопровод проложен в общем коридоре коммуникаций, существующей автодорогой, что позволяет уменьшить отводимые земли, обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубо-провода, его оперативное обслуживание и ремонт.	28,4943

Характеристика существующих и проектируемых объектов, строений и сооружений при использовании лесов в целях геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

Настоящий проект предусматривает решения по освоению лесов при строительстве и эксплуатации объекта Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1.

В состав проекта входит:

- Куст скважин №60/1,
- Коридор коммуникаций (атодорога, ВЛ, трубопровод).

При проектировании местоположения объекта использовались материалы лесоустройства, учитывалась категория местности, сложившаяся транспортная схема и существующие коридоры коммуникаций.

Таблица №28

Наименование строения, сооружения	Проектируемые мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь строения, сооружения, м2	Протяженность строения, сооружения, м
1	2	3	4	5	6	7
Скважины добычные и разведочные	Строительство объекта, эксплуатация объекта	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275, 317	275 (1, 10, 12), 317 (1, 2, 32, 34), 318 (1, 28, 34, 35, 36)	141 219	370
Итого					141 219	370
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения	Строительство объекта, эксплуатация объекта	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275, 317, 318	275 (1, 10, 12), 317 (1, 2, 32, 34), 318 (1, 28, 34, 35, 36)	143 724	1 660
Итого					143 724	1 660
ВСЕГО					**284 943**	**2 030**

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке при создании объектов, строений и сооружений для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

Таблица №29

Проектируемые объекты, строения, сооружения	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь объекта, строения, сооружения, м2	Объем рубок, м3			
					корневой запас	в т.ч. хвойные	ликвидный запас	в т.ч. хвойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Скважины добычные и разведочные	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275	10	64 531	1 484		1 484	
Скважины добычные и разведочные	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	317	2	14 081	127		127	
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275	10	1 091	25		25	
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	317	2	29 095	262		262	
ИТОГО				**108 798**	**1 898**		**1 898**	

Реализация древесины, полученной при проведении работ под объект «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1», будет проводиться в соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.07.2009 N 604 (ред. от 02.09.2020) «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации».Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов согласно носящему проекту освоения, принадлежит Российской Федерации.

Способ очистки лесного участка: сбор порубочных остатков в кучи и валы с оставлением их на месте для перегнивания.

Рубка обусловлена необходимостью размещения объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры.

Рубка должна осуществляться с соблюдением Правил заготовки древесины и особенно-стей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации, утвержденных приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации» и «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их выполнения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта заключительного осмотра лесосеки и порядка заключительного осмотра лесосеки», утвержденными приказом Минприроды России от 17.01.2022 № 23, правилами пожарной безопасности в лесах, правилами санитарной безопасности в лесах.

Правилами, утвержденными постановление Правительства РФ от 07.10.2020 N 1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах», установлено:

1. При проведении очистки мест рубок (лесосек) осуществляются:

а) весенняя доочистка в случае рубки в зимнее время;

б) укладка порубочных остатков длиной не более 2 метров в кучи или валы шириной не более 3 метров с уплотнением их к земле для перегнивания, сжигания или разбрасывания в измель-ченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений. Расстояние между валами должно быть не менее 20 метров, если оно не обусловлено технологией лесосечных работ.

2. Срубленные деревья в случае оставления их на местах рубок (лесосеках) на период пожа-роопасного сезона должны быть очищены от сучьев и плотно уложены на землю.

3. Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной мине-рализованной полосой шириной не менее 1,4 метра.

Места рубки (лесосеки) в хвойных равнинных лесах на сухих почвах с оставленной на период пожароопасного сезона заготовленной древесиной, а также с оставленными на перегнивание порубочными остатками отделяются противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. Места рубок (лесосеки) площадью свыше 25 гектаров должны быть, кроме того, разделены противопожарными минерализованными полосами указанной ширины на участки, не превышающие 25 гектаров.

4. Складирование заготовленной древесины должно производиться только на открытых местах на расстоянии:

- 20 метров от прилегающего лиственного леса при площади места складирования до 8 гек-таров, а при площади места складирования 8 гектаров и более - 30 метров;

- 40 метров от прилегающих хвойного и смешанного лесов при площади места складирова-ния до 8 гектаров, а при площади места складирования 8 гектаров и более - 60 метров.

5. Места складирования и противопожарные разрывы вокруг них очищаются от горючих материалов и отделяются противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра, а в хвойных лесных насаждениях на сухих почвах - 2 такими полосами на расстоянии 5 - 10 метров одна от другой.

Правилами, утвержденными постановление Правительства РФ от 09.12.2020 N 2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах», установлено:

1. При разработке лесосек, строительстве и реконструкции линейных объектов запрещается сдвигание порубочных остатков к краю леса (стене леса). При проведении рубок в очагах вредных организмов порубочные остатки подлежат сжиганию, измельчению, обработке пестицидами или вывозу в места, предназначенные для переработки древесины.

2. При оставлении (хранении) заготовленной древесины в лесах в весенне-летний период на срок более 30 дней лицам, осуществляющим рубку лесных насаждений, необходимо принять меры по защите ее от заселения стволовыми вредителями. В зависимости от погодных условий сроки хранения в лесу неокоренной заготовленной древесины могут изменяться уполномоченными органами, но не более чем на 15 дней от установленного настоящими Правилами срока.

Сведения о рекультивации нарушенных при геологическом изучении недр, разведке и добыче полезных ископаемых земель на лесном участке при выполнении работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых, а также подвергшихся нефтяному

При выборе направлений рекультивации, исходя из целевого использования земель, следует учитывать требования ГОСТ 17.5.3.04-83.

На основании договора аренды лесного участка, в соответствии с лицензией на право пользования недрами, для ООО «СПД» разработан проект рекультивации нарушенных земель при эксплуатации объекта.

Рекультивация нарушенных земель является целью восстановления плодородного слоя почвы для дальнейшего использования территории и выполняется в два этапа: технический и биологический, которая проводится до окончания срока аренды лесного участка в связи с экс-плуатацией проектируемого объекта.

Целью технического этапа рекультивации является создание оптимальных условий для восстановления растительных сообществ.

Мероприятия по техническому этапу выполняются по завершению работ и представляют собой подготовку земель для их последующего целевого использования.

Биологический этап рекультивации направлен на закрепление поверхностного слоя почвы корневой системой растений, создание сомкнутого травостоя и предотвращение развития водной и ветровой эрозии почв на нарушенных землях.

Биологический этап рекультивации проводится после завершения технического этапа и включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия земель, нарушенных в период эксплуатации (ГОСТ 17.5.1.01-83). Биологический этап проводится после ликвидации объекта.

Таблица №30

Год проведения	Вид мероприятий	Лесничество, участковое лесничество	N квартала	N выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5	6
2072	Технический этап	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275, 317, 318	275 (1, 10, 12), 317 (1, 2, 32, 34), 318 (1, 28, 34, 35, 36)	28,4943
2072	Биологический этап (посев многолетних трав)	Нефтеюганское, Пывь-Яхское	275, 317	275 (10), 317 (2)	10,8798

Срок проведения этапов рекультивации указан в соответствии до окончания срока действия договора аренды от 05.04.2023 № 0171/23-06-ДА. У арендатора имеется проект рекультивации нарушенных земель, разработанный ООО «Альянс-Инжиниринг».

В соответствии с п.8.3. постановления Правительства Российской Федерации

от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» в случае если в границах рекультивируемого лесного участка располагались объекты, указанные в части 2 статьи 13 и части 1 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации, для строительства, реконструкции и эксплуатации которых были вырублены лесные насаждения и на площади, равной площади вы-рубленных лесных насаждений, были выполнены работы по лесовосстановлению или лесоразведению в соответствии с частью 1 статьи 63.1 Лесного кодекса Российской Федерации, работы по лесовосстановлению или лесоразведению при осуществлении биологических мероприятий по рекультивации земель на такой площади в границах рекультивируемого участка не проводятся.

1917

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ПРИКАЗ

Об утверждении заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов

г. Ханты-Мансийск

«24» мая 2021 года № 2280 -ГЭ

Руководствуясь статьей 89 Лесного кодекса Российской Федерации, приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.07.2020 № 513 «Об утверждении Порядка государственной или муниципальной экспертизы проекта освоения лесов», приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 29.02.2012 № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки», приказом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.01.2021 № 12-П-3 «О создании экспертных комиссий для проведения государственной экспертизы проектов освоения лесов, расположенных на землях лесного фонда», учитывая протокол заседания экспертной комиссии от 22.06.2021 № 150, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить положительное заключение государственной экспертизы проекта освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты» (приложение).
2. Контроль за исполнением приказа возложить на первого заместителя директора Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты – Мансийского автономного округа – Югры.

Исполняющий обязанности директора Департамента Е.М.Збродов

Исп. И.В.Безденежных
Тел.: 8(3467) 36-01-10 доб. 3069

Приложение к Приказу Департамента
недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 24 июня 2021 года № 2280-Г

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ

Экспертная комиссия в составе:

Туленков В.П. – начальник Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий;

Зуева О.В. – начальник отдела регулирования использования лесов;

Безденежных И.В. - начальник отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Кошкарова Е.Г. - консультант отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Шабалин А.А. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»;

Зольников В.И. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»,

рассмотрела проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты».

1. На рассмотрение представлены следующие материалы:

1. Заявление представителя Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (по доверенности от 18.05.2020 года № 77/2138-н/77-2020-2-235) О.В. Беловой от 21.05.2021 года № SPDN-21-002555 о проведении экспертизы проекта освоения лесов, принятое 26.05.2021 года № 12-Вх-13907.
2. Проект освоения лесов (2 экз.).
3. Копия договора аренды от 01.04.2021 года № 0187/21-06-ДА (1 экз.).
4. Проект рекультивации нарушенных земель (1 экз.).
5. Электронный носитель (компакт-диск).

2. Местонахождение лесного участка, площадь:

Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы (выделы): №№ **275** (8), **276** (2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37), **277** (25, 27, 29, 34), **278** (2, 6, 9, 18, 27), **315** (18, 20, 21), **316** (28, 30, 31, 32, 34, 35), **317** (10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34), **318** (10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36), **319** (3), **320** (1, 4, 5), **321** (14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28), **322** (6, 7, 14, 16, 17, 18), **323** (9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33) **356** (2, 6, 30, 33, 34, 42, 43), **357** (4, 8, 9, 15, 20, 37, 38, 39, 41, 42, 47, 52, 53, 54, 55, 61, 62, 64, 65), **361** (5), **362** (38, 41, 42, 43, 44, 45), **363** (7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23,

24, 25, 30, 32, 33, 37), **392** (4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31) **393** (10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30), **394** (4, 10, 19, 21, 23), **395** (14, 31); Куть-Яхское участковое лесничество, кварталы (выделы): №№ **252** (17, 23, 24, 32, 33, 34, 36, 37, 42, 44, 45, 50, 51, 52, 54, 59), **255** (30, 42), **256** (16,31,32), **284** (8, 11, 12, 13,14, 24, 26) **285** (2, 6, 7, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 25, 26, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53), **286** (14, 16, 17, 21, 29, 31, 32), **287** (2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35) **288** (1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63); Нефтеюганский район, площадь – 871,29853 га.

3. Краткий анализ представленных материалов:

Разработчик проекта: ООО «Альянс-Инжиниринг», 2021 год.

Проект разработан в соответствии с договором аренды лесного участка от 01.04.2021 года № 0187/21-06-ДА, заключенным на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 31.03.2021 года № 476-З.

Срок аренды – 49 лет.

Срок действия проекта освоения лесов устанавливается на срок действия договора аренды.

Проект предусматривает решения по освоению лесов при строительстве и эксплуатации объекта: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты».

К моменту завершения срока аренды участок должен быть рекультивирован по проекту рекультивации, согласованному с лесничеством.

Перечень лесохозяйственных мероприятий на осваиваемом лесном участке, предусмотренных проектом освоения лесов

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем работ
1.	Рубка сплошная*	га/м^3	65,9681/11501
2.	Уборка порубочных остатков	га	65,9681
3.	Устройство ПСПИ (местоположение: территория УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхское уч. л-во, кв. № 186; кв. № 474 Пывъ-Яхского уч. л-ва, Верхнесалымское м/р, территория Базового лагеря в районе К-23)	шт.	2
4.	Установка аншлагов противопожарного содержания	шт.	3
5.	Очистка от сухой травянистой растительности, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, отходов производства и потребления и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от границ территории и (или) леса либо отделяют противопожарной минерализованной полосы шириной не менее 1,4 метра или иным противопожарным барьером		
6.	Регулярное проведение очистки просеки, примыкающих опушек леса, искусственных и естественных водотоков от захламления строительными, лесосечными, бытовыми отходами, от загрязнения отходами производства, токсичными веществами		
7.	Рекультивация: Технический этап	га	871,29853
	Биологический этап: - посев семян многолетних трав		65,9681

* Реализация вырубленной древесины будет происходить согласно постановлению Правительства РФ № 604 от 23.07.2009 г. «О реализации древесины, которая получена при

использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации».

4. Общая оценка и выводы:

Члены экспертной комиссии ознакомились с проектом освоения лесов, подготовили индивидуальные заключения.

Предоставленные на государственную экспертизу документы отвечают требованиям действующего законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Проект освоения лесов соответствует предъявляемым требованиям к составу и порядку его разработки.

Информация, изложенная в проекте, отражает состояние лесного участка, а также дает представление о проектируемых мероприятиях по использованию, охране, защите и воспроизводству лесов, соответствующих целям и видам освоения лесного участка.

По результатам анализа представленных материалов, проект освоения лесов, разработанный на основании договора аренды, соответствует лесохозяйственному регламенту лесничества, материалам государственного лесного реестра. При изменении лесохозяйственного регламента в проект могут быть внесены изменения и дополнения.

Проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты», рекомендуется к реализации.

Срок данного заключения соответствует сроку действия проекта освоения лесов. Заключение составлено в двух экземплярах.

Основанием для начала работ на местности является наличие лесной декларации с отметкой соответствующего территориального отдела - лесничества.

Начальник Управления
лесного хозяйства и особо
охраняемых природных территорий _____ В.П.Туленков

Начальник отдела регулирования
использования лесов _____ О.В.Зуева

Начальник отдела
государственной экспертизы
проектов освоения лесов _____ И.В.Безденежных

Консультант отдела государственной
экспертизы проектов освоения лесов _____ Е.Г.Кошкарова

ПРОЕКТ ОСВОЕНИЯ ЛЕСОВ

на лесной участок, предоставленный в аренду для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов под объект:

«Обустройство Ваделыпского месторождения.
Линейные объекты»

Площадь: 871,29853 га.

для Публичной компании с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»,
действующая через Нефтеюганский филиал

г. Ханты-Мансийск, 2021 год

Оглавление

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ 5
1.1. Общие сведения 6
1. 1. Сведения об арендаторе лесного участка 6
1.2. Сведения об органе государственной власти или органе местного самоуправления, предоставившем лесной участок в аренду 8
1.3. Выписка из государственного кадастра недвижимости с описанием границ лесного участка (номер учетной записи в государственном лесном реестре и план лесного участка) 8
1.4. Копия договора аренды лесного участка с приложениями 13
1.5. Сведения о разработчике проекта 13

2. Сведения о лесном участке 14
2.1. Перечень предоставленных в аренду лесных кварталов, лесотаксационных выделов, год последнего лесоустройства лесничества 14
2.2. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов (по их категориям) на защитные, эксплуатационные и резервные леса 21
2.3. Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям лесного фонда 22
2.4. Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке 22
2.5. Характеристика имеющихся в границах лесного участка особо охраняемых природных территорий и объектов, планы по их организации, развитию экологических сетей, сохранению объектов биоразнообразия 25
2.6. Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений 26
2.7. Сведения об обременениях лесного участка 27
2.8. Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта освоения лесов в соответствии с договором аренды лесного участка 28

3. Создание лесной инфраструктуры 29
3.1. Характеристика существующих и проектируемых объектов лесной инфраструктуры на лесном участке и их пространственное размещение 29
3.2. Проектируемый объем рубок лесных насаждений, предназначенных для создания объектов лесной инфраструктуры 29

4. Строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры 30
4.1. Характеристика существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке 30
4.2. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке, предназначенном для создания объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры 34

5. Мероприятия по охране, защите и воспроизводству лесов 36
5.1. Характеристика территории лесного участка по классам пожарной опасности 37
5.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов, в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), и их территориальное размещение 37
5.3. Сведения о наличии и потребности пожарной техники, оборудования, снаряжения, инвентаря и др. на лесных участках в соответствии с действующими норма- 41

тивами, места размещения техники, оборудования, инвентаря
5.4. Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса 42
5.5. Обоснование и характеристика видов и объемов проектируемых мероприятий по локализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительных мероприятий, связанных с рубкой погибших и поврежденных лесных насаждений, в соответствии с лесохозяйственным регламентом, технология работ 43
5.6. Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении 45
5.7. Проектируемые способы и объемы лесовосстановления в соответствии с лесохозяйственным регламентом, обоснование технологий лесовосстановления 46
5.8. Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению, и их пространственное размещение 49

6. Мероприятия по охране объектов животного мира, водных объектов 50
6.1. Характеристика водных объектов 50
6.2. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране водных объектов 50
6.3. Сведения о животном мире 50
6.4. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов животного мира, проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов растительного мира 51
6.5. Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов, и их пространственное размещение 53

7. СПЕЦИАЛЬНАЯ ЧАСТЬ. ОРГАНИЗАЦИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСОВ 54
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов
7.1. Основные параметры и нормативы использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов в соответствии с лесохозяйственным регламентом 54
7.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов работ 54
7.3. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 59
7.4. Территориальное размещение существующих и проектируемых объектов при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 62
7.5. Сведения о рекультивации земель, нарушенных при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 62

8. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 65

9. ПРИЛОЖЕНИЯ 66

Приложение 1. Обзорная схема 66

Приложение 2. Тематическая лесная карта «Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов (по их категориям) на защитные и эксплуатационные леса» 67

Приложение 3. Тематическая лесная карта «Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке» 68

Приложение 4. Тематическая лесная карта «Распределение территории расположения лесного участка по классам пожарной опасности» 69

Приложение 5. Тематическая лесная карта «Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов» **71**

Приложение 6. Тематическая лесная карта «Пространственное размещение выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке» **75**

Приложение 7. Тематическая лесная карта «Пространственное размещение мероприятий по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов на лесном участке» **81**

Приложение 8. План лесного участка **82**

Приложение 9. Копия договора аренды лесного участка № 0187/21-06-ДА от «01» апреля 2021 г. с приложениями

Копия решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты 476-З «О предоставлении в границах земель лесного фонда лесного участка в аренду (без проведения торгов) для строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры»

Выписки из ЕГРН в количестве 124 шт.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Проект освоения лесов под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты» разработан в соответствии с частью 2 статьи 88 Лесного Кодекса РФ (Федеральный закон от 04.12.2006г. № 200-ФЗ) и на основании приказа Федерального агентства лесного хозяйства Российской Федерации от 29.02.2012 г. № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки».

Проект освоения лесов направлен на обеспечение многоцелевого, рационального, непрерывного, неистощимого освоения лесов и их использования в соответствии с разрешенными видами.

Проект освоения лесов устанавливает требования к освоению лесов, обязательные для органов государственной власти, органов местного самоуправления, лиц, которым лесные участки предоставлены в постоянное (бессрочное) пользование или в аренду.

Согласно ст. 24 Лесного Кодекса Российской Федерации, невыполнение гражданами, юридическими лицами, осуществляющими использование лесов, лесохозяйственного регламента и проекта освоения лесов является основанием для досрочного расторжения договора аренды лесного участка.

Проект освоения лесов на лесной участок, переданный в аренду в границах земель лесного фонда Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, для реконструкции, строительства и эксплуатации линейных объектов, и разработан на основании:

- Лесного Кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ;
- Приказа МПР РФ от 10.07.2020 г. № 434 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута».

Источниками исходной информации для разработки проекта послужили:

- проектная документация лесного участка Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участкового лесничества Нефтеюганского лесничества;
- решение Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты - Мансийского автономного округа – Югры от 31.03.2021 г. № 476-3 «О предоставлении в границах земель лесного фонда лесного участка (частей лесного участка) в аренду (без проведения торгов) для строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры»;
- договор аренды лесного участка от № 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 г.;
- нормативно-методические документы;
- литературные источники.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ
1.1. Сведения об арендаторе лесного участка

Арендатором лесного участка, площадью 871,29853 га, расположенного на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пыль-Яхского и Куть-Яхского участкового лесничества, является Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал. Сведения об арендаторе представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование пользователя (юридического, физического лица)	Вид использования лесов	Адрес юридического или физического лица	Телефон, факс, адрес электронной почты, сайт	Дата, номер договора аренды (решения уполномоченного органа о предоставлении права постоянного (бессрочного) пользования лесным участком). Дата, номер регистрации права	Срок аренды, лет	Кадастровый номер лесного участка/номер учетной записи в ГЛР
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал	Строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов	628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д.15	Телефон: +7 (3463)224455 +7 495 518 97 20	Договор аренды от 01.04.2021 г. № 0187/21-06-ДА Зарегистрирован 20.05.2021 г. №86:08:0010301:13585-86/049/2021-3	49 лет	86:08:0010301:13585/ 86/04/006/2020-04/00618 86:08:0010301:2626 / 86/04/006/2020-04/00619 86:08:0010301:13583 / 86/04/006/2020-04/00620 86:08:0010301:13516 / 86/04/006/2020-04/00621 86:08:0010301:13469 / 86/04/006/2020-04/00622 86:08:0010301:2575 / 86/04/006/2020-04/00623 86:08:0010301:2537 / 86/04/006/2020-04/00624 86:08:0010301:2278 / 86/04/006/2020-04/00625 86:08:0010301:2279 / 86/04/006/2020-04/00626 86:08:0010301:2289 / 86/04/006/2020-04/00627 86:08:0010301:2296 / 86/04/006/2020-04/00628 86:08:0010301:2354 / 86/04/006/2020-04/00629 86:08:0010301:2355 / 86/04/006/2020-04/00630 86:08:0010301:2351 / 86/04/006/2020-04/00631 86:08:0010301:10936 / 86/04/006/2020-04/00632 86:08:0010301:2621/ 86/04/006/2020-04/00633 86:08:0010301:2574 / 86/04/006/2020-04/00634 86:08:0010301:10939 / 86/04/006/2020-04/00635 86:08:0010301:10938 / 86/04/006/2020-04/00636 86:08:0010301:13749 / 86/04/006/2020-04/00637 86:08:0010301:10930 / 86/04/006/2020-04/00638 86:08:0010301:10928 / 86/04/006/2020-04/00639 86:08:0010301:10940 / 86/04/006/2020-04/00640 86:08:0010301:13763 / 86/04/006/2020-04/00641 86:08:0010301:10916 / 86/04/006/2020-04/00642 86:08:0010301:13765 / 86/04/006/2020-04/00643 86:08:0010301:2547 / 86/04/006/2020-04/00644 86:08:0010301:13762 / 86/04/006/2020-04/00645 86:08:0010301:2615 / 86/04/006/2020-04/00646 86:08:0010301:2609 / 86/04/006/2020-04/00647 86:08:0010301:2377 / 86/04/006/2020-04/00648 86:08:0010301:2484 / 86/04/006/2020-04/00649 86:08:0010301:13760/ 86/04/006/2020-04/00650

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал	Строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов	628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д.15	Телефон: +7 (3463)224455 +7 495 518 97 20	Договор аренды от 01.04.2021 г. № 0187/21-06-ДА Зарегистрирован 20.05.2021 г. №86:08:0010301:13585-86/049/2021-3	49 лет	86:08:0010301:10721 / 86:04:006/2020-04/00651 86:08:0010301:13755 / 86:04:006/2020-04/00652 86:08:0010301:10402 / 86:04:006/2020-04/00653 86:08:0010301:2632/ 86:04:006/2020-04/00654 86:08:0010301:2576/ 86:04:006/2020-04/00655 86:08:0010301:2569 / 86:04:006/2020-04/00656 86:08:0010301:2541/ 86:04:006/2020-04/00657 86:08:0010301:2456 / 86:04:006/2020-04/00658 86:08:0010301:2462 / 86:04:006/2020-04/00659 86:08:0010301:13767 / 86:04:006/2020-04/00660 86:08:0010301:13759 / 86:04:006/2020-04/00661 86:08:0010301:11614 / 86:04:006/2020-04/00662 86:08:0010301:10285 / 86:04:006/2020-04/00663 86:08:0010301:12336 / 86:04:006/2019-04/00321 86:08:0010301:2299 / 86:04:006/2020-04/00665 86:08:0010301:13606 / 86:04:006/2020-04/00666 86:08:0010301:13758 / 86:04:006/2020-04/00667 86:08:0010301:13599 / 86:04:006/2020-04/00668 86:08:0010301:13775 / 86:04:006/2020-04/00669 86:08:0010301:2492 / 86:04:006/2020-04/00670 86:08:0010301:13750 / 86:04:006/2020-04/00671 86:08:0010301:2600 / 86:04:006/2020-04/00672 86:08:0010301:2453 / 86:04:006/2020-04/00673 86:08:0010301:2564 / 86:04:006/2020-04/00674 86:08:0010301:2450 / 86:04:006/2020-04/00675 86:08:0010301:10663 / 86:04:006/2020-04/00676 86:08:0010301:13753/ 86:04:006/2020-04/00677 86:08:0010301:2577 / 86:04:006/2020-04/00678 86:08:0010301:2585 / 86:04:006/2020-04/00679 86:08:0010301:13584/ 86:04:006/2020-04/00680 86:08:0010301:12747 / 86:04:006/2019-08/00732 86:08:0010301:12039 / 86:04:006/2020-04/00682 86:08:0010301:13842 / 86:04:006/2020-04/00683 86:08:0010301:13843 / 86:04:006/2020-04/00684 86:08:0010301:13844 / 86:04:006/2020-04/00685 86:08:0010301:13845 / 86:04:006/2020-04/00686 86:08:0010301:13593 / 86:04:006/2020-04/00687 86:08:0010301:11339 / 86:04:006/2020-04/00688 86:08:0010301:13863 / 86:04:006/2020-04/00689 86:08:0010301:2474 / 86:04:006/2020-04/00690 86:08:0010301:2481 / 86:04:006/2020-04/00691 86:08:0010301:13791 / 86:04:006/2020-04/00692 86:08:0010301:2460 / 86:04:006/2020-04/00693 86:08:0010301:13776 / 86:04:006/2020-04/00694 86:08:0010301:13768 / 86:04:006/2020-04/00695 86:08:0010301:13756 / 86:04:006/2020-04/00696 86:08:0010301:13757/ 86:04:006/2020-04/00697 86:08:0010301:13760 / 86:04:006/2020-04/00698

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал	Строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов	628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д.15	Телефон: +7 (3463)224455 +7 495 518 97 20	Договор аренды от 01.04.2021 г. № 0187/21-06-ДА Зарегистрирован 20.05.2021 г. №86:08:0010301:13585-86/049/2021-3	49 лет	86:08:0010301:13754 / 86/04/006/2020-04/00699 86:08:0010301:10287 / 86/04/006/2020-04/00700 86:08:0010301:10286 / 86/04/006/2020-04/00701 86:08:0010301:3818 / 86/04/006/2020-04/00702 86:08:0000000:31997 / 86/04/006/2020-04/00703 86:08:0010301:3855 / 86/04/006/2020-04/00704 86:08:0010301:3786 / 86/04/006/2020-04/00705 86:08:0010301:13764 / 86/04/006/2020-04/00706 86:08:0010301:3488 / 86/04/006/2020-04/00707 86:08:0010301:13761 / 86/04/006/2020-04/00708 86:08:0010301:2315 / 86/04/006/2020-04/00709 86:08:0010301:2316 / 86/04/006/2020-04/00710 86:08:0010301:10926 / 86/04/006/2020-04/00711 86:08:0010301:13605 / 86/04/006/2020-04/00712 86:08:0010301:11497 / 86/04/006/2020-04/00713 86:08:0010301:9880 / 86/04/006/2020-04/00714 86:08:0010301:9878 / 86/04/006/2020-04/00715 86:08:0010301:3487 / 86/04/006/2020-04/00716 86:08:0010301:13587/ 86/04/006/2020-04/00717 86:08:0010301:13586 86/04/006/2020-04/00718 86:08:0010301:2272 / 86/04/006/2020-04/00719 86:08:0010301:13594 / 86/04/006/2020-04/00720 86:08:0010301:12460 / 86/04/006/2019-03/00292 86:08:0010301:13092 / 86/04/006/2019-11/01058 86:08:0010301:12641 / 86/04/006/2019-06/00572 86:08:0010301:12667 / 86/04/006/2019-06/00570 86:08:0010301:12658 / 86/04/006/2019-006-00571 86:08:0010301:12657 / 86/04/006/2019-06/00569 86:08:0010301:12656 / 86/04/006/2019-05/00525 86:08:0010301:12345 / 86/04/006/2019-04/00323 86:08:0010301:12746 / 86/04/006/2019-08/00733 86:08:0010301:12344 / 86/04/006/2019-04/00327 86:08:0010301:12343 / 86/04/006/2019-04/00328 86:08:0010301:12338 / 86/04/006/2019-04/00329 86:08:0010301:12342/ 86/04/006/2019-04/00324 86:08:0010301:12339/ 86/04/006/2019-04/00325 86:08:0010301:12337 / 86/04/006/2019-04/00322 86:08:0010301:12220 / 86/04/006/2019-01/00128 86:08:0010301:13596/ 86/04/006/2020-04/00737 86:08:0010301:2314 / 86/04/006/2020-04/00738 86:08:0010301:13604/ 86/04/006/2020-04/00739 86:08:0010301:10836/ 86/04/006/2021-03/00233 86:08:0010301:2366 / 86/04/006/2021-03/00221

1.2. Сведения об органе государственной власти или органе местного самоуправления, предоставившем лесной участок в аренду

Арендодателем лесного участка является Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты - Мансийского автономного округа – Югры в лице директора Филатова Сергея Александровича.

Юридический адрес:
628007 Ханты - Мансийский автономный округ – Югра,
г. Ханты-Мансийск,
ул. Студенческая, д. 2.
ОГРН: 1078601000103;
ИНН: 8601030798
КПП: 860101001;
Регистрационный номер в ОФОМС: 711310701066723;
ОКФС: 13,
ОКОПФ: 81,
ОКТМО: 71871000
тел.: (3467) 35-30-03; факс: (3467) 32-63-03.

1.3. Выписка из государственного кадастра недвижимости с описанием границ лесного участка (номер учетной записи в государственном лесном реестре и план лесного участка)

Лесной участок расположен на территории **Нефтеюганского лесничества, Куть-Яхское участковое лесничество**, квартал 252 (выдела 17,23,24,32,33,34,36,37,42,44, 45,50,51,52,54,59), квартал 255 (выдела 30, 42), квартал 256 (выдела 16,31,32), квартал 284 (выдела 8, 11, 12, 13,14, 24, 26) квартал 285 (выдела 2, 6, 7, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 25, 26, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53), квартал 286 (выдела 14, 16, 17, 21, 29, 31, 32), квартал 287 (2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35) 288 (1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63); **Пывъ-Яхское участковое лесничество**, квартал 275 (выдел 8), квартал 276 (выдела 2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37), квартал 277 (выдела 25, 27, 29, 34), квартал 278 (выдела 2, 6, 9, 18, 27), квартал 315 (выдела 18, 20, 21), квартал 316 (выдела 28, 30, 31, 32, 34, 35), квартал 317 (выдела 10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34), квартал 318 (выдела 10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36), квартал 319 (выдел 3), квартал 320 (выдела 1, 4, 5), квартал 321 (выдел 14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28), квартал 322 (выдела 6, 7, 14, 16, 17, 18), квартал 323 (выдела 9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33) квартал 356 (выдела 2, 6, 30, 33, 34, 42, 43), квартал 357 (выдела 4, 8, 9, 15, 20, 37, 38, 39, 41, 42, 47, 52, 53, 54, 55, 61, 62, 64, 65), квартал 361 (выдел 5), квартал 362 (выдела 38, 41, 42, 43, 44, 45), квартал 363 (выдела 7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37), квартал 392 (выдела 4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31) квартал 393 (выдела 10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30), квартал 394 (выдела 4, 10, 19, 21, 23), квартал 395 (выдела 14, 31).

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	**Участковое лесничество, урочище**	**Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)**	**Площадь га**	**Целевое назначение лесов**
86:08:0010301:13585/ 86/04/006/2020-04/00618	Куть-Яхское	252(42)	1,3256	эксплуатационные
86:08:0010301:2626 / 86/04/006/2020-04/00619	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (40,49)	4,3227	эксплуатационные
86:08:0010301:13583 / 86/04/006/2020-04/00620	Куть-Яхское	252(44,42,50,54,32,33,34,45,51) 285(35,40,42,47,37,20)	2,4701	эксплуатационные
86:08:0010301:13516 / 86/04/006/2020-04/00621	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	5,7076	эксплуатационные
86:08:0010301:13469 / 86/04/006/2020-04/00622	Куть-Яхское	252 (44,52), 285 (48,39,47,41,49)	0,0796	эксплуатационные
86:08:0010301:2575 / 86/04/006/2020-04/00623	Куть-Яхское	252 (42)	0,5712	эксплуатационные
86:08:0010301:2537 / 86/04/006/2020-04/00624	Куть-Яхское	252 (42)	0,2380	эксплуатационные
86:08:0010301:2278 / 86/04/006/2020-04/00625	Куть-Яхское	252 (45)	0,0138	эксплуатационные

86:08:0010301:2279 / 86/04/006/2020-04/00626	Куть-Яхское	252 (45)	0,0122	эксплуатационные
86:08:0010301:2289 / 86/04/006/2020-04/00627	Куть-Яхское	252 (45)	0,0884	эксплуатационные
86:08:0010301:2296 / 86/04/006/2020-04/00628	Куть-Яхское	285 (40)	0,0152	эксплуатационные
86:08:0010301:2354 / 86/04/006/2020-04/00629	Куть-Яхское	285 (40)	0,0333	эксплуатационные
86:08:0010301:2353 / 86/04/006/2020-04/00630	Куть-Яхское	285 (40)	0,0917	эксплуатационные
86:08:0010301:2351 / 86/04/006/2020-04/00631	Куть-Яхское	285 (40,49)	0,0893	эксплуатационные
86:08:0010301:10936 / 86/04/006/2020-04/00632	Куть-Яхское	285 (40,41,49,37,39)	1,5408	эксплуатационные
86:08:0010301:2621/ 86/04/006/2020-04/00633	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,6362	эксплуатационные
86:08:0010301:2574 / 86/04/006/2020-04/00634	Куть-Яхское	285 (6,37,36,40,49)	0,3260	эксплуатационные
86:08:0010301:10939 / 86/04/006/2020-04/00635	Куть-Яхское	285 (49)	0,0005	эксплуатационные
86:08:0010301:10938 / 86/04/006/2020-04/00636	Куть-Яхское	285 (6,7,14,15,51,52), 286 (14,16,17,21,31,32)	17,7966	эксплуатационные
86:08:0010301:13749 / 86/04/006/2020-04/00637	Куть-Яхское	284 (12,24), 285 (2,12,39,51)	7,8635	эксплуатационные
86:08:0010301:10930 / 86/04/006/2020-04/00638	Куть-Яхское	285 (39,41,49)	3,4970	эксплуатационные
86:08:0010301:10928 / 86/04/006/2020-04/00639	Куть-Яхское	285 (39)	0,0367	эксплуатационные
86:08:0010301:10940 / 86/04/006/2020-04/00640	Куть-Яхское	285 (49)	0,0731	эксплуатационные
86:08:0010301:13763 / 86/04/006/2020-04/00641	Куть-Яхское	284 (8,11,12,13,14,24,26), 285 (12,17,19,38,39)	27,7710	эксплуатационные
86:08:0010301:10916 / 86/04/006/2020-04/00642	Куть-Яхское	284 (12,24)	0,1387	эксплуатационные
86:08:0010301:13765 / 86/04/006/2020-04/00643	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29)	0,1890	эксплуатационные
86:08:0010301:2547 / 86/04/006/2020-04/00644	Куть-Яхское	286 (29)	0,0259	эксплуатационные
86:08:0010301:13762 / 86/04/006/2020-04/00645	Куть-Яхское	286 (29)	0,0276	эксплуатационные
86:08:0010301:2613 / 86/04/006/2020-04/00646	Куть-Яхское	287 (32)	14,1081	эксплуатационные
86:08:0010301:2609 / 86/04/006/2020-04/00647	Куть-Яхское	287 (32)	4,0681	эксплуатационные
86:08:0010301:2377 / 86/04/006/2020-04/00648	Куть-Яхское	287 (32)	3,4509	эксплуатационные
86:08:0010301:2484 / 86/04/006/2020-04/00649	Куть-Яхское	287 (32)	0,6495	эксплуатационные
86:08:0010301:13766/ 86/04/006/2020-04/00650	Куть-Яхское	287 (32,16)	0,9218	эксплуатационные
86:08:0010301:10721 / 86/04/006/2020-04/00651	Куть-Яхское	287 (32)	0,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:13755 / 86/04/006/2020-04/00652	Куть-Яхское	287 (31)	10,6989	эксплуатационные
86:08:0010301:10402 / 86/04/006/2020-04/00653	Куть-Яхское	255 (30,42), 256 (16,31,32) 287 (5,6,34), 288 (1,2,3,63,62)	10,3301	эксплуатационные
86:08:0010301:2632/ 86/04/006/2020-04/00654	Куть-Яхское	287 (26,32,34)	0,5300	эксплуатационные
86:08:0010301:2576 /86/04/006/2020-04/00655	Куть-Яхское	287 (32)	0,3580	эксплуатационные
86:08:0010301:2569 / 86/04/006/2020-04/00656	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	16,4365	эксплуатационные
86:08:0010301:2541/ 86/04/006/2020-04/00657	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,30,58)	7,4641	эксплуатационные
86:08:0010301:2456 / 86/04/006/2020-04/00658	Куть-Яхское	287 (32)	0,1697	эксплуатационные
86:08:0010301:2462 / 86/04/006/2020-04/00659	Куть-Яхское	287 (32)	0,6569	эксплуатационные
86:08:0010301:13767 / 86/04/006/2020-04/00660	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35,45,58)	5,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:13759 / 86/04/006/2020-04/00661	Куть-Яхское	287 (35), 288 (58)	0,0109	эксплуатационные

86:08:0010301:11614 / 86/04/006/2020-04/00662	Куть-Яхское	285 (17)	0,3282	эксплуатационные
86:08:0010301:10285 / 86/04/006/2020-04/00663	Куть-Яхское	288 (30)	0,0338	эксплуатационные
86:08:0010301:12336 / 86/04/006/2019-04/00321	Куть-Яхское	285 (17)	0,0484	эксплуатационные
86:08:0010301:2299 / 86/04/006/2020-04/00665	Куть-Яхское	285 (40)	0,0006	эксплуатационные
86:08:0010301:13606 / 86/04/006/2020-04/00666	Куть-Яхское	252 (17,23,24,36,37,59) 285 (6,13,17,18,20,21,25,26,30,34,36,49,50,53)	64,9908	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13,21,25,27,28,30,37), 318 (10,26,27,28,32,35,36), 317 (10,11,13,17,22,26,32,34), 316 (30,35), 357 (4,8,9,15,20,39,62,64,65)		эксплуатационные
86:08:0010301:13758 / 86/04/006/2020-04/00667	Куть-Яхское	252 (42,45), 285 (30,34,40,49)	13,2453	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,12), 277 (34)		эксплуатационные
86:08:0010301:13599 / 86/04/006/2020-04/00668	Куть-Яхское	252 (33,42,45), 285 (19,37,39,40,41,47,49)	87,1541	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12,13), 318 (29,30,31), 317 (20,21), 316 (31,32), 357 (47,52,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13775 / 86/04/006/2020-04/00669	Куть-Яхское	285 (39,46,47,49), 286 (29), 287 (32)	34,6348	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2492 / 86/04/006/2020-04/00670	Куть-Яхское	285 (39)	2,6303	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:13750 / 86/04/006/2020-04/00671	Куть-Яхское	285 (39,41)	3,3281	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (30,31)		эксплуатационные
86:08:0010301:2600 / 86/04/006/2020-04/00672	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	14,1156	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2453 / 86/04/006/2020-04/00673	Куть-Яхское	286 (29)	0,2116	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2564 / 86/04/006/2020-04/00674	Куть-Яхское	285 (46), 286 (29), 287 (32)	6,2044	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:2450 / 86/04/006/2020-04/00675	Куть-Яхское	286 (29)	0,7818	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	277 (25)		эксплуатационные
86:08:0010301:10663 / 86/04/006/2020-04/00676	Куть-Яхское	287 (2,3,4,5,6,9,10,12,13,14,15,16,20,26,28,32,34)	28,7725	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (2,18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13753/ 86/04/006/2020-04/00677	Куть-Яхское	287 (32), 288 (35)	6,9427	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2577 / 86/04/006/2020-04/00678	Куть-Яхское	287 (32)	7,5913	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:2585 / 86/04/006/2020-04/00679	Куть-Яхское	287 (32)	21,6928	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13584/ 86/04/006/2020-04/00680	Куть-Яхское	285 (17,20,30,51)	1,0650	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (7,13), 318 (10,32,26,35,36), 317 (10,32), 357 (4,8,62,15,20)		эксплуатационные
86:08:0010301:12747 / 86/04/006/2019-08/00732	Куть-Яхское	285 (17)	0,0916	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	317 (26,32)		эксплуатационные
86:08:0010301:12039 / 86/04/006/2020-04/00682	Куть-Яхское	285 (20,34,51)	2,7658	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	357 (55), 317 (10,13,21), 318 (26,29,30,31,32,35,36), 276 (21,25,37)		эксплуатационные
86:08:0010301:13842 / 86/04/006/2020-04/00683	Куть-Яхское	252 (42,45,50,51), 284 (12), 285 (6,17,36,39,40,41,42, 46,49), 286 (29), 287 (5,6, 10,12,14,16,26,32), 288 (30,34,35)	50,4627	эксплуатационные
	Пывъ-Яхское	276 (6,7,12,13), 277 (25,34), 278 (18)		эксплуатационные
86:08:0010301:13843 / 86/04/006/2020-04/00684	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (8,9,15,20,39,47,52,64), 278 (6,9,18), 277 (27,29), 319 (3), 320 (1,4,5), 321 (17,23),361 (5)	49,8660	эксплуатационные
86:08:0010301:13844 /	Куть-Яхское	285 (37,39,41,49)	54,8298	эксплуатационные

86:08:0010301:13845 / 86/04/006/2020-04/00685	Пывъ-Яхское	276 (5,6,12), 318 (29,30,31,32), 317 (20,21), 316 (31,32,34), 357 (47,52,53,54,55,64)		эксплуатационные
86:08:0010301:13845 / 86/04/006/2020-04/00686	Пывъ-Яхское	361 (5), 363 (7,12,13,18,20,21,22,23,24,25,30,32, 33,37), 392 (4,7,10,20,23,24,25,26,27,30,31)	73,4771	эксплуатационные
		362 (44,38,41,42,43), 393 (10,12,13,15,17,28,29,30), 394 (4,10,19,21,23), 395 (14,31)		защитные
86:08:0010301:13593 / 86/04/006/2020-04/00687	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,3942	эксплуатационные
86:08:0010301:11339 / 86/04/006/2020-04/00688	Пывъ-Яхское	276 (7,37)	0,1586	эксплуатационные
86:08:0010301:13863 / 86/04/006/2020-04/00689	Пывъ-Яхское	276 (12)	0,1601	эксплуатационные
86:08:0010301:2474 / 86/04/006/2020-04/00690	Пывъ-Яхское	278 (18)	3,9493	эксплуатационные
86:08:0010301:2481 / 86/04/006/2020-04/00691	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,4941	эксплуатационные
86:08:0010301:13751 / 86/04/006/2020-04/00692	Пывъ-Яхское	278 (18)	1,2394	эксплуатационные
86:08:0010301:2460 / 86/04/006/2020-04/00693	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,0299	эксплуатационные
86:08:0010301:13776 / 86/04/006/2020-04/00694	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	13,9310	эксплуатационные
86:08:0010301:13768 / 86/04/006/2020-04/00695	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (27)	2,2122	эксплуатационные
86:08:0010301:13756 / 86/04/006/2020-04/00696	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,6124	эксплуатационные
86:08:0010301:13757/ 86/04/006/2020-04/00697	Пывъ-Яхское	277 (27)	0,0471	эксплуатационные
86:08:0010301:13760 / 86/04/006/2020-04/00698	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	34,9708	эксплуатационные
86:08:0010301:13754 / 86/04/006/2020-04/00699	Пывъ-Яхское	278 (18), 320 (1,5), 321 (23), 361 (5)	20,9614	эксплуатационные
86:08:0010301:10287 / 86/04/006/2020-04/00700	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1500	эксплуатационные
86:08:0010301:10286 / 86/04/006/2020-04/00701	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,1000	эксплуатационные
86:08:0010301:3818 / 86/04/006/2020-04/00702	Пывъ-Яхское	278 (18)	0,04963	эксплуатационные
86:08:0000000:31997 / 86/04/006/2020-04/00703	Пывъ-Яхское	278 (18), 277 (29), 319 (3)	4,3000	эксплуатационные
86:08:0010301:3855 / 86/04/006/2020-04/00704	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,2236	эксплуатационные
86:08:0010301:3786 / 86/04/006/2020-04/00705	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,5216	эксплуатационные
86:08:0010301:13764 / 86/04/006/2020-04/00706	Пывъ-Яхское	320 (5)	0,0006	эксплуатационные
86:08:0010301:3488 / 86/04/006/2020-04/00707	Пывъ-Яхское	362 (44,45)	0,1800	защитные
86:08:0010301:13761 / 86/04/006/2020-04/00708	Пывъ-Яхское	276 (13,37), 320 (1,5)	0,9635	эксплуатационные
86:08:0010301:2315 / 86/04/006/2020-04/00709	Пывъ-Яхское	276 (6,12)	0,1427	эксплуатационные
86:08:0010301:2316 / 86/04/006/2020-04/00710	Пывъ-Яхское	276 (6,12,13)	0,0728	эксплуатационные
86:08:0010301:10926 / 86/04/006/2020-04/00711	Пывъ-Яхское	275 (8), 276 (2,3,16,37)	9,8613	эксплуатационные
86:08:0010301:13605 / 86/04/006/2020-04/00712	Пывъ-Яхское	276 (5), 318 (29), 316 (32), 317 (20), 357 (47)	3,3032	эксплуатационные
86:08:0010301:11497 / 86/04/006/2020-04/00713	Пывъ-Яхское	275 (8)	0,0900	эксплуатационные
86:08:0010301:9880 / 86/04/006/2020-04/00714	Пывъ-Яхское	317 (20,21), 318 (30,31,26), 319 (3)	20,3069	эксплуатационные
86:08:0010301:9878 / 86/04/006/2020-04/00715	Пывъ-Яхское	316 (28), 317 (31,21,26)	9,3206	эксплуатационные
86:08:0010301:3487 / 86/04/006/2020-04/00716	Пывъ-Яхское	356 (30,34), 357 (47,52)	1,555	эксплуатационные
86:08:0010301:13587/ 86/04/006/2020-04/00717	Пывъ-Яхское	357 (42,52)	2,7902	эксплуатационные
86:08:0010301:13586 86/04/006/2020-04/00718	Пывъ-Яхское	357 (8,47)	0,7290	эксплуатационные

86:08:0010301:2272 / 86/04/006/2020-04/00719	Пывъ-Яхское	357 (47)	0,0375	эксплуатационные
86:08:0010301:13594 / 86/04/006/2020-04/00720	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0180	эксплуатационные
86:08:0010301:12460 / 86/04/006/2019-03/00292	Пывъ-Яхское	276 (13,21,25,27,30,37)	3,8366	эксплуатационные
86:08:0010301:13092 / 86/04/006/2019-11/01058	Пывъ-Яхское	315 (18,20,21), 356 (2,6,33,42,43)	12,1002	эксплуатационные
86:08:0010301:12641 / 86/04/006/2019-06/00572	Пывъ-Яхское	321 (22)	0,4269	эксплуатационные
86:08:0010301:12667 / 86/04/006/2019-06/00570	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,2230	эксплуатационные
86:08:0010301:12658 / 86/04/006/2019-006/00571	Пывъ-Яхское	321 (20)	0,0038	эксплуатационные
86:08:0010301:12657 / 86/04/006/2019-06/00569	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20)	0,8632	эксплуатационные
86:08:0010301:12656 / 86/04/006/2019-05/00525	Пывъ-Яхское	321 (14,15,20,25,28), 322 (6,7,14,16,17,18), 323 (9,11,25,31,32,33,24,27)	39,8472	эксплуатационные
86:08:0010301:12345 / 86/04/006/2019-04/00323	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5871	эксплуатационные
86:08:0010301:12746 / 86/04/006/2019-08/00733	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,62,64)	1,5502	эксплуатационные
86:08:0010301:12344 / 86/04/006/2019-04/00327	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	0,5084	эксплуатационные
86:08:0010301:12343 / 86/04/006/2019-04/00328	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61,64)	1,0401	эксплуатационные
86:08:0010301:12338 / 86/04/006/2019-04/00329	Пывъ-Яхское	357 (37,38,41,61)	0,1202	эксплуатационные
86:08:0010301:12342/ 86/04/006/2019-04/00324	Пывъ-Яхское	357 (37,41,62)	0,5409	эксплуатационные
86:08:0010301:12339/ 86/04/006/2019-04/00325	Пывъ-Яхское	357 (41,62)	0,0176	эксплуатационные
86:08:0010301:12337 / 86/04/006/2019-04/00322	Пывъ-Яхское	318 (32)	0,0126	эксплуатационные
86:08:0010301:12220 / 86/04/006/2019-01/00128	Пывъ-Яхское	276 (7)	0,0203	эксплуатационные
86:08:0010301:13596/ 86/04/006/2020-04/00737	Пывъ-Яхское	357 (15,62)	0,1093	эксплуатационные
86:08:0010301:2314 / 86/04/006/2020-04/00738	Пывъ-Яхское	276 (13)	0,0270	эксплуатационные
86:08:0010301:13604/ 86/04/006/2020-04/00739	Пывъ-Яхское	357 (47,55)	0,0333	эксплуатационные
86:08:0010301:10836/ 86/04/006/2021-03/00233	Пывъ-Яхское	278 (2,27)	0,1135	эксплуатационные
	Куть-Яхское	287 (28)		
86:08:0010301:2366 / 86/04/006/2021-03/00221	Куть-Яхское	287 (32)	0,0243	эксплуатационные
Всего:			**871,29853**	

1.4. Копия договора аренды лесного участка с приложениями

Неотъемлемой частью приложения настоящего проекта освоения лесов является копия договора аренды лесного участка № 0187/21-06-ДА от «01» апреля 2021 г. с приложениями. (Копия договора аренды Приложение № 9).

1.5. Сведения о разработчике проекта

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Альянс-Инжиниринг»;

Сокращенное наименование организации: ООО «Альянс-Инжиниринг»;

Генеральный директор: Куклина Мария Михайловна;

Юридический/почтовый адрес: ул. Заводская, 11а, оф.426, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, 628007;

Телефон: +7(950)6366283;

Электронный адрес: Alliance.engineering@yandex.ru

ОГРН 1148601000437;

ИНН/КПП 8601051646 / 860101001

Банковские реквизиты: Р/с 40702810800000002960 в ОАО «Ханты-Мансийский Банк» г. Ханты-Мансийск, К/с 30101810100000000740, БИК 047162740.

2.СВЕДЕНИЯ О ЛЕСНОМ УЧАСТКЕ

В административном отношении переданный в аренду лесной участок площадью 871,29853 га расположен в Нефтеюганском районе, Ханты - Мансийского автономного округа - Югры, Тюменской области на территории **Нефтеюганского лесничества, Куть-Яхское участковое лесничество**, квартал 252 (выдела 17,23,24,32,33,34,36,37,42,44,45,50,51,52,54, 59), квартал 255 (выдела 30, 42), квартал 256 (выдела 16,31,32), квартал 284 (выдела 8,11,12, 13,14,24,26) квартал 285 (выдела 2,6,7,12,13,14,15,17,18,19,20,21,25,26,30,34,35,36,37,38,39, 40,41,42,46,47, 48, 49, 50, 51, 52, 53), квартал 286 (выдела 14, 16, 17, 21, 29, 31, 32), квартал 287 (2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35) 288 (1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63); **Пывъ-Яхское участковое лесничество**, квартал 275 (выдел 8), квартал 276 (выдела 2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37), квартал 277 (выдела 25, 27, 29, 34), квартал 278 (выдела 2, 6, 9, 18, 27), квартал 315 (выдела 18, 20, 21), квартал 316 (выдела 28, 30, 31, 32, 34, 35), квартал 317 (выдела 10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34), квартал 318 (выдела 10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36), квартал 319 (выдел 3), квартал 320 (выдела 1, 4, 5), квартал 321 (выдел 14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28), квартал 322 (выдела 6, 7, 14, 16, 17, 18), квартал 323 (выдела 9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33) квартал 356 (выдела 2, 6, 30, 33, 34, 42, 43), квартал 357 (выдела 4, 8, 9, 15, 20, 37, 38, 39, 41, 42, 47, 52, 53, 54, 55, 61, 62, 64, 65), квартал 361 (выдел 5), квартал 362 (выдела 38, 41, 42, 43, 44, 45), квартал 363 (выдела 7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37), квартал 392 (выдела 4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31) квартал 393 (выдела 10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30), квартал 394 (выдела 4, 10, 19, 21, 23), квартал 395 (выдела 14, 31).

Лесистость муниципального района 49,9 %.

2.1. Перечень предоставленных в аренду лесных кварталов, лесотаксационных выделов, год последнего лесоустройства лесничества

Лесной участок отводится для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов на период эксплуатации, сроком 49 лет, площадью 871,29853 га, из них:

- лесные земли – 65,9681 га;
- нелесные земли – 805,33043 га.

Лесной участок, общей площадью 871,29853 га отводится сроком на 49 лет в соответствии с Решением Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры от 31.03.2021 г. № 476-З. Год последнего лесоустройства Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участкового лесничества – 2015 год.

Перечень предоставленных в аренду лесных кварталов, лесотаксационных выделов приведен в таблице 2.

Таблица 2

Перечень переданных в аренду (в пользование) лесных кварталов, лесотаксационных выделов

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номера лесных кварталов, лесотаксационных выделов	Общая площадь, га
1	2	3
Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	**Квартал 252**	
	17	0,7801
	23	0,0008
	24	0,4869
	32	0,1978
	33	1,9571
	34	0,1659
	36	0,3316

Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	37	1,9354
	42	9,1733
	44	3,0041
	45	3,1682
	50	2,095
	51	0,711
	52	0,8003
	54	0,0555
	59	0,0981
	Итого по кварталу 252	**24,9611**
	Квартал 255	
	30	1,0011
	42	0,0135
	Итого по кварталу 255	**1,0146**
	Квартал 256	
	16	0,9126
	31	0,0836
	32	0,0095
	Итого по кварталу 256	**1,0057**
	Квартал 284	
	8	0,1183
	11	0,5968
	12	0,7079
	13	0,5754
	14	0,3748
	24	16,4
	26	0,0226
	Итого по кварталу 284	**18,7958**
	Квартал 285	
	2	1,0295
	6	10,1829
	7	3,8916
	12	1,8559
	13	0,4476
	14	2,4873
	15	0,4593
	17	2,0609
	18	1,2712
	19	1,196
	20	2,7425
	21	0,5020
	25	0,6902
	26	0,0954
	30	3,1136
	34	1,943
	35	0,0999
	36	1,4742
	37	1,52
	38	7,4
	39	26,7387
	40	3,6

Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	41	10,4
	42	0,4586
	46	1,9
	47	0,5440
	48	0,8137
	49	40,5
	50	0,3503
	51	0,5973
	52	0,0023
	53	0,6312
	Итого по 285 кварталу	**130,9991**
	Квартал 286	
	14	0,0320
	16	1,7854
	17	5,2901
	21	0,0015
	29	14,1
	31	0,0308
	32	0,0112
	Итого по кварталу 286	**21,251**
	Квартал 287	
	2	1,5682
	3	7,7482
	4	1,4556
	5	2,5107
	6	2,8115
	9	1,2871
	10	2,6889
	12	5,9388
	13	1,2719
	14	5,0962
	15	0,3205
	16	1,6227
	20	2,2973
	26	0,5036
	28	0,3671
	31	10,6989
	32	74,9
	34	1,1457
	35	0,0019
	Итого по кварталу 287	**124,2348**
	Квартал 288	
	1	0.9346
	2	2.0860
	3	2.1774
	30	0.1611
	34	3.1000
	35	14,3
	45	0,0052
	58	0.0878
	62	0.4039

Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	63	0,0097
	Итого по 288 кварталу	**23,2657**
Итого по Куть-Яхскому участковому лесничеству		**345,5278**
Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	**Квартал 275**	
	8	0,2547
	Итого по 275 кварталу	**0,2547**
	Квартал 276	
	2	1,2414
	3	7,8978
	5	18,4615
	6	9,700
	7	2,4629
	12	27,2957
	13	6,1133
	16	0,5561
	21	5,0742
	25	2,1748
	27	5,0148
	28	0,2183
	30	2,9974
	37	0,5379
	Итого по 276 кварталу	**89,7461**
	Квартал 277	
	25	12,4000
	27	12,6000
	29	18,0000
	34	0,3000
	Итого по 277 кварталу	**43,3000**
	Квартал 278	
	2	0,1119
	6	0,2032
	9	0,0466
	18	62,86303
	27	0,0092
	Итого по 278 кварталу	**63,23393**
	Квартал 315	
	18	1,5794
	20	2,7028
	21	0,1640
	Итого по 315 кварталу	**4.4462**
	Квартал 316	
	28	3,7000
	30	0,4492
	31	0,5000
	32	2,1294
	34	0,0021
	35	0,0212
	Итого по 316 кварталу	**6,8019**
	Квартал 317	
	10	1.7214
	11	0.6220

Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	13	1,6116
	17	2.6488
	20	20.1805
	21	5.5000
	22	0.4595
	26	3.0322
	31	5.5000
	32	0.358
	34	0.0054
	Итого по 317 кварталу	**41,6394**
	Квартал 318	
	10	0.5057
	26	0,0418
	27	0.0418
	28	1.4030
	29	9.2819
	30	5.0000
	31	25.2000
	32	6,4428
	35	0.172
	36	0.0066
	Итого по 318 кварталу	**48,0957**
	Квартал 319	
	3	2,9000
	Итого по 319 кварталу	**2,9000**
	Квартал 320	
	1	0,4031
	4	0.0026
	5	37,5000
	Итого по 320 кварталу	**37,9057**
	Квартал 321	
	14	1,6095
	15	0,6996
	17	0,121
	20	2,7652
	22	0,4269
	23	9,9
	25	0,687
	28	0,08
	Итого по 321 кварталу	**16,2892**
	Квартал 322	
	6	1,1052
	7	2,6295
	14	7,682
	16	0,732
	17	0,3932
	18	0,005
	Итого по 322 кварталу	**12,5469**
	Квартал 323	
	9	0,0034
	11	12,7639

Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	25	6,3661
	31	0,6016
	32	0,0053
	33	1,6974
	24	0,8941
	27	0,2172
	Итого по 323 кварталу	**22,549**
	Квартал 356	
	2	0,4156
	6	6,9108
	30	4,1000
	33	0,0925
	34	1,2000
	42	0,2239
	43	0,0112
	Итого по 356 кварталу	**12,954**
	Квартал 357	
	4	1.963
	8	3.7097
	9	0.9720
	15	0.5486
	20	0.4275
	37	1,7087
	38	1,6363
	39	0.8412
	41	0,6884
	42	1,9218
	47	26,7217
	52	1,3359
	53	0.5000
	54	0.3051
	55	3.3000
	61	0.1227
	62	0.1731
	64	0.1955
	65	0.0165
	Итого по 357 кварталу	**47,0877**
	Квартал 361	
	5	13,8000
	Итого по 361 кварталу	**13,8000**
	Квартал 362	
	38	0.0310
	41	0.0592
	42	0.3493
	43	0.1511
	44	16.1000
	45	0.1393
	Итого по 362 кварталу	**16,8299**
	Квартал 363	
	7	0.6041
	12	0.0347

Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	13	0.6888
	18	0.3607
	20	0.3861
	21	0.1195
	22	0.2419
	23	7.7000
	24	0.7000
	25	0.4000
	30	0.4000
	32	1.2693
	33	0.0626
	37	0.4294
	Итого по 363 кварталу	**13,3971**
	Квартал 392	
	4	0.1479
	7	0.1672
	10	0.0645
	20	0.8567
	23	3.7484
	24	0.1027
	25	2.1863
	26	0.4820
	27	1.3731
	30	0.0470
	31	0.2972
	Итого по 392 кварталу	**9,473**
	Квартал 393	
	10	2,0759
	12	0,2731
	13	7,1218
	15	0,2267
	17	0,1069
	28	0,3555
	29	0,2322
	30	0,0048
	Итого по 393 кварталу	**10,3969**
	Квартал 394	
	4	8,1338
	10	1,5747
	19	0,4296
	21	0,0046
	23	0,2565
	Итого по 394 кварталу	**10,3992**
	Квартал 395	
	14	1,6663
	31	0,0580
	Итого по 394 кварталу	**1,7243**
	Итого по Пывь-Яхскому лесничеству	**525,77073**
ВСЕГО по участку		**871,29853**

2.2. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов (по их категориям) на защитные, эксплуатационные и резервные леса

Арендуемый участок расположен в лесном фонде Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участковых лесничеств. Подразделение лесов по целевому назначению, отнесение их к группам произведено в соответствии с действующими материалами лесоустройства и Лесным кодексом РФ, 2006 г. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов (по их категориям) на защитные, эксплуатационные и резервные леса указано в таблице 3.

Тематическая лесная карта приведена в Приложении 2 к настоящему проекту освоения лесов.

Таблица 3

Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов на защитные (по их категориям), эксплуатационные и резервные леса

Целевое назначение лесов	Площадь, га	%
1	2	3
Защитные леса, всего	39,3503	5
В том числе: 1) леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях;	–	–
2) леса, расположенные в водоохранных зонах;		–
3) леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов, всего	–	–
Из них: а) леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;	–	–
б) защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации;	–	–
в) зеленые зоны;	–	–
в.1) лесопарковые зоны	–	–
г) городские леса;	–	–
д) леса, расположенные в первой, второй и третьей зонах округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов;	–	–
4) ценные леса, итого	39,3503	5
Из них: а) государственные защитные лесные полосы;	–	–
б) противоэрозионные леса;	–	–
в) леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;	–	–
г) леса, имеющие научное или историческое значение;	–	–
д) орехово-промысловые зоны;	39,3503	5
е) лесные плодовые насаждения;	–	–
ж) ленточные боры;	–	–
з) запретные полосы лесов, расположенных вдоль водных объектов;	–	–
и) нерестоохранные полосы лесов	–	–
Эксплуатационные леса, всего	831,94823	95
Резервные леса, всего	–	–
Всего лесов:	**871,29853**	**100**

2.3. Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям лесного фонда

В соответствии с приказом Минприроды России от 18.08.2014 г. № 367 «Об утверждении перечня лесорастительных зон Российской Федерации и Перечня лесных районов Российской Федерации», арендуемый лесной участок находится в таежной лесорастительной зоне Западно-Сибирского среднетаежного равнинного района.

Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям лесного фонда отображено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям лесного фонда

Показатели	Площадь, га	%
1	2	3
1. Общая площадь земель лесного фонда	871,29853	100
2. Лесные земли – всего	65,9681	8
2.1. Покрытые лесной растительностью - всего	65,9681	8
2.1.1. В том числе лесные культуры	-	-
2.2. Непокрытые лесной растительностью - всего	-	-
в том числе: несомкнувшиеся лесные культуры	-	-
лесные питомники, плантации	-	-
земли рекультивированные	-	-
редины естественные	-	-
фонд лесовосстановления - всего	-	-
в том числе: гари	-	-
погибшие древостои	-	-
вырубки	-	-
прогалины, пустыри	-	-
3. Нелесные земли - всего	805,33043	92
в том числе:	-	-
пашни	-	-
Сенокосы	-	-
пастбища, луга	-	-
Воды (озера, ручьи)	-	-
дороги, просеки	55,1926	6
усадьбы и пр.	-	-
Болота	33,201	4
пески	-	-
другие	716,93683	82

2.4. Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке

В соответствии с проектной документацией лесного участка приведена таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке в таблице 5.

Таблица 5

Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке

Преобладающая порода	Площадь, га	Средние таксационные показатели						
		Возраст	класс бонитета	Относительная полнота	запас насаждений, на 1 га, м³		средний прирост по запасу на 1 га покрытых лесной растительностью, м³	состав насаждения
					покрытых лесной растительностью	спелых и перестойных		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Куть-Яхское участковое лесничество								
Эксплуатационные леса								

Хозяйство – хвойное								
С	0,4544	150	5Б	0,5	20	20	-	10С
С	0,1978	170	5	0,5	100	100	-	10С+Б+К+Е
К	1,9571	190	5	0,5	170	-	-	4К3Е3Б+С+П
К	0,1659	170	5	0,5	170	-	-	3К3Е4Б+П
К	0,0921	170	5	0,5	170	-	-	3К3Е4Б+П
К	0,5426	190	5	0,5	170	-	-	4К3Е3Б+С+П
С	0,0555	150	5Б	0,5	20	20	-	10С
С	0,1619	150	5Б	0,5	70	70	-	8С2К
К	3,4717	170	3	0,4	310	-	-	4К1П4Б1Ос+Е
К	3,8916	170	4	0,7	290	-	-	4К2Е2П2Б+Ос
К	1,5986	150	5Б	0,5	120	-	-	8С2К
К	0,4593	150	5	0,5	390	-	-	4К4С2Б+Е
К	0,1085	170	3	0,7	290	-	-	4К3П1Е2Б+П+Е
К	0,4406	160	4	0,7	80	80	-	3К2П1Е4Б+Ос
С	0,0602	150	5А	0,5	270	-	-	7С2К1Б
К	1,7947	170	4	0,7	320	-	-	3К2Е2П2С1Б
К	0,732	190	4	0,7	310	-	-	3К3Е2П2Б+Ос
К	0,3274	180	4	0,3	70	-	-	3К1Е1П5Б
К	1,52	170	3	0,4	180	-	-	4К1П4Б1Ос
К	1,7854	160	5	0,4	110	110	-	4К3С3Б+Е
К	5,2901	180	4	0,4	180		-	3К2Е2П3Б
Е	0,0015	130	5	0,6	110	110	-	4Е2К4Б+С
Е	0,5634	130	5	0,6	130	130	-	5Е2К3Б+П
Е	0,8165	130	5	0,7	160	160	-	6Е2П2Б+К
Е	2,0974	130	5	0,7	190	190	-	4Е2П1К3Б
Е	0,961	130	4	0,6	190	190	-	3Е2К1П4Б+Ос
Итого хвойных	**29,5472**							
Хозяйство – твердолиственное								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого твердолист-венных	-	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйство – мягколиственное								
Б	1,0295	130	3	0,7	210	210	-	6Б2К1Е1П+Е+К+П
Б	2,4873	110	3	0,7	190	190	-	6Б2К1Е1П+Е+К+П
Б	0,1	110	3	0,7	210	210	-	8Б1К1П+Е
Б	0,0253	110	3	0,8	210	210	-	6Б2Е1К1П
Б	0,0999	130	3	0,5	220	220	-	5Б1Ос2Е1П1К
Б	0,544	130	3	0,5	220	220	-	5Б1Ос2Е1П1К
Б	0,032	110	4	0,7	160	160	-	7Б2К1Е+Ос
Б	0,6994	110	3	0,7	170	170	-	7Б2Е1К+П+Ос
Б	0,1719	110	3	0,7	200	200	-	7Б2К1Е+П+Ос
Б	0,0052	110	3	0,7	200	200	-	7Б2Е1К
Итого мягколист-венных	**5,1945**	-	-	-	-	-	-	-
Пывь-Яхское участковое лесничество								
Эксплуатационные леса								
Хозяйство – хвойное								
Е	1,2414	170	3	0,7	250	250	-	4Е2П1К3Б

С	0,0709	130	5Б	0,5	60	60	-	9С1К
С	1,6304	130	5Б	0,5	50	50	-	10С+К
С	0,116	150	5	0,5	100	100	-	7С2К1Б
Е	0,0466	150	4	0,7	270	270	-	3Е2К5Б
С	0,0238	150	5Б	0,5	60	60	-	10С
С	1,6095	130	5А	0,6	100	100	-	7С3Б
С	0,6996	130	5А	0,4	60	60	-	7С1К2Б
С	1,1052	130	5Б	0,5	50	50	-	7С1К2Б
С	2,6295	131	5Б	0,4	35	35	-	10С
К	0,0034	180	5А	0,3	50	50	-	3К2С2Е3Б
К	0,1611	170	4	0,5	210	-	-	3К3Е1П3Б+К
Е	0,0706	150	4	0,6	220	220	-	4Е1К4Б1Ос+С+К+Е
Е	1,6363	150	4	0,3	90	90	-	3Е2К5Б+К+Е
Итого хвойных	**11,0443**	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйство – мягколиственное								
Б	0,0900	130	4	0,7	180	180	-	7Б2Е1П
Б	0,1099	130	4	0,6	140	140	-	6Б2К1Е1П+Ос
Б	0,5561	130	3	0,7	200	200	-	7Б2Е1К+П
Б	0,4285	110	3	0,7	170	170	-	5Б1Ос2Е1С1К+П
Б	1,5794	120	4	0,7	190	190	-	7Б2Е1С+К+Ос
Б	2,7028	130	4	0,7	180	180	-	7Б3Е
Б	0,4492	90	3	0,7	200	200	-	7Б3Е+П+К+Ос
Б	0,5252	130	3	0,6	150	150	-	6Б2Е1С1К+П
Б	0,0787	130	3	0,6	160	160	-	6Б2Е1П1К+П
Б	0,0653	140	4	0,7	180	180	-	8Б1Е1П
Б	0,4156	110	3	0,5	200	200	-	6Б2С1К1С
Б	6,9108	130	4	0,6	130	130	-	5Б1Ос2С1К1Е
Б	0,0925	130	3	0,5	110	110	-	5Б1Ос2С1К1Е+К
Б	1,7087	130	3	0,7	190	190	-	6Б3Е1К+С+Ос
Б	0,6884	130	3	0,5	140	140	-	5Б4Ос1Е+К+К+Е
Б	1,9218	130	3	0,5	190	190	-	6Б1К1С1Е1П+Ос
Итого мягколиственных	**18,3229**	-	-	-	-	-	-	-
Защитные леса								
Хозяйство – хвойное								
К	0,0310	230	4	0,6	250	250		4К2Е1П3Б
К	0,3493	230	4	0,6	250	250		4К2Е1П3Б
С	0,5810	110	5Б	0,4	30			10С
С	0,7876	120	5А	0,6	100			8С2Б+К
Итого хвойных	**1,7489**							
Хозяйство – мягколиственное								
Б	0,0852	25	4	0,4	10			10Б+Е+К
Б	0,0251	10Б	95	3	200	200		10Б
Итого мягколиственных	**0,1103**							
Итого хвойных	**42,3404**	-	-	-	-	-	-	-

Итого мягколиственных	23,6277	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	65,9681	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Характеристика имеющихся в границах лесного участка особо охраняемых природных территорий и объектов, планы по их организации, развитию экологических сетей, сохранению объектов биоразнообразия

Предоставленный в аренду лесной участок строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов под объект: «**Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты**», расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения № НЮ-4, НЮ-17, НЮ-22, НЮ-26, НЮ-27 (Нефтеюганский район).

НЮ-4	**Качалов Павел Павлович**	**представитель семьи**
НЮ-17	**Безух Ирина Вячеславовна**	**представитель семьи**
НЮ-22	**Демидова Лариса Семеновна**	**представитель семьи**
НЮ-27	**Качалова Наталья Михайловна**	**представитель семьи**
НЮ-26	**Субъекты права отсутствуют**	-

Законодательством России и субъектов РФ предусмотрены особо охраняемые территории, имеющие свой правовой режим использования и охраны. К площадям с ограниченным режимом природопользования отнесены:

- водоохранные зоны водных объектов;
- санитарно-защитные зоны;
- зоны санитарной охраны источников водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения;
- особо – охраняемые природные территории и объекты;
- особо защитные участки леса;
- территории и объекты строительной деятельности особого регулирования;
- территории традиционного природопользования;
- археологические памятники.

Согласно постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 24.12.2007г. N 349-п "Об утверждении Схемы территориального планирования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на территории района работ и в непосредственной близости от него отсутствуют особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники).

Район работ находится в неперспективной зоне в отношении выявления историко-культурных объектов.

При проведении хозяйственных работ по обустройству, необходимо учитывать, что некоторые объекты историко-культурного наследия не фиксируются визуально и сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земляных работ. Предприятие, в случае обнаружения при проведении работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную или иную ценность, обязаны сообщить об этом государственному органу охраны памятников и приостановить дальнейшее ведение работ. В данном случае таким Государственным органом является Служба «Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры». Если, все же будут обнаружены объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, то любые виды работ будут немедленно приостановлены вплоть до ограничения движения транспортных средств на этой территории.

Государственный орган по охране памятников обязан выдать предписание на приостановление работ, провести экспертизу и выдать заключение о возможности продолжения дальнейших работ на данной территории и способах устранения опасности утраты вновь выявленного объекта историко-культурного наследия.

2.6. Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений

В целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, рационального использования и восстановления природных ресурсов, необходимо при размещении проектируемого объекта проанализировать арендуемый лесной участок на наличие редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений.

Сведений о редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников и лиан на лесном участке, переданном в аренду Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал - нет (Таблица 6).

Таблица 6

Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер лесного квартала	Перечень выделов	Площадь, га	Вид, порода	Установленные ограничения	Основание для охраны
1	2	3	4	5	6	7
Эксплуатационные леса						
Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	**252**	17,23,24,32,33,34,36,37,42,44, 45,50,51,52,54,59	345,5278	-	нет	нет
	255	30,42				
	256	16,31,32				
	284	8, 11, 12, 13,14, 24, 26				
	285	2, 6, 7, 12-15, 17-21, 25, 26, 30, 34- 42, 46-53				
	286	14, 16, 17, 21, 29, 31, 32				
	287	2-6, 9, 10, 12-16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35				
	288	1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63				
Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	**275**	8	486,42043	-	нет	нет
	276	2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37				
	277	25,27,29,34				
	278	2,6,9,18,27				
	315	18,20,21				
	316	28, 30, 31, 32, 34,35				
	317	10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34				
	318	10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36				
	319	3				
	320	1,4,5				
	321	14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28				
	322	6, 7, 14, 16, 17, 18				
	323	9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33				
	356	2, 6, 30, 33, 34, 42, 43				
	357	4, 8, 9, 15, 20, 37-39, 41, 42, 47, 52-55, 61-62, 64,65				
	361	5				
	363	7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37				
	392	4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31				
Защитные леса						
Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	**362**	38, 41, 42, 43, 44, 45	39,3503	-	нет	нет
	393	10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30				
	394	4, 10, 19, 21, 23				
	395	14,31				
ВСЕГО:			**871,29853**	-		

2.7. Сведения об обременениях лесного участка

Арендуемый лесной участок площадью 871,29853 га под объект: «Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты» Публичной компанией с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, на основании договора аренды лесного участка № 0187/21-06-ДА от 01.04.2021 г., входит в границы территорий традиционного/приоритетного природопользования коренных малочисленных народов севера Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, иных обременений не имеет.

На основании Федерального закона от 07.05.2001г. №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ» территории традиционного природопользования относятся к особо охраняемым территориям федерального, регионального и местного значения.

В местах традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и этнических общностей устанавливается особый правовой режим использования земель на основании ст. 7 Земельного Кодекса.

Традиционными видами хозяйственной деятельности коренного населения являются охотничий, рыбный промысел и сбор дикоросов.

В рамках данного проекта согласование проведено на основании заключенного экономического соглашения о совместном сотрудничестве при условии компенсации ограничения традиционного хозяйствования.

На основании предоставленных сведений Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по данной территории включены:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-4	**Качалов Павел Павлович**	**представитель семьи**	**20.10.1961**
2		Качалов Андрей Павлович	сын	17.03.1985
3		Качалов Денис Павлович	сын	08.02.1999
4		Качалов Олег Павлович	сын	10.08.1982
5		Эшмеева Анна Павловна	дочь	25.11.1983
1	НЮ-17	**Безух Ирина Вячеславовна**	**представитель семьи**	**23.02.1967**
2		Аламин Алексей Вячеславович	сын	30.10.1984
3		Аламин Андрей Евгеньевич	племянник	15.12.1990
4		Аламин Антон Вячеславович	сын	06.04.1988
5		Аламин Сергей Иванович	племянник	29.03.1991
6		Аламина Кира Алексеевна	внучка	25.01.2014
7		Аламина Лиана Алексеевна	внучка	02.02.2009
8		Аламина Светлана Александровна	сестра	05.03.1973
9		Безух Дарья Александровна	дочь	19.08.2002
10		Крыжановский Владислав Николаевич	внук	07.08.2007
11		Лебедев Александр Сергеевич	племянник	11.01.2005
12		Петровец Анастасия Ивановна	племянница	14.12.2000
1	НЮ-22	**Демидова Лариса Семеновна**	**представитель семьи**	**28.10.1954**
2		Демидов Владимир Денисович	внук	10.11.2014
3		Демидов Григорий Денисович	внук	08.01.2010
4		Демидов Денис Александрович	сын	19.02.1981
5		Демидова Амина Ринатовна	внучка	09.02.2016
6		Демидова Оксана Александровна	дочь	02.10.1986

7	НЮ-22	Демидова Сафия Ринатовна	внучка	03.04.2018
8		Земцов Владислав Витальевич	внук	11.12.1997
9		Ремизова Анастасия Михайловна	внучка	08.04.2005
10		Ремизова Татьяна Александровна	дочь	20.11.1976
1	НЮ-27	Качалова Наталья Михайловна	**Представитель семьи**	06.12.1997
2		Качалов Егор Михайлович	брат	15.02.1999
1	**НЮ-26**		**Субъекты права отсутствуют**	

2.8. Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта освоения лесов в соответствии с договором аренды лесного участка

При использовании лесного участка, переданного в аренду Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал в целях строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты», будет оказано воздействие на почвенный и растительный покров, на животный мир, на поверхностные и грунтовые воды, на гидрологический режим территории.

Основным источником техногенного воздействия выступает комплекс строительно-монтажных работ, в результате чего могут возникнуть следующие процессы:

- нарушение почвенного покрова;
- снятие дерна.

Проектом установлены четкие границы участков земель, необходимых для производства намеченных работ, что обязывает не допускать использования земель за пределами отвода.

Рекультивированные земли после завершения всего комплекса работ должны представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный устойчивый антропогенный ландшафт, не вызывающий негативное воздействие на прилегающие территории.

Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта в соответствии с договором аренды лесного участка приведены в таблице 7.

Таблица 7

Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта в соответствии с договором аренды лесного участка

На дату	Общая площадь	Лесные земли - всего	В том числе покрытые лесной растительностью
1	2	3	4
Заключения договора (01.04.2021г.)	871,29853	65,9681	65,9681
Завершения работы проекта	871,29853	65,9681	-

Договором аренды к проекту установлены четкие границы участков земель, необходимых для производства намеченных работ, что обязывает не допускать использования земель за пределами отвода.

В соответствии с «Лесным кодексом РФ» предприятия, учреждения и организации при проведении работ при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и занимаемые лесные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению.

После окончания эксплуатации объекта лесной участок подлежит рекультивации.

3. СОЗДАНИЕ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Строительство объектов лесной инфраструктуры (лесные дороги, лесные склады и др.) на предоставленном в аренду лесном участке не планируется (Таблица 8), соответственно объем рубок, предназначенный для создания таких объектов, не предусмотрен (Таблица 9).

3.1. Характеристика существующих и проектируемых объектов лесной инфраструктуры на лесном участке и их пространственное размещение

Таблица 8

Характеристика существующих и проектируемых объектов лесной инфраструктуры на лесном участке

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проектируемые мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующие объекты								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское, Куть-Яхское	285	52	0,0023	0,023	Просека квартальная, шириной 1 м	-	-
		286	31	0,0308	0,308			
	Нефтеюганское, Пынь-Яхское	357	65	0,0155	0,155			
		318	36	0,0011	0,011			
		318	36	0,0015	0,015			
		356	43	0,0112	0,112			
		322	18	0,005	0,05			
		323	32	0,0053	0,053			
Объекты, подлежащие ремонту или реконструкции								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проектируемые объекты								
-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Проектируемый объем рубок лесных насаждений, предназначенных для создания объектов лесной инфраструктуры

Таблица 9

Проектируемый объем рубок лесных насаждений, предназначенных для создания объектов лесной инфраструктуры

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь,га	Объем рубок, тыс. м3 (м3)				Год проведения
					корневой запас	в т.ч.хвойные	ликвидный запас	в т.ч.хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТОВ, НЕ СВЯЗАННЫХ С СОЗДАНИЕМ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1. Характеристика существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке

Характеристика существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке приведена в таблице 10, а также размещение данных объектов показано на тематической лесной карте (Приложение 3).

Таблица 10

Характеристика существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выд.	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проект-е мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующие объекты								
Эксплуатационные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	275	8	0,1647	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		276	3	7,8978				
		276	6	9,7				
		276	7	2,4629				
		276	12	27,2957				
		276	13	6,0034				
		276	21	5,0033				
		276	25	1,7463				
		276	27	3,3844				
		276	28	0,2183				
		276	30	2,436				
		276	37	0,463				
		277	25	12,4				
		277	27	12,6				
		277	29	18				
		277	34	0,3				
		278	2	0,1119				
		278	6	0,0872				
		278	18	62,86303				
		316	28	3,7				
		316	31	0,5				
		316	32	2,1294				
		316	34	0,0021				
		316	35	0,0212				
		317	10	1,6976				
		317	11	0,622				
		317	13	1,0864				
		317	17	2,6488				
		317	20	20,1805				
		317	21	5,5				
		317	22	0,4595				
		317	26	2,9535				
		317	31	5,5				
		317	32	0,34				
		317	34	0,0054				
		318	10	0,4404				
		318	26	0,019				
		318	27	0,0418				
		318	28	1,403				
		318	29	9,2819				
		318	30	5				
		318	31	25,2				
		318	32	6,3625				
		318	35	0,162				
		318	36	0,004				
		319	3	2,9				
		320	1	0,4031				
		320	4	0,0026				
		320	5	37,5				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	321	23	9,9	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		321	25	0,687				
		322	16	0,732				
		323	27	0,2172				
		323	33	1,6974				
		356	30	4,1				
		356	34	1,2				
		357	4	1,8019				
		357	8	3,7097				
		357	9	0,9014				
		357	15	0,5486				
		357	20	0,4275				
		357	39	0,8412				
		357	47	26,7217				
		357	52	1,3359				
		357	53	0,5				
		357	54	0,3051				
		357	55	3,3				
		361	5	13,8				
		363	7	0,6041				
		363	12	0,0347				
		363	13	0,6888				
		363	18	0,3607				
		363	20	0,3861				
		363	21	0,1195				
		363	22	0,2419				
		363	23	7,7				
		363	24	0,7				
		363	25	0,4				
		363	30	0,4				
		363	32	1,2693				
		363	33	0,0626				
		363	37	0,4294				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,3257				
		252	23	0,0008				
		252	24	0,4869				
		252	36	0,2395				
		252	37	1,3928				
		252	42	9,1733				
		252	44	3,0041				
		252	45	3,1682				
		252	52	0,8003				
		252	59	0,0981				
		255	30	1,0011				
		255	42	0,0135				
		256	16	0,9126				
		256	31	0,0836				
		256	32	0,0095				
		284	8	0,1183				
		284	11	0,5968				
		284	12	0,546				
		284	13	0,5754				
		284	14	0,3748				
		284	24	16,4				
		284	26	0,0226				
		285	6	6,7112				
		285	12	0,2573				
		285	13	0,4476				
		285	17	1,9609				
		285	18	1,1627				
		285	19	1,1707				
		285	20	2,3019				
		285	21	0,4418				
		285	25	0,6902				
		285	26	0,0954				
		285	30	1,3189				
		285	34	1,211				
		285	36	1,1468				

Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	285	38	7,4000	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		285	39	26,7387				
		285	40	3,6000				
		285	46	1,9				
		285	48	0,8137				
		285	49	40,5				
		285	53	0,6312				
		286	29	14,1				
		287	2	1,5682				
		287	3	7,7482				
		287	4	1,4556				
		287	5	1,9473				
		287	6	1,995				
		287	9	1,2871				
		287	10	1,9895				
		287	12	3,8414				
		287	13	1,2719				
		287	14	3,152				
		287	15	0,3205				
		287	16	0,6617				
		287	20	2,2973				
		287	26	0,3317				
		287	28	0,3671				
		287	32	74,9				
		287	34	1,1369				
		287	35	0,0019				
		288	1	0,9346				
		288	2	2,086				
		288	3	2,1774				
		288	30	0,1611				
		288	34	3,1				
		288	35	14,3				
		288	58	0,0968				
		288	62	0,3949				
		288	63	0,0097				
Итого:				731,12833				
Защитные леса								
Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	362	41	0,0592	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		362	43	0,1511				
		362	44	16,0593				
		362	44	0,0407				
		362	45	0,1393				
		393	10	1,4949				
		393	12	0,1879				
		393	13	7,1218				
		393	15	0,2016				
		393	17	0,1069				
		393	28	0,3555				
		393	29	0,2322				
		393	30	0,0048				
		394	4	8,1338				
		394	10	0,7871				
		394	19	0,4296				
		394	21	0,0046				
		394	23	0,2565				
		395	14	1,6663				
		395	31	0,058				
Итого:				37,4911				
Объекты, подлежащие ремонту и реконструкции								
-	-	-	-	-				
Проектируемые объекты								
Эксплуатационные леса								
Обустройство Валельпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	275	8	0,0900	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		276	2	1,2414				
		276	13	0,1099				
		276	16	0,5561				
		276	21	0,0709				

Обустройство Вадельпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	276	25	0,4285	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		276	27	1,6304				
		276	30	0,5614				
		276	37	0,0749				
		278	6	0,116				
		278	9	0,0466				
		278	27	0,0092				
		315	18	1,5794				
		315	20	2,7028				
		315	21	0,1640				
		316	30	0,4492				
		317	10	0,0238				
		317	13	0,5252				
		317	26	0,0787				
		317	32	0,018				
		318	10	0,0653				
		318	26	0,0228				
		318	32	0,0803				
		318	35	0,01				
		318	36	0,0026				
		321	14	1,6095				
		321	15	0,6996				
		321	17	0,121				
		321	20	2,7652				
		321	22	0,4269				
		321	28	0,08				
		322	6	1,1052				
		322	7	2,6295				
		322	14	7,682				
		322	17	0,3932				
		322	18	0,005				
		323	9	0,0034				
		323	11	12,7639				
		323	24	0,8941				
		323	25	6,3661				
		323	31	0,6016				
		323	32	0,0053				
		356	2	0,4156				
		356	6	6,9108				
		356	33	0,0925				
		356	42	0,2239				
		356	43	0,0112				
		357	4	0,1611				
		357	9	0,0706				
		357	37	1,7087				
		357	38	1,6363				
		357	41	0,6884				
		357	42	1,9218				
		357	61	0,1227				
		357	62	0,1731				
		357	64	0,1955				
		357	65	0,0165				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544				
		252	32	0,1978				
		252	33	1,9571				
		252	34	0,1659				
		252	36	0,0921				
		252	37	0,5426				
		252	54	0,0555				
		284	12	0,1619				
		285	2	1,0295				
		285	6	3,4717				
		285	7	3,8916				
		285	12	1,5986				
		285	14	2,4873				
		285	15	0,4593				
		285	17	0,1				
		285	18	0,1085				
		285	19	0,0253				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	285	20	0,4406	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		285	21	0,0602				
		285	30	1,7947				
		285	34	0,732				
		285	35	0,0999				
		285	36	0,3274				
		285	37	1,52				
		285	47	0,544				
		285	50	0,3503				
		285	51	0,5973				
		285	52	0,0023				
		286	14	0,032				
		286	16	1,7854				
		286	17	5,2901				
		286	21	0,0015				
		286	31	0,0308				
		286	32	0,0112				
		287	5	0,5634				
		287	6	0,8165				
		287	10	0,6994				
		287	12	2,0974				
		287	14	1,9199				
		287	16	0,961				
		287	26	0,1719				
		287	34	0,0088				
		288	45	0,0052				
Итого:				100,8199	-	-	-	-
Защитные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	362	38	0,031	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		362	42	0,3493				
		393	10	0,581				
		393	12	0,0852				
		393	15	0,0251				
		394	10	0,7876				
Итого:				1,8592				
Всего:				871,29853				

4.2. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке, предназначенном для создания объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры

Таблица 11

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке, предназначенном для создания объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем рубок, м³				Год проведения работ
					корневой запас	в т.ч. хвойные	Ликвидный запас	в т.ч. хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	275	8	0,0900	16		16		2021-2070
		276	2	1,2414	311	311	311	311	
		276	13	0,1099	15		15		
		276	16	0,5561	111		111		
		276	21	0,0709	4	4	4	4	
		276	25	0,4285	76		76		
		276	27	1,6304	82	82	82	82	
		278	6	0,116	12	12	12	12	
		278	9	0,0466	13	13	13	13	
		315	18	1,5794	300		300		
		315	20	2,7028	487		487		

Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	316	30	0,4492	90		90		2021-2070
		317	10	0,0238	2	2	2	2	
		317	13	0,5252	79		79		
		317	26	0,0787	13		13		
		318	10	0,0653	12		12		
		321	14	1,6095	161	161	161	161	
		321	15	0,6996	42	42	42	42	
		322	6	1,1052	55	55	55	55	
		322	7	2,6295	92	92	92	92	
		323	9	0,0034	1	1	1	1	
		356	2	0,4156	83		83		
		356	6	6,9108	898		898		
		356	33	0,0925	10		10		
		357	4	0,1611	34	34	34	34	
		357	9	0,0706	15	15	15	15	
		357	37	1,7087	324		324		
		357	38	1,6363	147	147	147	147	
		357	41	0,6884	97		97		
		357	42	1,9218	365		365		
		362	38	0,031	8	8	8	8	
		362	42	0,3493	87	87	87	87	
		393	10	0,581	17	17	17	17	
		393	12	0,0852	15		15		
		393	15	0,0251	4		4		
		394	10	0,7876	59	59	59	59	
	Нефтеюганское лесничество, Кутъ-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544	10	10	10	10	
		252	32	0,1978	20	20	20	20	
		252	33	1,9571	333	333	333	333	
		252	34	0,1659	28	28	28	28	
		252	36	0,0921	15	15	15	15	
		252	37	0,5426	92	92	92	92	
		252	54	0,0555	1	1	1	1	
		284	12	0,1619	11	11	11	11	
		285	2	1,0295	216		216		
		285	6	3,4717	1077	1077	1077	1077	
		285	7	3,8916	1129	1129	1129	1129	
		285	12	1,5986	272	272	272	272	
		285	14	2,4873	473		473		
		285	15	0,4593	55	55	55	55	
		285	17	0,1	22		22		
		285	18	0,1085	42	42	42	42	
		285	19	0,0253	5		5		
		285	20	0,4406	127	127	127	127	
		285	21	0,0602	5	5	5	5	
		285	30	1,7947	484	484	484	484	
		285	34	0,732	234	234	234	234	
		285	35	0,0999	22		22		
		285	36	0,3274	79	79	79	79	
		285	37	1,52	471	471	471	471	
		285	47	0,544	120		120		
		286	14	0,032	5		5		

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	286	16	1,7854	125	125	125	125	2021-2070
		286	17	5,2901	952	952	952	952	
		286	21	0,0015	1	1	1	1	
		287	5	0,5634	73	73	73	73	
		287	6	0,8165	131	131	131	131	
		287	10	0,6994	119		119		
		287	12	2,0974	398	398	398	398	
		287	16	0,961	182	182	182	182	
		287	26	0,1719	34		34		
		288	45	0,0052	1		1		
ИТОГО:				**65,9681**	**11501**	**7489**	**11501**	**7489**	-

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ, ЗАЩИТЕ И ВОСПРОИЗВОДСТВУ ЛЕСОВ

Относительная оценка степени природной пожарной опасности лесных участков по условиям возникновения в них лесных пожаров и возможной их интенсивности по пятибалльной шкале, согласно ГОСТ Р 22.1.09-99 «Мониторинг и прогнозирование лесных пожаров. Общие требования», на лесопожарных картах и картах-схемах противопожарных мероприятий масштаба 1:100 000, на которых каждый лесной квартал закрашен цветом среднего класса пожарной опасности.

Виды лесных пожаров при данном комплексном показателе природной пожарной опасности в лесу по условиям погоды и конкретной силе ветра прогнозируются, исходя из характера участков лесного фонда. Классы природной пожарной опасности лесных участков и цвета закраски указаны в таблице 12.

Таблица 12

Класс природной пожарной опасности лесных участков	Степень природной пожарной опасности	Цвет закраски на картах
I	Очень высокая	Красный
II	Высокая	Оранжевый
III	Средняя	Желтый
IV	Слабая	Зеленый
V	Отсутствует	Голубой

При прочих равных условиях лесной пожар возникает раньше в участках I класса природной пожарной опасности и в последнюю очередь в участках V класса природной пожарной опасности.

На основании приложения № 1 к Приказу ФАЛХ от 5 июля 2011 г. № 287, степень опасности возникновения лесных пожаров на арендуемом участке лесного фонда оценивалась по классификации природной пожарной опасности лесов (Таблица 13).

Таблица 13

Классификация природной пожарной опасности лесов

Класс природной пожарной опасности лесов	Объект загорания (характерные типы леса, вырубок, лесных насаждений и безлесных пространств)	Наиболее вероятные виды пожаров, условия и продолжительность периода их возможного возникновения и распространения
1	2	3
I (природная пожарная опасность очень высокая	Хвойные молодняки. Места сплошных рубок лишайниковые, вересковые, вейниковые и другие типы вырубок по суходолам (особенно захламленные). Сосняки лишайниковые и вересковые. Расстроенные, отмирающие и сильно поврежденные древостои (сухостой, участки бурелома и ветровала, недорубы), места сплошных рубок с оставлением отдельных деревьев, выборочных рубок высокой и очень высокой интенсивности, захламленные гари.	В течение всего пожароопасного сезона возможны низовые пожары, а на участках с наличием древостоя верховые. На вейниковых и других травяных типах вырубок по суходолу особенно значительна пожарная опасность весной, а в некоторых районах и осенью.

II (природная пожарная опасность высокая)	Сосняки-брусничники, особенно с наличием соснового подроста или подлеска из можжевельника выше средней густоты. Лиственничники кедрово-стланниковые.	Низовые пожары возможны в течение всего пожароопасного сезона; верховые в периоды пожарных максимумов (периоды, в течение которых число лесных пожаров или площадь, охваченная огнем, превышает средние многолетние значения для данного района).
III (природная пожарная опасность средняя)	Сосняки-кисличники и черничники, лиственничники-брусничники, кедровники всех типов, кроме приручейных и сфагновых, ельники брусничники и кисличники.	Низовые и верховые пожары возможны в период летнего максимума, а в кедровниках, кроме того, в периоды весеннего и особенно осеннего максимумов.
IV (природная пожарная опасность слабая)	Места сплошных рубок таволговых и долгомошниковых типов (особенно захламленные). Сосняки, лиственничники и лесные насаждения лиственных древесных пород в условиях травяных типов леса. Сосняки и ельники сложные, липняковые, лещиновые, дубняковые, ельники-черничники, сосняки сфагновые и долгомошники, кедровники приручейные и сфагновые, березняки-брусничники, кисличники, черничники и сфагновые, осинники-кисличники и черничники, мари.	Возникновение пожаров (в первую очередь низовых) возможно в травяных типах леса и на таволговых вырубках в периоды весеннего и осеннего пожарных максимумов; в остальных типах леса и на долгомошниковых вырубках - в периоды летнего максимума.
V (природная пожарная опасность - отсутствует)	Ельники, березняки и осинники долгомошники, ельники сфагновые и приручейные. Ольшаники всех типов.	Возникновение пожара возможно только при особо неблагоприятных условиях (длительная засуха).

5.1. Характеристика территории лесного участка по классам пожарной опасности

Класс природной пожарной опасности каждого выдела арендуемого участка определялся при лесоустройстве. Распределение территории расположения арендуемого участка по классам природной пожарной опасности приведено в таблице 14, а также показано на тематической лесной карте (Приложение 4).

Таблица 14

Характеристика территории лесного участка по классам пожарной опасности

Площадь,га

№ п/п	Лесничество, участковое лесничество	Площадь по классам пожарной опасности					Итого	Средний класс
		I	II	III	IV	V		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нефтеюганское лесничество Пывь-Яхское участковое лесничество	9,2819	119,6558	11,5991	276,31843	108,9155	525,77073	4
2	Нефтеюганское лесничество Куть-Яхское участковое лесничество	51,5	1,2871	46,1773	153,1511	90,8855	345,5278	4
3	**Всего:**	**60,7819**	**120,9429**	**57,7764**	**407,9459**	**199,801**	**871,29853**	
	%	7	14	7	49	23	100	

Средний класс пожарной опасности арендуемого участка – 4

Пожарная опасность устанавливается на класс выше:
- для хвойных лесных насаждений, строение которых или другие особенности способствуют переходу низового пожара в верховой (густой высокий подрост хвойных древесных пород, вертикальная сомкнутость полога крон деревьев и кустарников, значительная захламленность и т.п.);
- для небольших лесных участков на суходолах, окруженных лесными насаждениями повышенной природной пожарной опасности;
- для лесных участков, примыкающих к автомобильным дорогам общего пользования и к железным дорогам.

5.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов, в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), и их территориальное размещение

Согласно ст.53 Лесного кодекса Российской Федерации в целях обеспечения пожарной безопасности в лесах осуществляются:

- противопожарное обустройство лесов, в том числе строительство, эксплуатация и содержание дорог противопожарного назначения, посадочных площадок для самолетов, вертолетов, используемых в целях проведения авиационных работ по охране и защите лесов, прокладка просек, противопожарных разрывов;

- создание систем, средств предупреждения и тушения лесных пожаров (пожарные техника и оборудование, пожарное снаряжение и другие), содержание этих систем, средств, а также формирование запасов горюче смазочных материалов на период высокой пожарной опасности;

- мониторинг пожарной опасности в лесах, разработка планов тушения лесных пожаров, иные меры пожарной безопасности в лесах.

Привлечение граждан, юридических лиц для тушения лесных пожаров осуществляется с учетом требований Федерального закона от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». Все ИТР, рабочие и служащие, вновь принимаемые на работу (в том числе и временные), проходят специальную противопожарную подготовку, которая состоит из первичного и вторичного противопожарных инструктажей.

Первичный (вводный) противопожарный инструктаж включает изучение противопожарных правил и инструкций, возможных причин возникновения пожаров и мер их предупреждения, практических действий в случае возникновения пожара (вызов пожарной помощи, использование первичных средств пожаротушения, эвакуация людей и материальных ценностей). Вторичный инструктаж проводится на рабочем месте лицом, ответственным за пожарную безопасность участка. Работающие в лесу бригады должны принять меры к ликвидации очагов возникновения лесных пожаров и немедленно сообщить о пожаре. При проведении комплекса противопожарных мероприятий необходимо учесть, что горимость лесов значительно повышается в весенне-летний период с образованием сухого напочвенного покрова, особенно в засушливые годы. Поэтому в пожароопасный сезон необходимо уделять большее внимание разъяснительной работе.

Для обеспечения тушения лесных пожаров существует постоянный пункт сосредоточения противопожарного инвентаря (ПСПИ), местоположение ПСПИ – в районе Территории УПН Западно-Салымского м/р, Пывъ-Яхского участкового лесничества кв. № 186, в квартале № 474 Пывъ-Яхского участкового лесничества (Верхнесалымское месторождение, территория Базового лагеря в районе К-23. Подступы к пожарному инвентарю и оборудованию должны быть всегда свободными.

В период со дня схода снежного покрова до образования устойчивого снежного покрова в лесах запрещается:

- использовать открытый огонь (костры, паяльные лампы, примусы, мангалы, жаровни) в хвойных молодняках, на гарях, на участках поврежденного леса, торфяниках, в местах рубок (на лесосеках), не очищенных от порубочных остатков (остатки древесины, образующиеся на лесосеке при валке и трелевке деревьев, а также при очистке стволов от сучьев, включающие вершинные части срубленных деревьев, откомлевки, сучья, хворост) и заготовленной древесины, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев. В других местах использование открытого огня допускается на площадках, отделенных противопожарной минерализованной (то есть очищенной до минерального слоя почвы) полосой шириной не менее 0,5 метра. Открытый огонь (костер, мангал, жаровня) после завершения сжигания порубочных остатков или его использования с иной целью тщательно засыпается землей или залит водой до полного прекращения тления;

- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок, стекло (стеклянные бутылки, банки и др.);

- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами материалы (бумагу, ткань, паклю, вату и др.) в не предусмотренных специально для этого местах;

- заправлять горючим топливные баки двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использовать машины с неисправной системой питания двигателя, а также курить или пользоваться открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

- запрещается засорение леса бытовыми, строительными, промышленными отходами и мусором.

В соответствии с п. 13 ч. 2 Постановления Правительства РФ от 07.10.2020 г. № 1614 «Об утверждении правил пожарной безопасности в лесах», ***при использовании участка арендатор обязан***:

- хранить горюче-смазочные материалы в закрытой таре, производить в период пожароопасного сезона очистку мест их хранения от растительного покрова, древесного мусора, других горючих материалов и отделение противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра;

- соблюдать нормы наличия средств пожаротушения в местах использования лесов, содержать средства пожаротушения в период пожароопасного сезона в готовности, обеспечивающей возможность их немедленного использования,

- в случае обнаружения лесного пожара на соответствующем лесном участке немедленно сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара.

Данным проектом предусматриваются следующие виды и объемы мероприятий по противопожарному обустройству лесов:

Обоснование и характеристика видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) представлены в таблице 15.

Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов, в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) показаны на тематической лесной карте (Приложение 5).

Таблица 15

Обоснование и характеристика видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка)

Объект противопожарного обустройства	Виды мероприятий	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Ед. изм.	Потребность в соответствии с действующими нормативами	Имеется в наличии	Проектируемый объем мероприятий	
								всего	ежегодный объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	1. Все ИТР, рабочие и служащие, вновь принимаемые на работу (в том числе временные), проходят обучение по пожарной безопасности. Обучение состоит из вводного (по приеме на работу), первичного (до выполнения своих обязанностей), повторного (не реже одного раза в год), внепланового и целевого инструктажей и обучение по программе пожарно-технического минимума	Нефтеюганское лесничество Пынь-Яхское участковое лесничество	-	-	-	по числу работающих	-	по числу работающих	
	2.Устройство пункта сосредоточения противопожарного инвентаря и оборудования		Территория УПН Западно-Салымского м/р, Пынь-Яхского участкового лесничества кв. № 186 выд.67		шт.	1	2	-	
			Территория базового лагеря К-23 Верхнесалымского м/р, Пынь-Яхского участкового лесничества кв. №474		шт.	1			
	3. Размещение аншлагов на противопожарную тематику в бережного отношения к природе (120*80)		276-317	12 21	шт.	2	3	-	
		Нефтеюганское лесничество Куть-Яхское участковое лесничество	287	32		1			
	4. Очистка от сухой травянистой растительности, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, мусора и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от леса либо обустройство противопожарной минерализованной полосы шириной не менее 0,5 метра или выполнение иного противопожарного барьера (противопожарная минерализованная полоса)*								

*Противопожарные мероприятия настоящего раздела указаны в соответствии с требованием Правил противопожарного режима в РФ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390, а также Правил пожарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 07.10.2020 г. № 1614.

Противопожарная минерализованная полоса не проектируется, поскольку объект является линейным.

5.3. Сведения о наличии и потребности пожарной техники, оборудования, снаряжения, инвентаря и др. на лесных участках в соответствии с действующими нормативами, места размещения техники, оборудования, инвентаря

Вид и количество инвентаря и оборудования для комплектации пункта сосредоточения установлены на основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014года №161 г. Москва «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» (с изменениями, утвержденными ПРИКАЗОМ N 321 от 15 июля 2015 г. «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ»). Тематическая лесная карта с указанием места размещения ПСПИ в Приложении №5.

Наличие и потребность в пожарной технике, оборудовании, снаряжении и инвентаре приведены в таблице 16.

Таблица 16

Сведения о наличии и потребности в пожарной технике, оборудовании, снаряжении и инвентаре на лесном участке

№ п\п	Наименование средств пожаротушения	Ед. изм.	Для линейных объектов, транспортирующих горючие вещества и материалы	В наличии		Проектируется приобретение, аренда, изготовление
				в районе Территории УПН Западно-Салымского м/р, Пыль-Яхского участкового лесничества кв. № 186	Территория базового лагеря К-23 Верхнесалымского м/р, Пыль-Яхского участкового лесничества кв. №474	
1	2	3	4	5	6	7
1	Мобильные средства пожаротушения:					
1.1.	Бортовой автомобиль повышенной проходимости или вездеход, шт.	шт.	1	1	1	Привлечение приказом по Компании <4>
1.2.	Малый лесопатрульный комплекс или легковой автомобиль повышенной проходимости с комплектом пожарно-технического вооружения (за исключением спасательного оборудования) <2>, шт.	шт.	1	1	1	
1.3.	Пожарная мотопомпа с подачей от 100 до 800 л/мин, укомплектованная пожарно-техническим вооружением (в соответствии с руководством по эксплуатации (паспортом) на пожарную мотопомпу), шт.	шт.	1	1	1	
1.4.	Бульдозеры мощностью свыше 100 л.с (или экскаватор) <4>, шт.	шт.		1*	1*	Привлечение приказом по Компании <4>
1.5.	Тракторы с плугом или иным почвообрабатывающим орудием<4>, шт.	шт.	-	1*	1*	Привлечение приказом по Компании <4>
2	Пожарное оборудование					
2.1.	Съемные цистерны или резиновые емкости для воды объемом 1000 - 1500 л, шт.	шт.	1	2	2	
2.2.	Комплект напорных пожарных рукавов (с характеристиками, предусмотренными документацией на мотопомпу), пог. М.	комплект	100	100	100	
2.3	Торфяные лесопожарные стволы, комплект	комплект	-	-	-	
3	Пожарный инструмент:					

3.1.	Воздуходувки, шт.	шт.	2	2	2	
3.2.	Бензопилы, шт.	шт.	2	2	2	
3.3.	Ранцевые лесные опрыскиватели (ранцы противопожарные), шт.	шт.	10	10	10	
3.4.	Топоры, шт.	шт.	3	3	3	
3.5.	Лопаты, шт.	шт.	20	20	20	
3.6.	Емкость для доставки воды объемом 10 - 15 л, шт.	шт.	5	5	5	
4	Системы связи и оповещения:	шт.				
4.1.	Электромегафоны, шт.	шт.	1	1	1	
4.2.	Радиостанции носимые, возимые УКВ или КВ диапазона <3>, шт.	шт.	2	2*	2*	
5	Средства индивидуальной защиты пожарных и граждан при пожаре:					
5.1.	Дежурная спецодежда (защитные каски, защитные очки, средства защиты органов дыхания и зрения, плащи из огнеупорной ткани, энцефалитные костюмы, сапоги кирзовые (ботинки), брезентовые рукавицы), комплект.	комплект		По числу лиц, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров		
5.2.	Аптечки первой помощи, шт.	шт.		по 1 на каждые 5 человек, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров		
6	Огнетушащие вещества:					
6.1.	Смачиватели, пенообразователи, кг	кг.	5	5	5	
7	Дополнительные:					
7.1.	Зажигательные аппараты, шт.	шт.	2	2	2	
7.2.	Бидоны или канистры для питьевой воды, шт.	шт.	5	5	5	

*Примечание:

<1> Пункты сосредоточения противопожарного инвентаря организуются с учетом возможности доставки ресурсов пожаротушения на все лицензионные участки Компании не позднее трех часов с момента обнаружения пожара.

<2> - Используются автомобили службы БДД, которые укомплектовываются противопожарным инвентарем на период пожароопасного сезона:

- лопата – 2 шт.;
- ведро – 2 шт.;
- емкость с водой 10-18 л – 2 шт.;
- огнетушитель – 1 шт.

<3> - При отсутствии устойчивой сотовой связи

<4> Техника подрядных организаций, находящихся на месторождении, закрепляемая ежегодным «Планом мероприятий по организации работ по предупреждению лесных пожаров на лицензионной территории Компании». План утверждается приказом по Компании и согласовывается с Нефтеюганским территориальным отделом - лесничеством. Техника, указанная в п. 1.4 и 1.5 таблицы, является взаимозаменяемой

5.4. Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса

По данным статистической отчетности по защите леса за 2020 год на землях Нефтеюганского лесничества, очаги вредителей и болезни леса на арендуемой территории отсутствуют.

Негативные последствия трансформации природных систем при реализации проекта сводятся к следующему:

- изменение рельефа;
- уплотнение почвенных горизонтов;
- нарушение структуры почвенно-растительного покрова;
- химическое загрязнение атмосферного воздуха, и, как следствие, всех компонентов природной среды;
- физическое загрязнение (шумовое, тепловое) природной среды;

- уничтожение природных ландшафтов на занятой территории и косвенное влияние на ландшафты на прилегающих территориях.

Своевременное выполнение запроектированных технологий работ не должно привести к необратимым негативным изменениям, тем более к распаду лесных экосистем. Четкое соблюдение всех запроектированных элементов природоохранных мероприятий и проведение впоследствии комплекса рекультивационных мероприятий, обеспечит успешность восстановления природных экосистем арендуемой территории.

Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса представлены в таблице 17.

Таблица 17

Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса

Наименование очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5
Защитные леса				
-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-
Эксплуатационные леса				
-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-
-	-	-	-	-
Резервные леса				
-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-

5.5. Обоснование и характеристика видов и объемов проектируемых мероприятий по локализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительных мероприятий, связанных с рубкой погибших и поврежденных лесных насаждений, в соответствии с лесохозяйственным регламентом, технология работ

В среднетаежной лесной зоне механизированная валка деревьев, трелевка древесины, уборка порубочных остатков, а также перебазировка подвижного состава и грузов, способных нарушить растительный и почвенный покровы, должны осуществляться преимущественно в зимний период.

Арендатор обязан не допускать использование земель за пределами арендуемого лесного участка.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

- соблюдение норм отвода, запрещение проезда техники за пределами полосы отвода, границы отвода указаны на листах отвода земель;
- использование техники в северном исполнении (меньшее удельное давление, теплоизоляция);
- установка знаков, запрещающих ремонт машин, свалку мусора и другие виды загрязнения берегов водоёмов и водоохранных зон;
- сбор и утилизация отходов;
- рекультивация нарушенных земель согласно проекта.

Для предотвращения загрязнения почвы, и подземных вод строительными отходами и отходами потребления предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка территорий от отходов;
- сбор отходов, не подлежащих сжиганию и вывоз их на полигоны ТБО;
- оборудование специально отведенных площадок для складирования крупногабаритных отходов.

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по ло-

кализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительные мероприятия представлены в таблице 18.

Виды и объемы проектируемых санитарно-оздоровительных мероприятий на лесном участке указаны в таблице 19.

Виды и объемы мероприятий локализации и ликвидации очагов вредных организмов на лесном участке приведены в таблице 20.

Таблица 18

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по локализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительные мероприятия

Вид мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Вырубаемый запас, тыс. м³			Год проведения
					общий	ликвидный	Деловой	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Защитные леса								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Эксплуатационные леса								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Резервные леса								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 19

Виды и объемы проектируемых санитарно-оздоровительных мероприятий на лесном участке

Вид мероприятия	Хозяйство	Площадь, га	Вырубаемый запас древесины, тыс. м³			Средний ежегодный объем	
			общий	ликвидный	деловой	га	тыс. м³
1	2	3	4	5	6	7	8
Защитные леса							
-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-
Эксплуатационные леса							
Итого:	-	-	-	-	-	-	-
Резервные леса							
-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО:	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 20

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по локализации ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительные мероприятия

Вид мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Год проведения
1	2	3	4	5	6
Эксплуатационные леса					

Таблица 21

Виды и объемы мероприятий локализации и ликвидации очагов вредных организмов на лесном участке

Виды мероприятий	Ед. изм.	Проектируемый объем мероприятий	
		всего	ежегодный объем
1	2	3	4
Эксплуатационные леса			
-	-	-	-
Итого:	-	-	-

5.6. Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении

Структура лесовосстановления на территории округа направлена на максимальное использование природного потенциала и естественное возобновление леса на вырубаемых площадях.

Лесовосстановительные работы направлены на обеспечение своевременного восстановления лесов на вырубаемых площадях и сокращение не покрытых лесной растительностью земель лесного фонда.

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении, представлена в таблице 22.

Таблица 22

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
Эксплуатационные леса				
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское лесничество Пывьяхское участковое лесничество	275	8	0,0900
		276	2	1,2414
		276	13	0,1099
		276	16	0,5561
		276	21	0,0709
		276	25	0,4285
		276	27	1,6304
		278	6	0,116
		278	9	0,0466
		315	18	1,5794
		315	20	2,7028
		316	30	0,4492
		317	10	0,0238
		317	13	0,5252
		317	26	0,0787
		318	10	0,0653
		321	14	1,6095
		321	15	0,6996
		322	6	1,1052
		322	7	2,6295
		323	9	0,0034
		356	2	0,4156
		356	6	6,9108
		356	33	0,0925
		357	4	0,1611
		357	9	0,0706
		357	37	1,7087
		357	38	1,6363
		357	41	0,6884
		357	42	1,9218
	Нефтеюганское лесничество Кутьяхское участковое лесничество	252	17	0,4544
		252	32	0,1978
		252	33	1,9571
		252	34	0,1659
		252	36	0,0921
		252	37	0,5426
		252	54	0,0555
		284	12	0,1619
		285	2	1,0295
		285	6	3,4717
		285	7	3,8916
		285	12	1,5986
		285	14	2,4873
		285	15	0,4593
		285	17	0,1
		285	18	0,1085
		285	19	0,0253
		285	20	0,4406
		285	21	0,0602
		285	30	1,7947
		285	34	0,732
		285	35	0,0999

Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское лесничество Куть-Яхское участковое лесничество	285	36	0,3274
		285	37	1,52
		285	47	0,544
		286	14	0,032
		286	16	1,7854
		286	17	5,2901
		286	21	0,0015
		287	5	0,5634
		287	6	0,8165
		287	10	0,6994
		287	12	2,0974
		287	16	0,961
		287	26	0,1719
		288	45	0,0052
Всего:				**64,1089**
Защитные леса				
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское лесничество Пывъ-Яхское участковое лесничество	362	38	0,031
		362	42	0,3493
		393	10	0,581
		393	12	0,0852
		393	15	0,0251
		394	10	0,7876
				1,8592

5.7. Проектируемые способы и объемы лесовосстановления в соответствии с лесохозяйственным регламентом, обоснование технологий лесовосстановления

В рамках данного проекта к лесным землям приурочена площадь 65,9681 га /покрытая лесной растительностью/. Все лесные земли должны быть восстановлены. По истечении хозяйственной деятельности после ликвидации объектов участок, площадью **65,9681 га** (линейный объект) / Пывъ-Яхское участковое лесничество кв.**№275** выд. 8; **№276** выд. 2,13,16,21,25, 27; **№278** выд. 6,9; **№315** выд. 18,20; **№316** выд.30; **№317** выд. 10,13,26; **№318** выд. 10; **№321** выд. 14,15; **№322** выд. 6,7, **№323** выд. 9, **№356** выд. 2,6,33, **№357** выд. 4,9,37,38,41,42; **№362** выд. 38,42; **№393** выд. 10,12,15; **№394** выд. 10; Куть-Яхское участковое лесничество кв.**№252** выд. 17,32,33,34,36,37,54; **№284** выд. 12; **№285** выд. 2,6,7,12,14,15,17-21,30,34-37,47; **№286** выд. 14,16,17,21; **№287** выд. 5,6,10,12,16,26; **№288** выд. 45;/ естественное лесовосстановление вследствие естественных природных процессов, также планируется посев семян многолетних трав.

Участок, площадью **124,8665 га** (линейный объект) / Пывъ-Яхское участковое лесничество в **кварталах №№ 275** (выдел 8), **276** (выдела 3,7,13,21,25,27,28), **277** (выдел 34), **278** (выдел 2), **317** (выдела 10,11,13,17,26), **318** (выдела 10), **321** (выдел 22), **357** (выдела 4,8,9,15,20,39), **363** (выдела 7,13,20,21,22,37), **392** (выдела 4,7,10, 24,25,26,27), **393** (выдела 10,12,15,17), **394** (выдел 10), **Куть-Яхское** участковое лесничество в **кварталах №№ 252** (выдела 17,23,36,37), **255** (выдела 30,42), **256** (выдел 16), **284** (выдела 8,11,12,13,14), **285** (выдела 6,12,13,17,18,19,20,21,25,26,30,34,36), **287** (выдела 2-6,9,10,12, 15,16,20,26,28), **288** (выдела 1-3) остается под самозарастание.

Согласно Постановления Правительства РФ от 07 мая 2019 года № 566 «Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43 – 46 Лесного кодекса Российской Федерации, и лицами, обратившимися с ходатайством или заявлением об изменении целевого назначения лесного участка», лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, обязаны выполнить работы по лесовосстановлению или лесоразведению на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, не позднее чем через один год со дня окончания срока действия лесной декларации, предусмотренной статьей 26 Лесного кодекса РФ, в соответствии с которой осуществлена рубка лесных насаждений. Площадь вырубаемых лесных насаждений равняется 65,9681 га.

Лесовосстановительные мероприятия проектируются в соответствии с Приказом МПР России от 25 марта 2019 года N 188 «Об утверждении Правил лесовосстановления, состава

проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений». Площадь, на которой проектируется лесовосстановление, равна 65,9681га.

В соответствии с п.8.3. Постановления Правительства Российской Федерации от 10.07.2018г., №800 «О проведении рекультивации и консервации земель» в случае если в границах рекультивируемого лесного участка располагались объекты, указанные в части 2 статьи 13 и части 1 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации, для строительства, реконструкции и эксплуатации которых были вырублены лесные насаждения и на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, были выполнены работы по лесовосстановлению или лесоразведению в соответствии с частью 1 статьи 63.1 Лесного кодекса Российской Федерации, работы по лесовосстановлению или лесоразведению при осуществлении биологических мероприятий по рекультивации земель на такой площади в границах рекультивируемого участка не проводятся.

В случае выполнения арендатором мероприятий по лесовосстановлению до момента проведения осмотра представителем Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры рекультивированного участка с целью сдачи участка из аренды арендатор освобождается от обязанности проведения работ по лесовосстановлению на арендуемом участке на площади 65,9681 га, при этом арендатор проводит на этой площади минерализацию почвы и производит посев семян многолетних трав во избежание водной и ветровой эрозии почвы.

У Арендатора имеется проект рекультивации нарушенных земель, разработанный ООО «Альянс-инжиниринг».

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению, показана в таблице 23. Пространственное размещение выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке приведено в приложении 7 к настоящему проекту освоения лесов.

Таблица 23

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Способы лесовосстановления
1	2	3	4	5	6
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское лесничество Пывь-Яхского участковое лесничество	275	8	0,0900	Естественное лесовосстановление
		276	2	1,2414	
		276	13	0,1099	
		276	16	0,5561	
		276	21	0,0709	
		276	25	0,4285	
		276	27	1,6304	
		278	6	0,116	
		278	9	0,0466	
		315	18	1,5794	
		315	20	2,7028	
		316	30	0,4492	
		317	10	0,0238	
		317	13	0,5252	
		317	26	0,0787	
		318	10	0,0653	
		321	14	1,6095	
		321	15	0,6996	
		322	6	1,1052	
		322	7	2,6295	
		323	9	0,0034	
		356	2	0,4156	
		356	6	6,9108	
		356	33	0,0925	
		357	4	0,1611	
		357	9	0,0706	
		357	37	1,7087	
		357	38	1,6363	
		357	41	0,6884	

Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	Нефтеюганское лесничество Пывь-Яхского участковое лесничество	357	42	1,9218	Естественное лесовосстановление
		362	38	0,031	
		362	42	0,3493	
		393	10	0,581	
		393	12	0,0852	
		393	15	0,0251	
		394	10	0,7876	
	Нефтеюганское лесничество Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544	
		252	32	0,1978	
		252	33	1,9571	
		252	34	0,1659	
		252	36	0,0921	
		252	37	0,5426	
		252	54	0,0555	
		284	12	0,1619	
		285	2	1,0295	
		285	6	3,4717	
		285	7	3,8916	
		285	12	1,5986	
		285	14	2,4873	
		285	15	0,4593	
		285	17	0,1	
		285	18	0,1085	
		285	19	0,0253	
		285	20	0,4406	
		285	21	0,0602	
		285	30	1,7947	
		285	34	0,732	
		285	35	0,0999	
		285	36	0,3274	
		285	37	1,52	
		285	47	0,544	
		286	14	0,032	
		286	16	1,7854	
		286	17	5,2901	
		286	21	0,0015	
		287	5	0,5634	
		287	6	0,8165	
		287	10	0,6994	
		287	12	2,0974	
		287	16	0,961	
		287	26	0,1719	
		288	45	0,0052	
Итого:				**65,9681**	-

Проектируемые способы и объемы лесовосстановления отображены в таблице 24.

Таблица 24

Проектируемые способы и объемы лесовосстановления

Категории фонда лесовосстановле-ния	Искусственное лесовосстановление			Комбинированное лесовосстанов-ление	Естественное лесовосстановление	Всего
	итого	в т.ч. посев трав	в т.ч. посадка сосны			
1	2	3	4	5	6	7
Вырубки	-	-	-	-	-	-
Гари, погибшие насаждения	-	-	-	-	-	-
Прогалины	-	-	-	-	-	-
Пустыри	-	-	-	-	-	-
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	-	-	-	-	65,9681	65,9681
Итого:	**-**	**-**	**-**	**-**	**65,9681**	**65,9681**

5.8. Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по уходу за лесами, и их пространственное размещение, проектируемые виды и объемы ухода за лесом при воспроизводстве лесов (не связанные с заготовкой древесины) в соответствии с лесохозяйственным регламентом, обоснование технологий ухода

Согласно договору аренды лесного участка, мероприятия по уходу за лесами не предусмотрены (ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по уходу за лесами – Таблица 25). Соответственно не проектируются виды и объемы ухода за лесами (Таблица 26).

Таблица 25

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по уходу за лесами

Лесничество, участковое лесничество	Вид ухода	Целевая порода	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Проектируемый состав насаждений	Проектируемая полнота насаждения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 26

Площадь лесов, нуждающихся в уходе за лесами, проектируемые виды и ежегодные объемы ухода за лесами при воспроизводстве лесов, не связанные с заготовкой древесины

Породы	Площадь, га	Вырубаемый запас, м³	Срок повторяемости, лет	Ежегодный размер		
				площадь, га	вырубаемый запас, м³	
					общий	с 1 га
1	2	3	4	5	6	7
Вид ухода - осветление						
Сосна	-	-	-	-	-	-
Ель	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого хвойных:	-	-	-	-	-	-
Дуб	-	-	-	-	-	-
Вяз	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого твердолиственных:	-	-	-	-	-	-
Береза	-	-	-	-	-	-
Осина	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого мягколиственных:	-	-	-	-	-	-
Всего по лесничеству (лесопарку):	-	-	-	-	-	-
Вид ухода – прочистки и далее по видам ухода						
Сосна	-	-	-	-	-	-
Ель	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого хвойных:	-	-	-	-	-	-
Дуб	-	-	-	-	-	-
Вяз	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого твердолиственных:	-	-	-	-	-	-
Береза	-	-	-	-	-	-
Осина	-	-	-	-	-	-
и т.д.	-	-	-	-	-	-
Итого мягколиственных:	-	-	-	-	-	-
Всего по лесничеству (лесопарку):	-	-	-	-	-	-

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА, ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

6.1. Характеристика водных объектов

Обилие озер обусловлено равнинным характером территории, незначительными уклонами, слабым дренажем и довольно большим количеством осадков. Средние и крупные внутриболотные озёра, как правило, связаны между собой ручьями и протоками.

Поймы малых рек и водотоков асимметричны, зачастую явно не выражены, заболочены и выделяются условно.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне - летним половодьем и летне-осенними дождевыми паводками. В питании реки участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды.

В рамках данного проекта объект пересекает безымянную реку, частично находится в болоте.

6.2. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране водных объектов

Мероприятия по охране водных ресурсов осуществляются в соответствии с Водным Кодексом РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ.

При строительстве нарушается естественный сток, водотоки подвергаются воздействию строительной техники. Эти воздействия являются кратковременными и прекращаются с окончанием строительных и восстановительных работ.

Для уменьшения воздействия на водотоки при рекультивации предусмотрены следующие мероприятия:

- на автодорогах и в пониженных местах для пропуска ливневых и талых вод предусматриваются водопропускные металлические трубы;
- для предотвращения загрязнения смазочными материалами и топливом должна быть организована и механизирована заправка строительной и дорожной техники;
- запрещается слив масла на грунт.

Передвижные механизированные агрегаты техобслуживания требуется оборудовать резервуаром для сбора отработанного масла.

Для рационального использования и охраны земель и водоемов в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение норм отвода - границы отвода закреплены информационно-указательными знаками;
- сбор бытовых и строительных отходов в металлические ёмкости с последующим вывозом на специализированные предприятия, имеющие лицензию на вид деятельности: «Обращение с опасными отходами»;
- сбор жидких бытовых отходов производится в гидроизолированные септики с последующей вывозкой на очистные сооружения;
- бытовые сточные воды от операторной поступают во внутриплощадные сети, в канализационную емкость с вывозом на очистные сооружения;
- рекультивация нарушенных земель.

Запрещено на территории работ:

- захоронение, складирование мусора, отходов производства и бытовых отходов;
- размещение всяких иных объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- стоянка, заправка топливом, мойка и ремонт автотранспортного парка.

Работы, осуществляемые в связи с эксплуатацией объекта, при соблюдении условий настоящего проекта, не являются существенными источниками загрязнения водоемов. В случае возникновения аварийных ситуаций, ущерб, причиненный водным ресурсам, будет возмещаться в соответствии с действующим законодательством.

6.3. Сведения о животном мире

Фауна территории арендуемого участка является типичной для таежных сообществ. Видовое разнообразие обусловлено наличием различных мест обитания.

Сведения о животном мире представлены в таблице, согласно постановлению Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 84 от 24.06.2013 г. «О схеме размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры».

Сведения о животном мире

Виды животных, используемых в целях охоты	Виды, находящиеся под охраной (основание)
млекопитающие: лось, дикий северный олень, кабан, медведи, соболь, куницы, горностай, ласка, колонок, норки, росомаха, выдра, зайцы, белки, ондатра, бобры, кроты, бурундуки, летяга, хомяки, водяная полевка, лисица, волк, енотовидная собака, песец, рысь, барсук; птицы: гуси, казарки, утки, глухари, тетерев, рябчик, белая куропатка, перепела, пастушок, обыкновенный погоныш, коростель, лысуха, чибис, камнешарка, турухтан, улиты, мородунка, веретенники, кроншнепы, бекасы, дупеля, гаршнеп, вальдшнеп, голуби, горлицы.	Класс Млекопитающие - Западносибирский речной бобр Класс Птицы - Беркут, Белый гусь, Большой кроншнеп, Большой подорлик, Гуменник, Длиннопалый песочник, Кобчик, Короткохвостый поморник, Краснозобая гагара, Краснозобая казарка, Кречет, Кулик-сорока, Малый веретенник, Малый лебедь, Обыкновенный осоед, Обыкновенный турпан, Орлан-белохвост, Пискулька, Сапсан, Серый гусь, Серый журавль, Серый сорокопут, Скопа, Средний кроншнеп, Стерх, Тулес, Филин, Чернозобик, Черный аист, Черный аист Класс Амфибии – Обыкновенный тритон, Сибирская лягушка, Лягушка травяная Класс Рептилии, Отряд Чешуйчатые – Прыткая ящерица. Обобщающие данные о встречаемости видов, занесенных в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа - Югра

6.4. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов животного мира, проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов растительного мира

Эксплуатация лесов не должна оказывать отрицательного воздействия на состояние диких зверей и птиц. Практически все виды лесопользования в той или иной мере негативно влияют на состояние населяющих лес животных и птиц.

Основным видом воздействия на животный мир является создание фактора беспокойства, но следует отметить, что эксплуатация объекта будет осуществляться в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и на основании данного проекта освоения лесов, в связи с чем ущерб, наносимый животному миру, ожидается минимальным.

Меры по охране животного мира направлены главным образом на снижение вероятности браконьерской охоты и уменьшение фактора беспокойства. К числу первых следует отнести запрет на наличие охотничьего оружия и других орудий промысла на площади работ.

Для снижения фактора беспокойства (шума, вибрации) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

В соответствии с Требованиями к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи на территории ХМАО-Югры, утвержденными Постановлением Правительства ХМАО-Югры от 17.04.2008 г. №80-п, запрещается:

- выжигание растительности, хранение ГСМ и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели животного мира, ухудшение среды их обитания;
- установление сплошных, не оборудованных специальными проходами заграждений и сооружений на путях массовой миграции объектов животного мира;

Содержать собак на участке, предоставленном в аренду, разрешается только для охраны материальных ценностей.

Для охраны животного мира, сохранения мест обитания и размножение животных от разрушения, проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- исключение случаев нахождения охотничьих ружей на местах производства работ;
- охота на дичь и рыбная ловля разрешена лицами, имеющими на это право, с соблюдением сроков и правил охоты и рыбной ловли;
- запрет движения тракторно-вездеходной техники вне утвержденных линий дорог, зимников.

В целях минимизации ущерба животному миру настоящим проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- запретить ввоз на территорию района работ всех орудий промысла животных (с назначением ответственного за соблюдением данного мероприятия);
- запретить механизированное несанкционированное передвижение по территории месторождения, особенно вне организованных проездов;
- строительно-монтажные и ремонтные работы проводить вне сезона гнездования птиц;
- строительная техника должна перемещаться только в пределах отведенных площадей либо по существующим проездам;
- соблюдать санитарные нормы и правила, предписывающие утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;
- оградить наиболее потенциально опасные объекты;
- соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;
- осуществлять строгий контроль по соблюдению строительной полосы отвода;
- по окончанию строительных работ проводить очистку полосы отвода от порубочных остатков, строительного мусора и пр.;
- не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных;
- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно- пропагандистским сопровождением;
- после завершения эксплуатации объекта проектом предусмотрен сбор и утилизация промышленных отходов, образующихся в процессе эксплуатации проектируемых объектов;
- расчищать полосу арендуемого участка в зимний период, так как механические воздействия на растительность, почву и фауну (в первую очередь мелких земноводных животных, насекомых) в зимнее время имеют локальный характер и, как правило, не дают косвенных последствий, характерных для летнего вегетационного периода;
- применение природоохранных технологий.

В результате эксплуатации объекта на окружающую среду будет оказано следующее воздействие:

- физическое;
- химическое.

Физическое воздействие может выражаться в явлениях:

- физического выветривания, происходящего в результате изменения гидрологического режима;
- теплового воздействия, связанного с работой оборудования и техники, что может повлечь за собой локальное повышение температуры воздуха в районе работ. Как следствие, может происходить изменение микроклимата;
- шумового воздействия, связанного с работой оборудования и техники. Шум влияет исключительно на живые организмы, как правило, изменяет зооценозы (местообитания, численность, продуктивность).

Химическое воздействие является наиболее ощутимым, т.к. проявляется в загрязнении атмосферы и почвы в период эксплуатации проектируемого объекта.

Данный вид воздействия охватывает все компоненты экосистем. Важными условиями сокращения данного вида воздействия являются:

- применение проверенного и исправного транспорта и техники;
- недопущение (по возможности) сосредоточения большого количества техники в одном месте, поэтапный ввод техники в работу;
- организация ремонта, обслуживания на специализированных площадках;
- строгое соблюдение технологических процессов;
- своевременный контроль оборудования и техники;
- организация мониторинга, как индикатора экологической ситуации на территории

района работ;

- соблюдение техники безопасности на объектах.

В целом, предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение объектов животного мира, занесенных в Красные книги в соответствии с законодательством РФ и Постановления правительства Ханты - Мансийского автономного округа - Югры от 17. 04.2008 г. № 80-п. «Об утверждении Требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи на территории Ханты - Мансийского автономного округа - Югры».

6.5. Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов, и их пространственное размещение

При разработке мероприятий по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов учитывались требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, степени опасности влияния любого вида планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды, а также создание благоприятных условий для дальнейшего существования и процветания животного и растительного мира (Таблица 27).

Пространственное размещение выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов представлено в Приложении 7.

Таблица 27

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов

Наименование объекта	Проектируемые мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем, ед.изм
1	2	3	4	5	6	7
Обустройство Вадельпского месторождения. Линейные объекты	Мероприятия по охране объектов животного мира: -запрещено выжигание растительности, разведение костров и других работ с открытым огнем за пределами специально оборудованных для этого площадок; Мероприятия по охране растительного мира: -предотвращение захламления земли отходами производства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места); -предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова прилегающей территории горюче смазочными материалами; --полностью исключается движение транспорта вне вдольтрассового проезда и переездов; - Мероприятия по охране водных объектов: -обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство; -организация сбора мусора и отходов в контейнеры с по-	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17,23,24,32,33,34,36,37,42,44, 45,50,51,52,54,59	345,5278	га
			255	30,42		
			256	16,31,32		
			284	8, 11, 12, 13,14, 24, 26		
			285	2, 6, 7, 12-15, 17-21, 25, 26, 30, 34- 42, 46-53		
			286	14, 16, 17, 21, 29, 31, 32		
			287	2-6, 9, 10, 12-16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35		
			288	1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63		
		Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	275	8	486,42043	
			276	2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37		
			277	25,27,29,34		
			278	2,6,9,18,27		
			315	18,20,21		
			316	28, 30, 31, 32, 34,35		
			317	10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34		
			318	10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36		
			319	3		
			320	1,4,5		
			321	14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28		
			322	6, 7, 14, 16, 17, 18		
			323	9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33		
			356	2, 6, 30, 33, 34, 42, 43		
			357	4, 8, 9, 15, 20, 37-39, 41, 42, 47, 52-55, 61-62, 64,65		

Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты	следующим вывозом; -производится эксплуатация машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии -выполнение мероприятий п.6.2 данного проекта	Нефтеюганское лесничество, Пыпь-Яхское участковое лесничество	**361**	5		
			363	7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37		
			392	4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31		
			362	38, 41, 42, 43, 44, 45	39,3503	
			393	10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30		
			394	4, 10, 19, 21, 23		
			395	14,31		
Всего:					871,29853	-

СПЕЦИАЛЬНАЯ ЧАСТЬ. ОРГАНИЗАЦИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСОВ

Согласно договору аренды лесного участка и лесохозяйственному регламенту Нефтеюганского лесничества, организация использования лесов соответствует видам разрешенного использования леса (строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов).

7. Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов

7.1. Основные параметры и нормативы использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов в соответствии с лесохозяйственным регламентом

Использование лесных участков для выполнения работ по строительству, реконструкции, эксплуатации линейных объектов осуществляется в соответствии с Лесным Кодексом Российской Федерации от 04.12.2006г. № 200-ФЗ, Приказом МПР РФ от 10.07.2020 г. № 434 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута».

В соответствии со статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, осуществляются в соответствии с проектом освоения лесов.

В целях строительства линейных объектов используются, прежде всего, нелесные земли, а при отсутствии на лесном участке таких земель - участки невозобновившихся вырубок, гарей, пустырей, прогалины, а также площади, на которых произрастают низкополнотные и наименее ценные лесные насаждения.

При осуществлении использования лесов, арендатор обеспечивает:

- регулярное проведение очистки просеки, примыкающих опушек леса, искусственных и естественных водотоков от захламления строительными, лесосечными, бытовыми и иными отходами, от загрязнения отходами производства, токсичными веществами;

-восстановление нарушенных производственной деятельностью лесных дорог, осушительных канав, дренажных систем, шлюзов, мостов, других гидромелиоративных сооружений, квартальных столбов, квартальных просек;

- принятие необходимых мер по устранению аварийных ситуаций, а также ликвидации их последствий, возникших по вине указанных лиц.

7.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов работ

Настоящий проект предусматривает решения в части освоения лесов по объекту: «Обустройство Валелыпского месторождения. Линейные объекты».

Таблица 28

Характеристика существующих и проектируемых объектов при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов на лесном участке

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выд.	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проект-е мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующие объекты								
Эксплуатационные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	275	8	0,1647	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		276	3	7,8978				
		276	6	9,7				
		276	7	2,4629				
		276	12	27,2957				
		276	13	6,0034				
		276	21	5,0033				
		276	25	1,7463				
		276	27	3,3844				
		276	28	0,2183				
		276	30	2,436				
		276	37	0,463				
		277	25	12,4				
		277	27	12,6				
		277	29	18				
		277	34	0,3				
		278	2	0,1119				
		278	6	0,0872				
		278	18	62,86303				
		316	28	3,7				
		316	31	0,5				
		316	32	2,1294				
		316	34	0,0021				
		316	35	0,0212				
		317	10	1,6976				
		317	11	0,622				
		317	13	1,0864				
		317	17	2,6488				
		317	20	20,1805				
		317	21	5,5				
		317	22	0,4595				
		317	26	2,9535				
		317	31	5,5				
		317	32	0,34				
		317	34	0,0054				
		318	10	0,4404				
		318	26	0,019				
		318	27	0,0418				
		318	28	1,403				
		318	29	9,2819				
		318	30	5				
		318	31	25,2				
		318	32	6,3625				
		318	35	0,162				
		318	36	0,004				
		319	3	2,9				
		320	1	0,4031				
		320	4	0,0026				
		320	5	37,5				
		321	23	9,9				
		321	25	0,687				
		322	16	0,732				
		323	27	0,2172				
		323	33	1,6974				
		356	30	4,1				
		356	34	1,2				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пынь-Яхское участковое лесничество	357	4	1,8019	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		357	8	3,7097				
		357	9	0,9014				
		357	15	0,5486				
		357	20	0,4275				
		357	39	0,8412				
		357	47	26,7217				
		357	52	1,3359				
		357	53	0,5				
		357	54	0,3051				
		357	55	3,3				
		361	5	13,8				
		363	7	0,6041				
		363	12	0,0347				
		363	13	0,6888				
		363	18	0,3607				
		363	20	0,3861				
		363	21	0,1195				
		363	22	0,2419				
		363	23	7,7				
		363	24	0,7				
		363	25	0,4				
		363	30	0,4				
		363	32	1,2693				
		363	33	0,0626				
		363	37	0,4294				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,3257				
		252	23	0,0008				
		252	24	0,4869				
		252	36	0,2395				
		252	37	1,3928				
		252	42	9,1733				
		252	44	3,0041				
		252	45	3,1682				
		252	52	0,8003				
		252	59	0,0981				
		255	30	1,0011				
		255	42	0,0135				
		256	16	0,9126				
		256	31	0,0836				
		256	32	0,0095				
		284	8	0,1183				
		284	11	0,5968				
		284	12	0,546				
		284	13	0,5754				
		284	14	0,3748				
		284	24	16,4				
		284	26	0,0226				
		285	6	6,7112				
		285	12	0,2573				
		285	13	0,4476				
		285	17	1,9609				
		285	18	1,1627				
		285	19	1,1707				
		285	20	2,3019				
		285	21	0,4418				
		285	25	0,6902				
		285	26	0,0954				
		285	30	1,3189				
		285	34	1,211				
		285	36	1,1468				
		285	38	7,4000				
		285	39	26,7387				
		285	40	3,6000				
		285	46	1,9				
		285	48	0,8137				
		285	49	40,5				
		285	53	0,6312				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	286	29	14,1	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		287	2	1,5682				
		287	3	7,7482				
		287	4	1,4556				
		287	5	1,9473				
		287	6	1,995				
		287	9	1,2871				
		287	10	1,9895				
		287	12	3,8414				
		287	13	1,2719				
		287	14	3,152				
		287	15	0,3205				
		287	16	0,6617				
		287	20	2,2973				
		287	26	0,3317				
		287	28	0,3671				
		287	32	74,9				
		287	34	1,1369				
		287	35	0,0019				
		288	1	0,9346				
		288	2	2,086				
		288	3	2,1774				
		288	30	0,1611				
		288	34	3,1				
		288	35	14,3				
		288	58	0,0968				
		288	62	0,3949				
		288	63	0,0097				
Итого:				**731,12833**				
Защитные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	362	41	0,0592	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Эксплуатация	2021-2070
		362	43	0,1511				
		362	44	16,0593				
		362	44	0,0407				
		362	45	0,1393				
		393	10	1,4949				
		393	12	0,1879				
		393	13	7,1218				
		393	15	0,2016				
		393	17	0,1069				
		393	28	0,3555				
		393	29	0,2322				
		393	30	0,0048				
		394	4	8,1338				
		394	10	0,7871				
		394	19	0,4296				
		394	21	0,0046				
		394	23	0,2565				
		395	14	1,6663				
		395	31	0,058				
Итого:				**37,4911**				
Объекты, подлежащие ремонту и реконструкции								
-	-	-	-	-				
Проектируемые объекты								
Эксплуатационные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	275	8	0,0900	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		276	2	1,2414				
		276	13	0,1099				
		276	16	0,5561				
		276	21	0,0709				
		276	25	0,4285				
		276	27	1,6304				
		276	30	0,5614				
		276	37	0,0749				
		278	6	0,116				
		278	9	0,0466				
		278	27	0,0092				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество	315	18	1,5794	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		315	20	2,7028				
		315	21	0,1640				
		316	30	0,4492				
		317	10	0,0238				
		317	13	0,5252				
		317	26	0,0787				
		317	32	0,018				
		318	10	0,0653				
		318	26	0,0228				
		318	32	0,0803				
		318	35	0,01				
		318	36	0,0026				
		321	14	1,6095				
		321	15	0,6996				
		321	17	0,121				
		321	20	2,7652				
		321	22	0,4269				
		321	28	0,08				
		322	6	1,1052				
		322	7	2,6295				
		322	14	7,682				
		322	17	0,3932				
		322	18	0,005				
		323	9	0,0034				
		323	11	12,7639				
		323	24	0,8941				
		323	25	6,3661				
		323	31	0,6016				
		323	32	0,0053				
		356	2	0,4156				
		356	6	6,9108				
		356	33	0,0925				
		356	42	0,2239				
		356	43	0,0112				
		357	4	0,1611				
		357	9	0,0706				
		357	37	1,7087				
		357	38	1,6363				
		357	41	0,6884				
		357	42	1,9218				
		357	61	0,1227				
		357	62	0,1731				
		357	64	0,1955				
		357	65	0,0165				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544				
		252	32	0,1978				
		252	33	1,9571				
		252	34	0,1659				
		252	36	0,0921				
		252	37	0,5426				
		252	54	0,0555				
		284	12	0,1619				
		285	2	1,0295				
		285	6	3,4717				
		285	7	3,8916				
		285	12	1,5986				
		285	14	2,4873				
		285	15	0,4593				
		285	17	0,1				
		285	18	0,1085				
		285	19	0,0253				
		285	20	0,4406				
		285	21	0,0602				
		285	30	1,7947				
		285	34	0,732				
		285	35	0,0999				
		285	36	0,3274				

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	285	37	1,52	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		285	47	0,544				
		285	50	0,3503				
		285	51	0,5973				
		285	52	0,0023				
		286	14	0,032				
		286	16	1,7854				
		286	17	5,2901				
		286	21	0,0015				
		286	31	0,0308				
		286	32	0,0112				
		287	5	0,5634				
		287	6	0,8165				
		287	10	0,6994				
		287	12	2,0974				
		287	14	1,9199				
		287	16	0,961				
		287	26	0,1719				
		287	34	0,0088				
		288	45	0,0052				
Итого:				**100,8199**	-	-	-	-
Защитные леса								
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	362	38	0,031	Сложной конфигурации	Коридор коммуникаций (автодорога, трубопроводы, ВЛ)	Строительство, эксплуатация	2021-2070
		362	42	0,3493				
		393	10	0,581				
		393	12	0,0852				
		393	15	0,0251				
		394	10	0,7876				
Итого:				**1,8592**				
Всего:				**871,29853**				

При проектировании местоположения объекта использовались материалы лесоустройства, учитывалась категория местности, сложившаяся транспортная схема и существующие коридоры коммуникаций.

Для рационального использования и охраны земель и водоемов в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- сбор и размещение отходов;
- рекультивация нарушенных земель.

7.3. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке при создании объектов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов указан в таблице 29.

Таблица 29

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем рубок, м³				Год проведения работ
					корневой запас	в т.ч. хвойные	Ликвидный запас	в т.ч. хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	275	8	0,0900	16		16		2021-2070
		276	2	1,2414	311	311	311	311	
		276	13	0,1099	15		15		
		276	16	0,5561	111		111		
		276	21	0,0709	4	4	4	4	
		276	25	0,4285	76		76		
		276	27	1,6304	82	82	82	82	

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	278	6	0,116	12	12	12	12	2021-2070
		278	9	0,0466	13	13	13	13	
		315	18	1,5794	300		300		
		315	20	2,7028	487		487		
		316	30	0,4492	90		90		
		317	10	0,0238	2	2	2	2	
		317	13	0,5252	79		79		
		317	26	0,0787	13		13		
		318	10	0,0653	12		12		
		321	14	1,6095	161	161	161	161	
		321	15	0,6996	42	42	42	42	
		322	6	1,1052	55	55	55	55	
		322	7	2,6295	92	92	92	92	
		323	9	0,0034	1	1	1	1	
		356	2	0,4156	83		83		
		356	6	6,9108	898		898		
		356	33	0,0925	10		10		
		357	4	0,1611	34	34	34	34	
		357	9	0,0706	15	15	15	15	
		357	37	1,7087	324		324		
		357	38	1,6363	147	147	147	147	
		357	41	0,6884	97		97		
		357	42	1,9218	365		365		
		362	38	0,031	8	8	8	8	
		362	42	0,3493	87	87	87	87	
		393	10	0,581	17	17	17	17	
		393	12	0,0852	15		15		
		393	15	0,0251	4		4		
		394	10	0,7876	59	59	59	59	
	Нефтеюганское лесничество, Кутъ-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544	10	10	10	10	
		252	32	0,1978	20	20	20	20	
		252	33	1,9571	333	333	333	333	
		252	34	0,1659	28	28	28	28	
		252	36	0,0921	15	15	15	15	
		252	37	0,5426	92	92	92	92	
		252	54	0,0555	1	1	1	1	
		284	12	0,1619	11	11	11	11	
		285	2	1,0295	216		216		
		285	6	3,4717	1077	1077	1077	1077	
		285	7	3,8916	1129	1129	1129	1129	
		285	12	1,5986	272	272	272	272	
		285	14	2,4873	473		473		
		285	15	0,4593	55	55	55	55	
		285	17	0,1	22		22		
		285	18	0,1085	42	42	42	42	
		285	19	0,0253	5		5		
		285	20	0,4406	127	127	127	127	
		285	21	0,0602	5	5	5	5	
		285	30	1,7947	484	484	484	484	
		285	34	0,732	234	234	234	234	

Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты	Нефтеюганское лесничество, Кутъ-Яхское участковое лесничество	285	35	0,0999	22		22		2021-2070
		285	36	0,3274	79	79	79	79	
		285	37	1,52	471	471	471	471	
		285	47	0,544	120		120		
		286	14	0,032	5		5		
		286	16	1,7854	125	125	125	125	
		286	17	5,2901	952	952	952	952	
		286	21	0,0015	1	1	1	1	
		287	5	0,5634	73	73	73	73	
		287	6	0,8165	131	131	131	131	
		287	10	0,6994	119		119		
		287	12	2,0974	398	398	398	398	
		287	16	0,961	182	182	182	182	
		287	26	0,1719	34		34		
		288	45	0,0052	1		1		
ИТОГО:				**65,9681**	**11501**	**7489**	**11501**	**7489**	-

На территории арендуемого участка проектируется проведение единовременного сплошной рубки па площади 65,9681 га.

Местом нахождения древесины является арендованный лесной участок, предоставленный Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.» под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты», использующему леса для целей, указанных в пункте 1 настоящих Правил / строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов/. Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов, расположенных на лесном участке, арендуемом по настоящему договору, принадлежит Российской Федерации. Реализация вырубаемой древесины осуществляется через аукцион, согласно Постановления Правительства РФ от 23.07.2009 №604.

Вырубку леса, на предоставленном лесном участке, разрешается проводить только при наличии лесной декларации. При проведении подготовительных работ в результате расчистки территории в полосе отвода образуются отходы сучьев, ветвей и пней. Запрещается сдвигание порубочных остатков к краю леса. Сроки запрета хранения (оставления) в лесу неокоренной или необработанной пестицидами заготовленной древесины по лесорастительным зонам и лесным районам устанавливаются Постановлением Правительства РФ от 09.12.2020 г. № 2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах». В весеннее-летний период не допускается хранение (оставление) в лесах заготовленной древесины более 30 дней без удаления коры (без окорки) или обработки пестицидами.

После вырубки древесины при оставлении (хранении) заготовленной древесины в лесах в весенне-летний период на срок более 30 дней обязаны принять меры по предохранению ее от заселения стволовыми вредителями. В этих целях древесина в виде круглых лесоматериалов (сортиментов), долготья или хлыстов должна быть окорена или обработана инсектицидами.

Складирование заготовленной древесины должно производиться только на открытых местах на расстоянии:

- от прилегающего лиственного леса при площади места складирования до 8 га – 20 метров, а при площади места складирования 8 га и более – 30 метров;
- от прилегающего хвойного и смешанного лесов при площади места складирования до 8 га – 40 метров, а при площади места складирования 8 га и более – 60 метров;

Места складирования и противопожарные разрывы вокруг них очищаются от горючих материалов и отделяются противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 м, а в хвойных лесных насаждениях на сухих почвах – двумя такими полосами на расстоянии 5-10 метров одна от другой.

Для защиты неокоренной древесины в штабелях используют опрыскивание препаратами, включенными в "Список пестицидов и агрохимикатов, разрешенных к применению на территории Российской Федерации", и согласно требованиям Санитарных правил и норм 1.2.1077-01 от 08.11.2001г. N 34.

Заготовленные лесоматериалы, заселенные стволовыми вредителями, обитающими под корой, должны быть немедленно окорены (кора сожжена с соблюдением правил пожарной безопасности в лесах) или обработаны инсектицидами до вылета насекомых из-под коры. Перевозка заселенных стволовыми вредителями, обитающими под корой, лесоматериалов допускается только после их окорки либо обработки инсектицидами.

При заселении лесоматериалов стволовыми вредителями, обитающими в древесине, необходима срочная вывозка этих лесоматериалов из леса или их переработка.

Очистка мест рубок осуществляется в соответствии с Приказом Минприроды России от 27.06.2016 г. №367 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акты осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

7.4. Территориальное размещение существующих и проектируемых объектов при для строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Проектируемый объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты», размещен на территории **Нефтеюганского лесничества, Куть-Яхское участковое лесничество**, квартал **252** (выдела 17,23,24,32,33,34,36,37,42,44,45,50,51,52,54,59), квартал **255** (выдела 30, 42), квартал **256** (выдела 16,31,32), квартал **284** (выдела 8, 11, 12, 13,14, 24, 26) квартал **285** (выдела 2, 6, 7, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 25, 26, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53), квартал **286** (выдела 14, 16, 17, 21, 29, 31, 32), квартал **287** (2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35) **288** (1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63); **Пывъ-Яхское участковое лесничество**, квартал **275** (выдел 8), квартал **276** (выдела 2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37), квартал **277** (выдела 25, 27, 29, 34), квартал **278** (выдела 2, 6, 9, 18, 27), квартал **315** (выдела 18, 20, 21), квартал **316** (выдела 28, 30, 31, 32, 34, 35), квартал **317** (выдела 10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34), квартал **318** (выдела 10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36), квартал **319** (выдел 3), квартал **320** (выдела 1, 4, 5), квартал **321** (выдел 14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28), квартал **322** (выдела 6, 7, 14, 16, 17, 18), квартал **323** (выдела 9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33) квартал **356** (выдела 2, 6, 30, 33, 34, 42, 43), квартал **357** (выдела 4, 8, 9, 15, 20, 37, 38, 39, 41, 42, 47, 52, 53, 54, 55, 61, 62, 64, 65), квартал **361** (выдел 5), квартал **362** (выдела 38, 41, 42, 43, 44, 45), квартал **363** (выдела 7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37), квартал **392** (выдела 4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31) квартал **393** (выдела 10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30), квартал **394** (выдела 4, 10, 19, 21, 23), квартал **395** (выдела 14, 31).

Территориальное размещение существующих и проектируемых объектов при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов показано на тематических лесных картах к настоящему проекту освоения лесов.

7.5. Сведения о рекультивации земель, нарушенных при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

При выборе направлений рекультивации, исходя из целевого использования земель, следует учитывать требования ГОСТ 17.5.3.04-83.

На основании договора аренды лесного участка, в соответствии с лицензией на право пользования недрами, для Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал разработан проект рекультивации нарушенных земель при эксплуатации объекта.

Рекультивация нарушенных земель является целью восстановления плодородного слоя почвы для дальнейшего использования территории и выполняется в два этапа: технический и биологический, которая проводится до окончания срока аренды лесного участка в связи с эксплуатацией проектируемого объекта.

Целью технического этапа рекультивации является создание оптимальных условий

для восстановления растительных сообществ.

Мероприятия по техническому этапу выполняются по завершению работ и представляют собой подготовку земель для их последующего целевого использования.

Рекультивация нарушенных при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов земель на лесном участке, показана в таблице 30.

Таблица 30

Год проведения	Вид мероприятий	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5	6
Технический этап рекультивации					
До окончания срока аренды	- доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ; - удаление всех временных сооружений; - уборка и вывоз на полигон отходов и их утилизация; - очистка прилегающей территории от захламленности; - планировка нарушенной территории с засыпкой ям и траншей	Нефтеюганское лесничество, Кутъ-Яхское участковое лесничество	**252**	17,23,24,32,33,34,36,37,42,44, 45,50,51,52,54,59	871,29853
			255	30,42	
			256	16,31,32	
			284	8, 11, 12, 13,14, 24, 26	
			285	2, 6, 7, 12-15, 17-21, 25, 26, 30, 34- 42, 46-53	
			286	14, 16, 17, 21, 29, 31, 32	
			287	2-6, 9, 10, 12-16, 20, 26, 28, 31, 32, 34, 35	
			288	1, 2, 3, 30, 34, 35, 45, 58, 62, 63	
		Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	**275**	8	
			276	2, 3, 5, 6, 7, 12, 13, 16, 21, 25, 27, 28, 30, 37	
			277	25,27,29,34	
			278	2,6,9,18,27	
			315	18,20,21	
			316	28, 30, 31, 32, 34,35	
			317	10, 11, 13, 17, 20, 21, 22, 26, 31, 32, 34	
			318	10, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36	
			319	3	
			321	14, 15, 17, 20, 22, 23, 25, 28	
До окончания срока аренды	- доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ; - удаление всех временных сооружений; - уборка и вывоз на полигон отходов и их утилизация; - очистка прилегающей территории от захламленности; - планировка нарушенной территории с засыпкой ям и траншей	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	**322**	6, 7, 14, 16, 17, 18	
			323	9, 11, 24, 25, 27, 31, 32, 33	
			356	2, 6, 30, 33, 34, 42, 43	
			357	4, 8, 9, 15, 20, 37-39, 41, 42, 47, 52-55, 61-62, 64,65	
			361	5	
			363	7, 12, 13, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 30, 32, 33, 37	
			392	4, 7, 10, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31	
			362	38, 41, 42, 43, 44, 45	
			393	10, 12, 13, 15, 17, 28, 29, 30	
			394	4, 10, 19, 21, 23	
			395	14,31	
Всего:					**871,29853**
Биологический этап рекультивации					
До окончания срока аренды	- формирование рекультивационного слоя почвы; - посев многолетних трав	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	275	8	0,0900
			276	2	1,2414
			276	13	0,1099
			276	16	0,5561
			276	21	0,0709
			276	25	0,4285
			276	27	1,6304
			278	6	0,116
			278	9	0,0466
			315	18	1,5794
			315	20	2,7028
			316	30	0,4492
			317	10	0,0238

До окончания срока аренды	- формирование рекультивационного слоя почвы; - посев многолетних трав	Нефтеюганское лесничество, Пыянь-Яхское участковое лесничество	317	13	0,5252
			317	26	0,0787
			318	10	0,0653
			321	14	1,6095
			321	15	0,6996
			322	6	1,1052
			322	7	2,6295
			323	9	0,0034
			356	2	0,4156
			356	6	6,9108
			356	33	0,0925
			357	4	0,1611
			357	9	0,0706
			357	37	1,7087
			357	38	1,6363
			357	41	0,6884
			357	42	1,9218
			362	38	0,031
			362	42	0,3493
			393	10	0,581
			393	12	0,0852
			393	15	0,0251
			394	10	0,7876
		Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	252	17	0,4544
			252	32	0,1978
			252	33	1,9571
			252	34	0,1659
			252	36	0,0921
			252	37	0,5426
			252	54	0,0555
			284	12	0,1619
			285	2	1,0295
			285	6	3,4717
			285	7	3,8916
			285	12	1,5986
			285	14	2,4873
			285	15	0,4593
			285	17	0,1
			285	18	0,1085
			285	19	0,0253
			285	20	0,4406
			285	21	0,0602
			285	30	1,7947
			285	34	0,732
			285	35	0,0999
			285	36	0,3274
			285	37	1,52
			285	47	0,544
			286	14	0,032
			286	16	1,7854
			286	17	5,2901
			286	21	0,0015
			287	5	0,5634
			287	6	0,8165
			287	10	0,6994
			287	12	2,0974
			287	16	0,961
			287	26	0,1719
			288	45	0,0052
Всего:					**65,9681**

Срок проведения этапов рекультивации указан в соответствии с завершением срока действия договора аренды от 01 апреля 2021 года № 0187/21-06-ДА, сроком на 49 лет.

У арендатора имеется проект рекультивации нарушенных земель, разработанный ООО «Альянс-Инжиниринг».

8. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006г. № 200-ФЗ;

2. Приказ Рослесхоза Российской Федерации от 29.02.2012г. № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки»;

3. Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах»;

4. Проект рекультивации земель;

5. Сукачев В.Н. Дендрология с основами лесной геоботаники. Л. Гослестехиздат, 1934;

6. Приказ Минприроды РФ от 10.07.2020 г. № 434 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута»;

7. Приказ от 28.12.2018 г. № 700, утвержденный МПР России «Об утверждении правил лесоразведения, состава проекта лесоразведения, порядка его разработки»;

8. Приказ Минприроды России № 367 от 18.08.2014 года «Об утверждении Перечня лесорастительных зон Российской Федерации и лесных районов Российской Федерации»;

9. Рекомендации по противопожарной профилактике в лесах и регламентации работы лесопожарных служб, утвержденных Федеральной службы лесного хозяйства России 17.11.1997г;

10. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 года №161 г. Москва «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов»;

11. Таран И.В. Сосновые леса Западной Сибири. Новосибирск. Наука.1973;

12. Растительный покров Западно-Сибирской равнины под ред. Воробьева В.В., Белова А.В., Новосибирск, «Наука» Сибирское отделение, 1985;

13. Водный кодекс РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ;

14. Лесохозяйственный регламент Территориального отдела – Нефтеюганское лесничество;

15. Красная Книга Ханты-Мансийского автономного округа - Югры / Животные, растения, грибы. – Екатеринбург, 2003;

16. Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

17. Приказ Федерального агентства лесного хозяйства от 05 июля 2011г. № 287 «Об утверждении классификации природной пожарной опасности лесов и классификации пожарной опасности в лесах в зависимости от условий погоды».

18. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 15.07.2015г. № 321 «О внесении изменений в Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014года №161 г. Москва «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов»».

19. Приказ Минприроды России от 27.06.2016 г. № 367 «Об утверждении Видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, Формы технологической карты лесосечных работ, Формы акта осмотра лесосеки и Порядка осмотра лесосеки».

20. Постановление Правительства РФ №566 от 07.05.2019 г. «Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса Российской Федерации, и лицами, обратившимися с ходатайством или заявлением об изменении целевого назначения лесного участка».

21. Приказ МПР РФ от 04.12.2020 г. №1014. «Об утверждении Правил лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений»

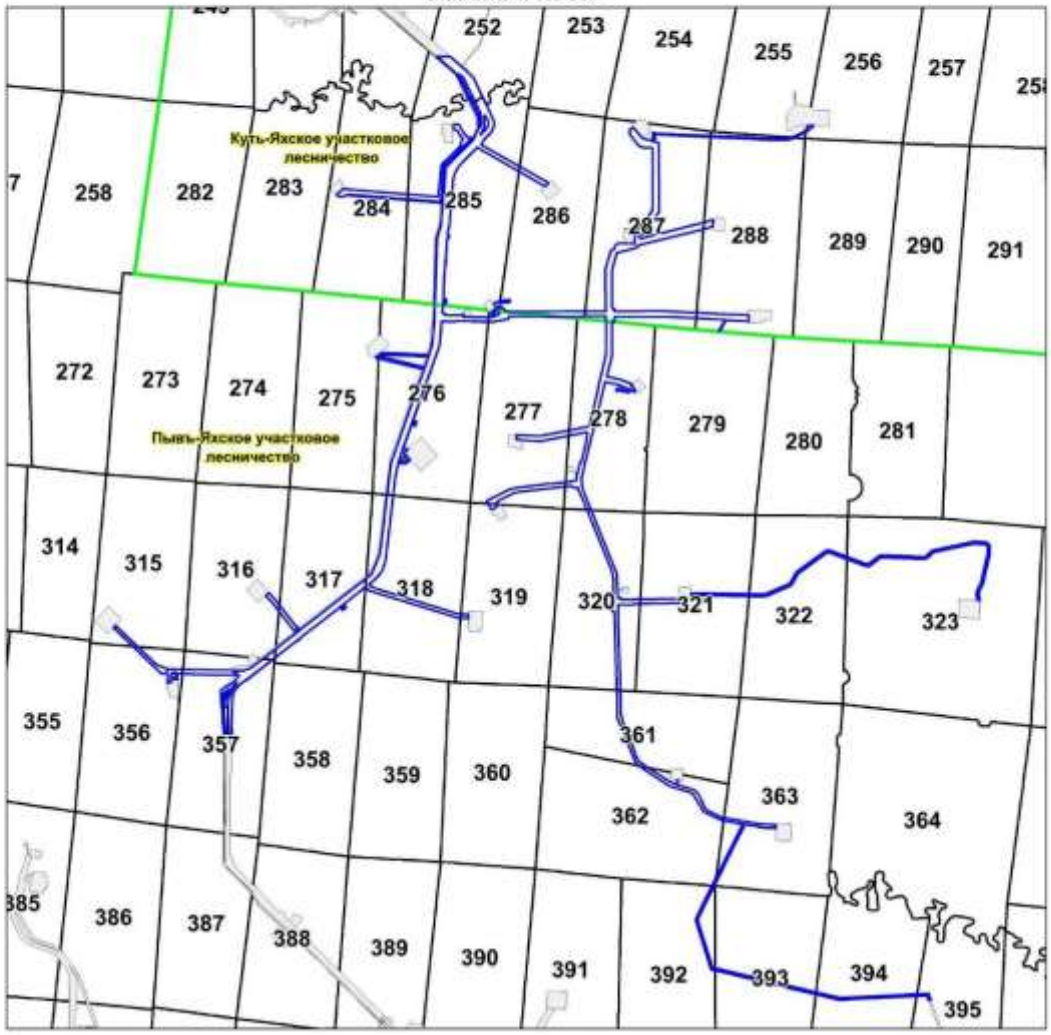
22. Постановление Правительства РФ №800 от 10.07.2018 г. «О проведении рекультивации и консервации земель»

9.ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Обзорная схема

Нефтеюганское лесничество
Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участтковое лесничество
«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты»
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»., действующая через Нефтеюганский филиал
Площадь: 871,29853 га.
Масштаб 1: 100 000



Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Существующие объекты
- граница лесничеств

67

Приложение 2

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов (по их категориям) на защитные и эксплуатационные леса»

Нефтеюганское лесничество

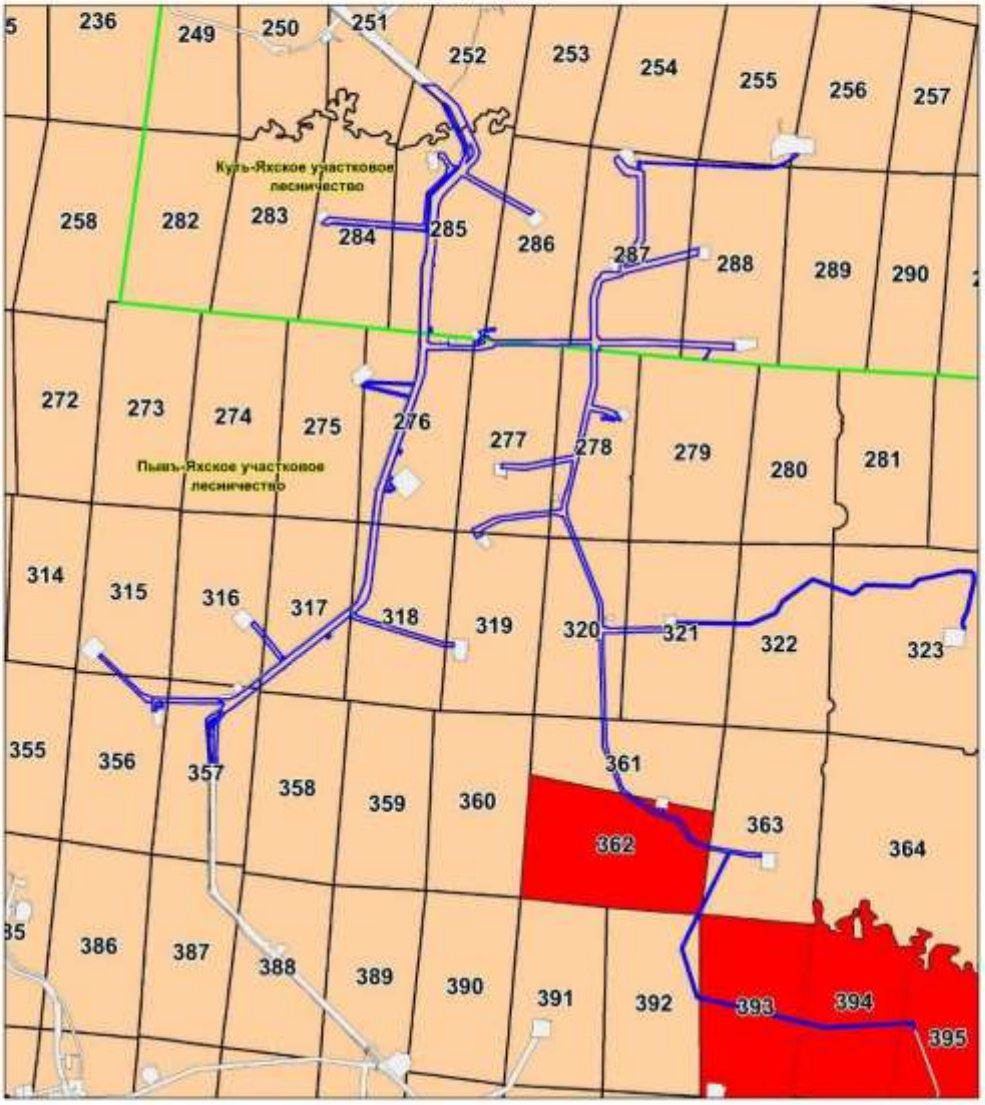
Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»., действующая через Нефтеюганский филиал

Площадь: 871,29853 га.

Масштаб 1: 100 000



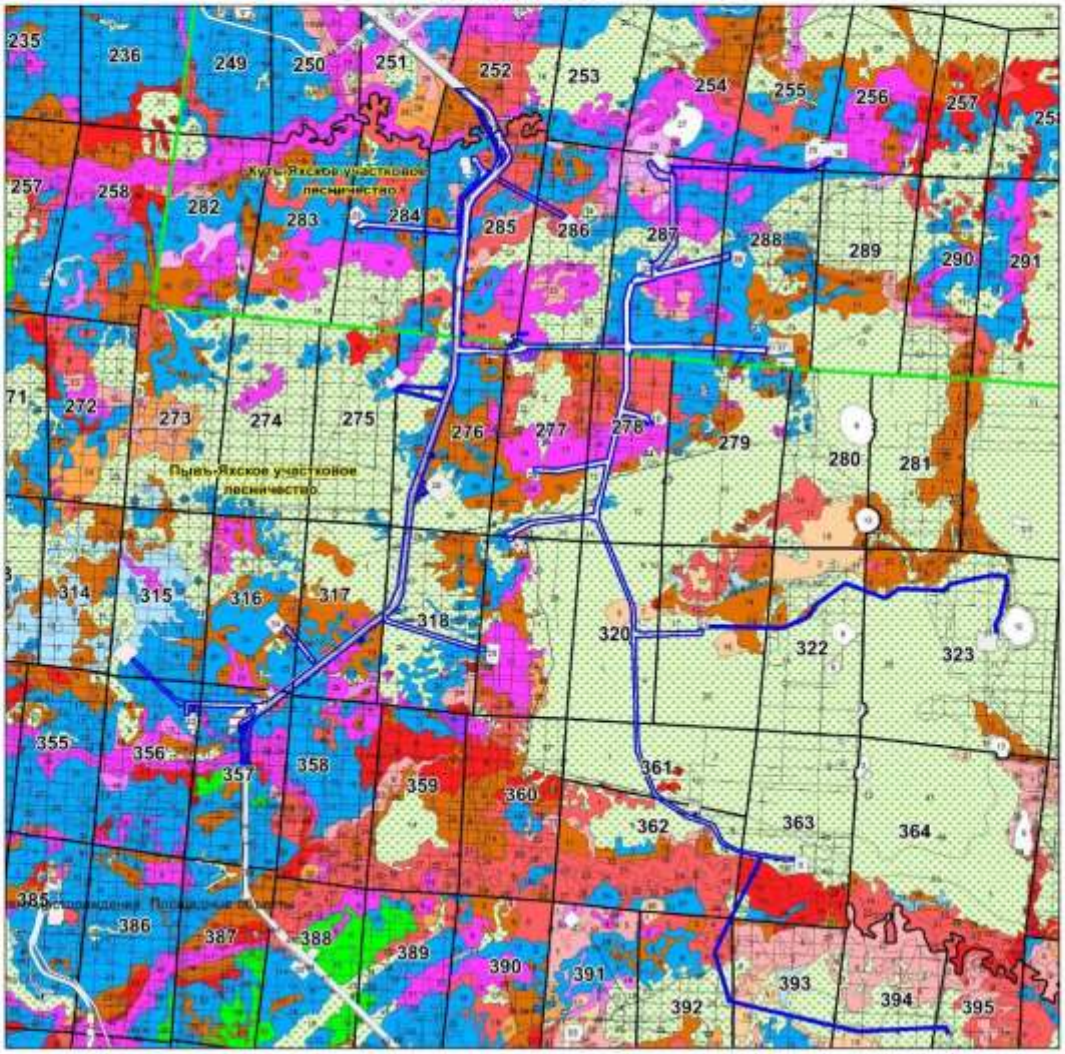
Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Эксплуатационные леса
- Защитные леса

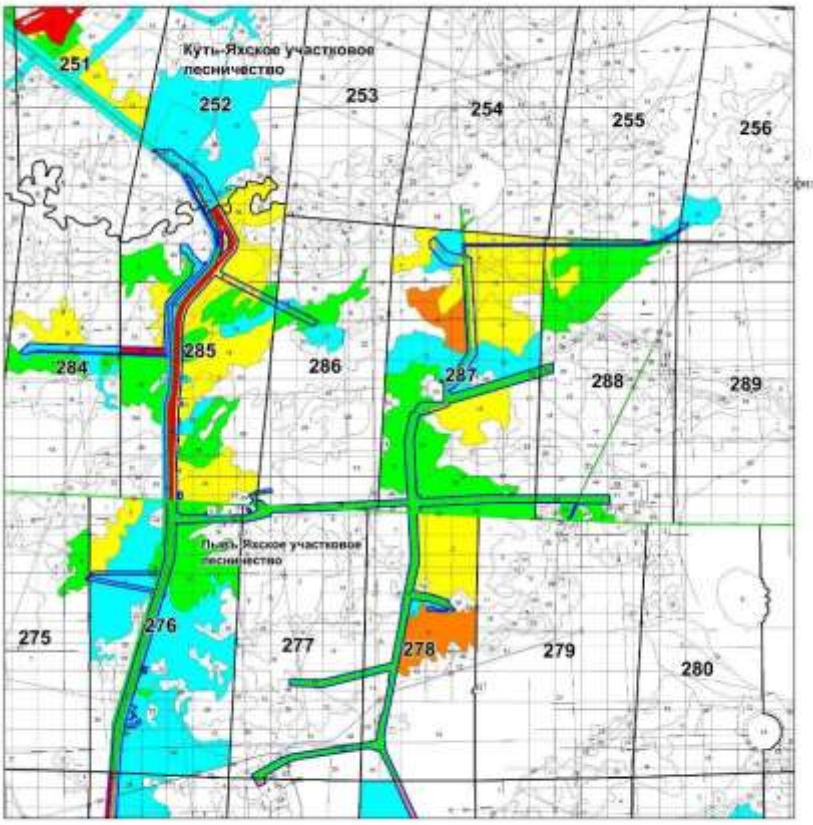
68

Приложение 3

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА
«Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке»
Нефтеюганское лесничество
Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
«Обустройство Вадельпинского месторождения. Площадные объекты»
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»., действующая через Нефтеюганский филиал
Площадь: 871,29853 га.
Масштаб 1: 100 000







Приложение 4
Лист 1

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА
«Распределение территории расположения лесного участка по классам пожарной опасности»
Нефтеюганское лесничество
Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество,
«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты»
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум

Площадь – 871,29853 га
Масштаб 1 : 50 000

Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Существующие объекты

Классы пожарной опасности				
I	II	III	IV	V

70

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		964
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение 4
Лист2

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Распределение территории расположения лесного участка по классам пожарной опасности»

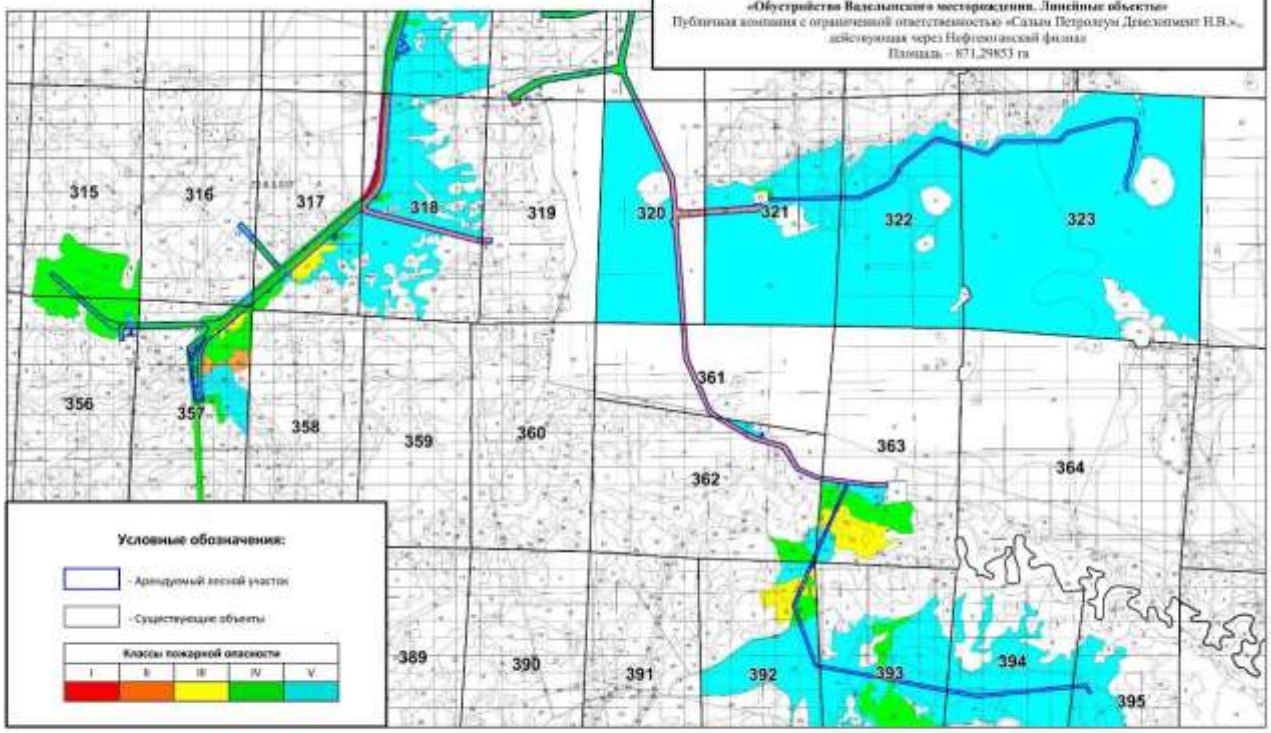
Нефтеюганское лесничество

Пыль-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Валынтойского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Сахалин Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал

Площадь – 871,29853 га



71

Приложение 5
Лист 1

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов»

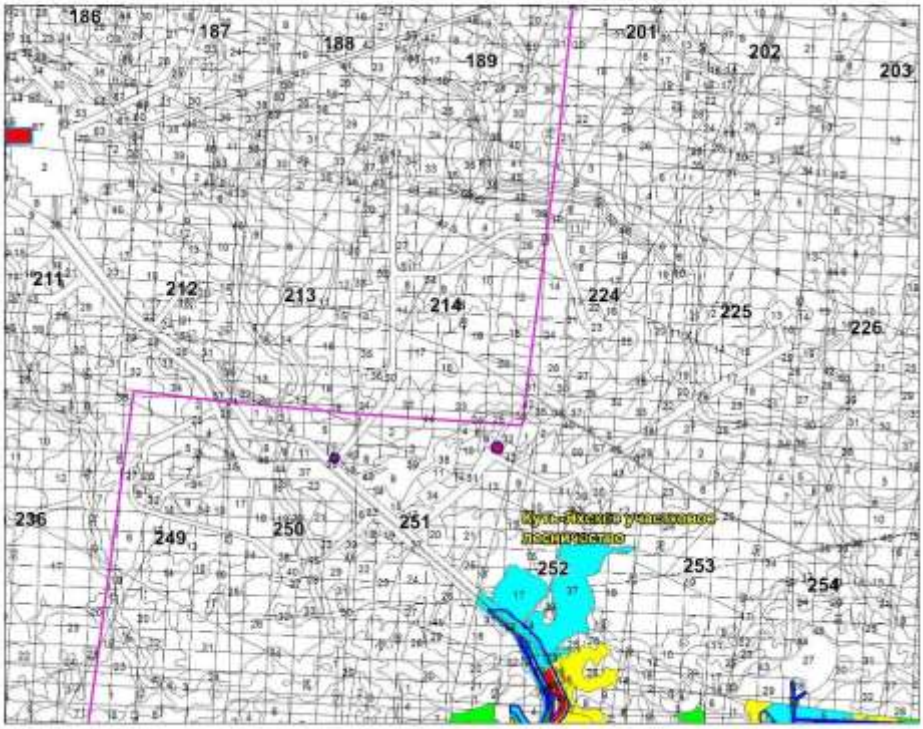
Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Валынского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал

Площадь – 671,29853 га

Масштаб 1 : 50 000



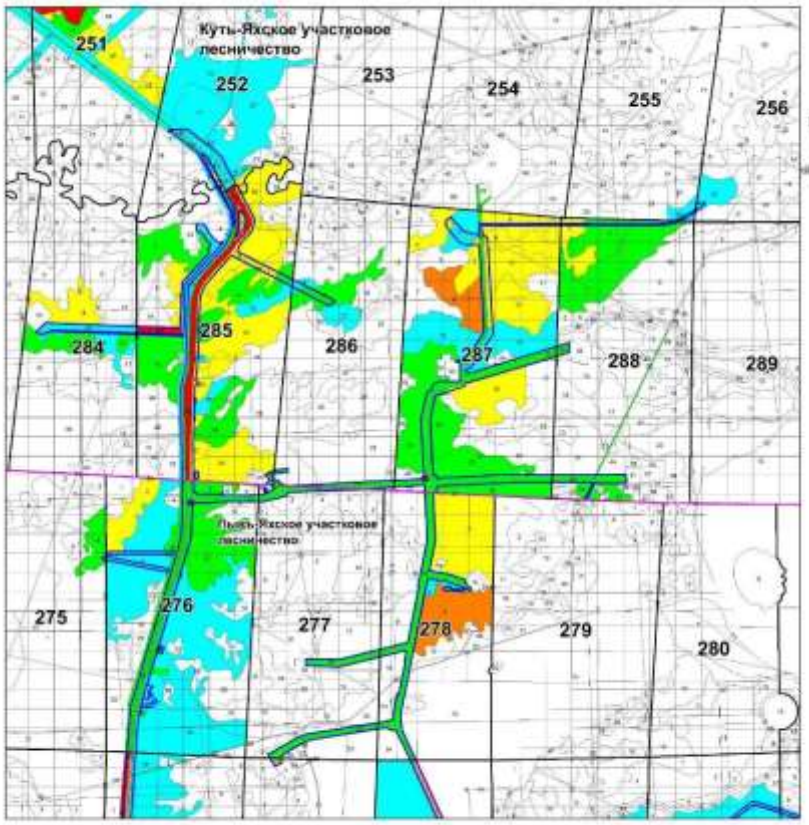
Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Существующие объекты

Классы пожарной опасности

I	II	III	IV	V

- Местоположение ПСПИ
- Местоположение аншлага



Приложение 5
Лист 2

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА
«Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов»

Нефтеюганское лесничество

Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Ваделыпского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым

й филиал»

Площадь - 871,29853 га
Масштаб 1 : 50 000

Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Существующие объекты

Классы пожарной опасности

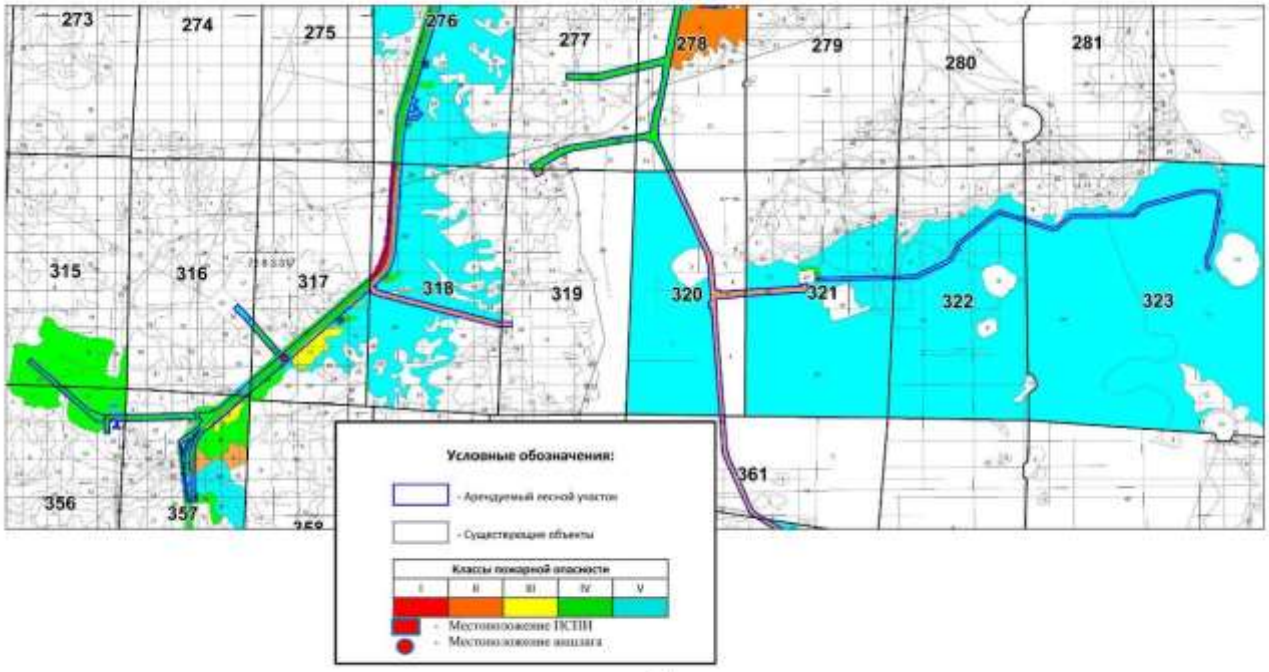
I	II	III	IV	V

- Местоположение ПСПИ
- Местоположение аншлага

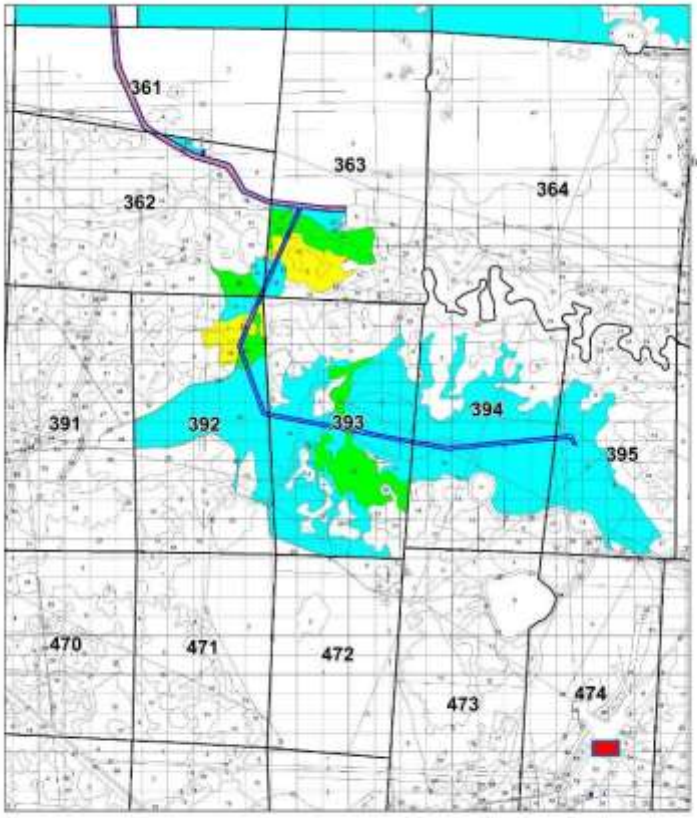
73

Приложение 5
Лист 3

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА
«Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов»
Нефтеюганское лесничество
Пыль-Якское участковое лесничество
«Обустройство Вадельпьского месторождения. Линейные объекты»
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал
Площадь – 871,29853 га
Масштаб 1 : 50 000



74



Приложение 5
Лист 4

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА
«Территориальное размещение мероприятий по противопожарному обустройству лесов»
Нефтеюганское лесничество
Пыль-Яхское участковое лесничество
«Обустройство Вадельпэского месторождения. Линейные объекты»
Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум
Нефтеюганский филиал

Площадь – 871,29853 га
Масштаб 1 : 50 000

Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок
- Существующие объекты

Классы пожарной опасности				
I	II	III	IV	V

- Местоположение ПСТВ
- Местоположение аншлага

75

Приложение 6
Лист 1

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

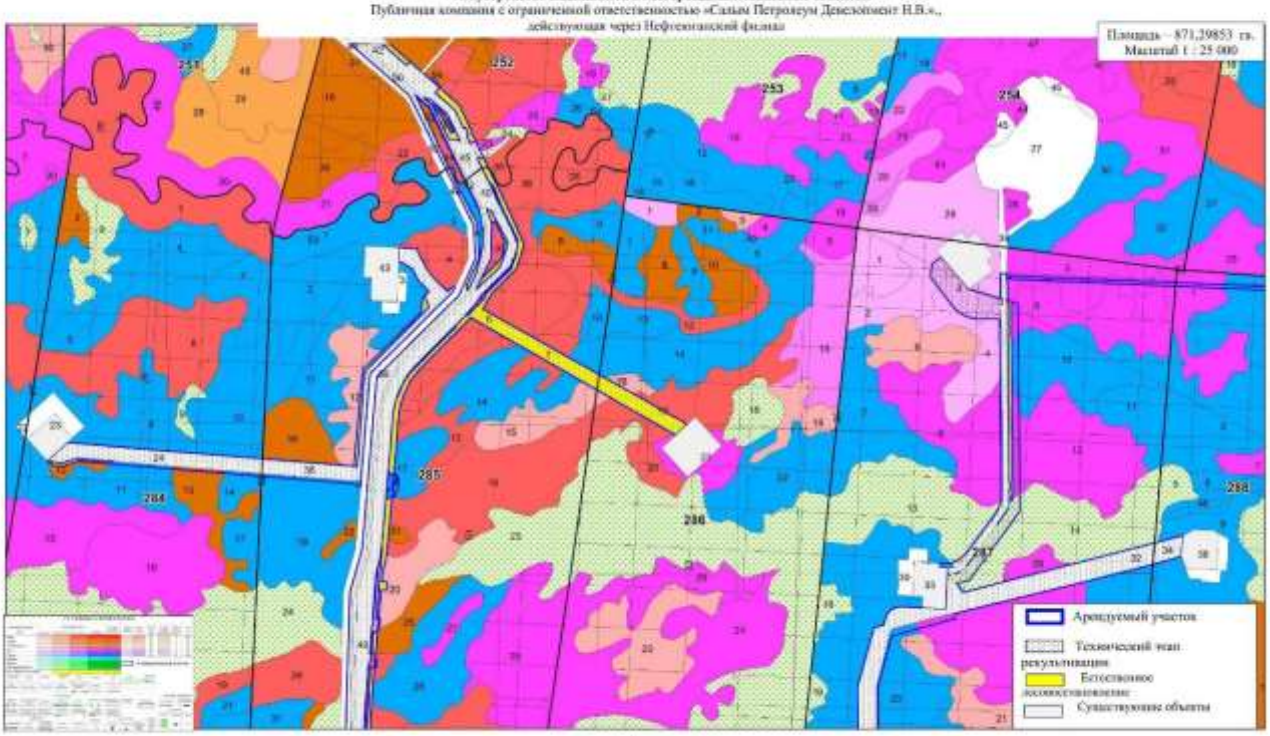
«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество

Куль-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Валюльвинского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»,
действующая через Нефтеюганский филиал



76

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		970
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение 6
Лист 2

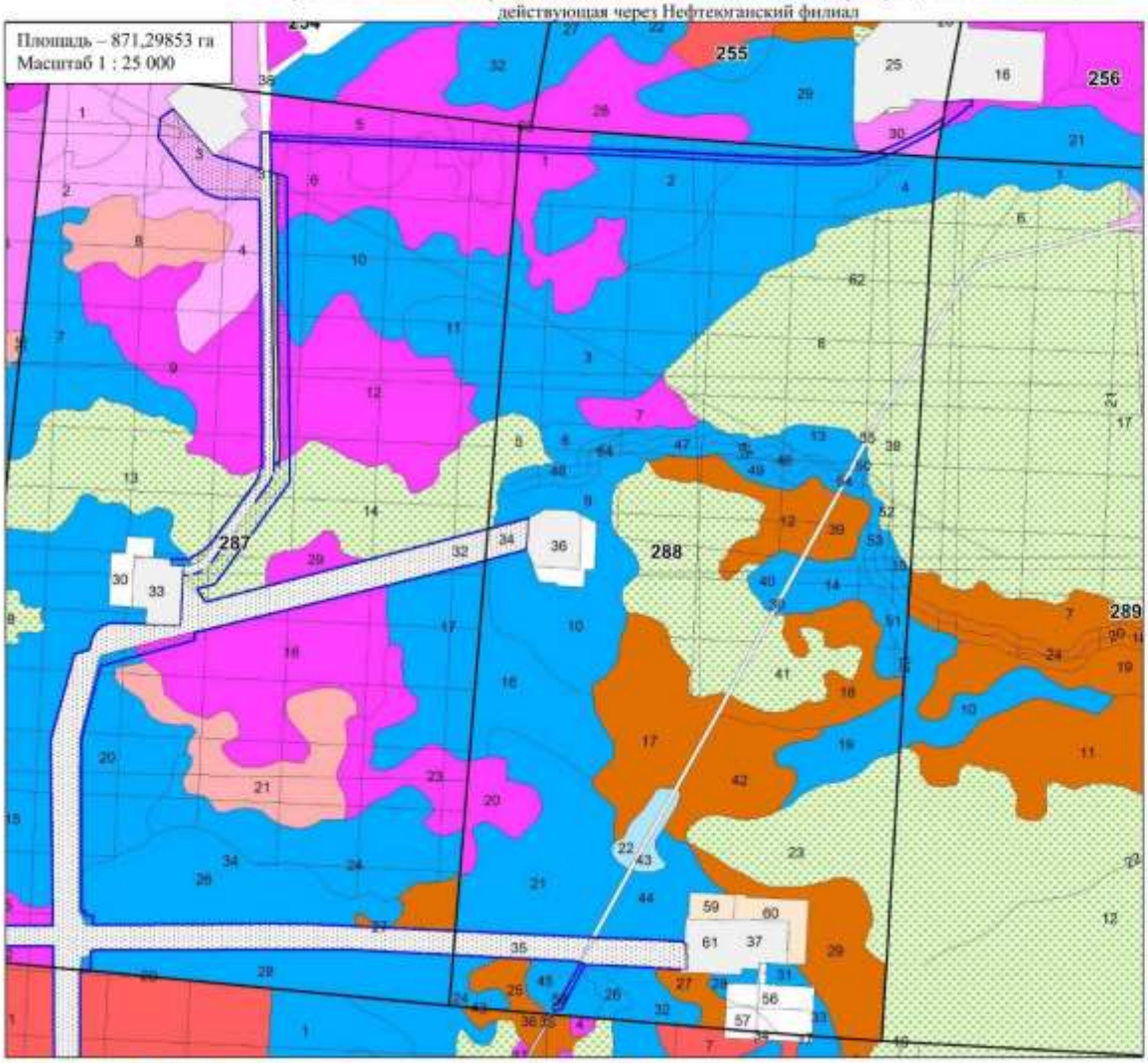
ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

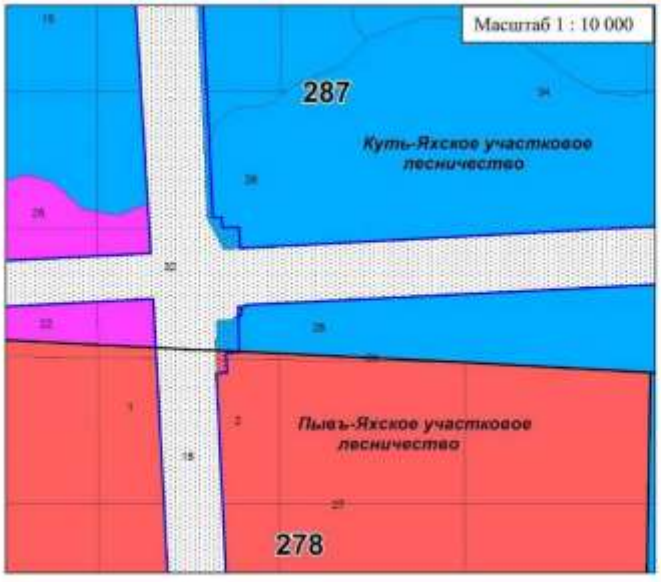
«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество

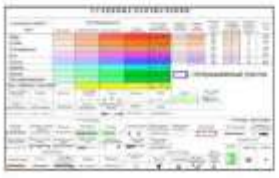
«Обустройство Вадельпского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»., действующая через Нефтеюганский филиал





Арендуемый участок
Технический этап рекультивации
Естественное лесовосстановление
Существующие объекты



77

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		971
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение 6
Лист 3

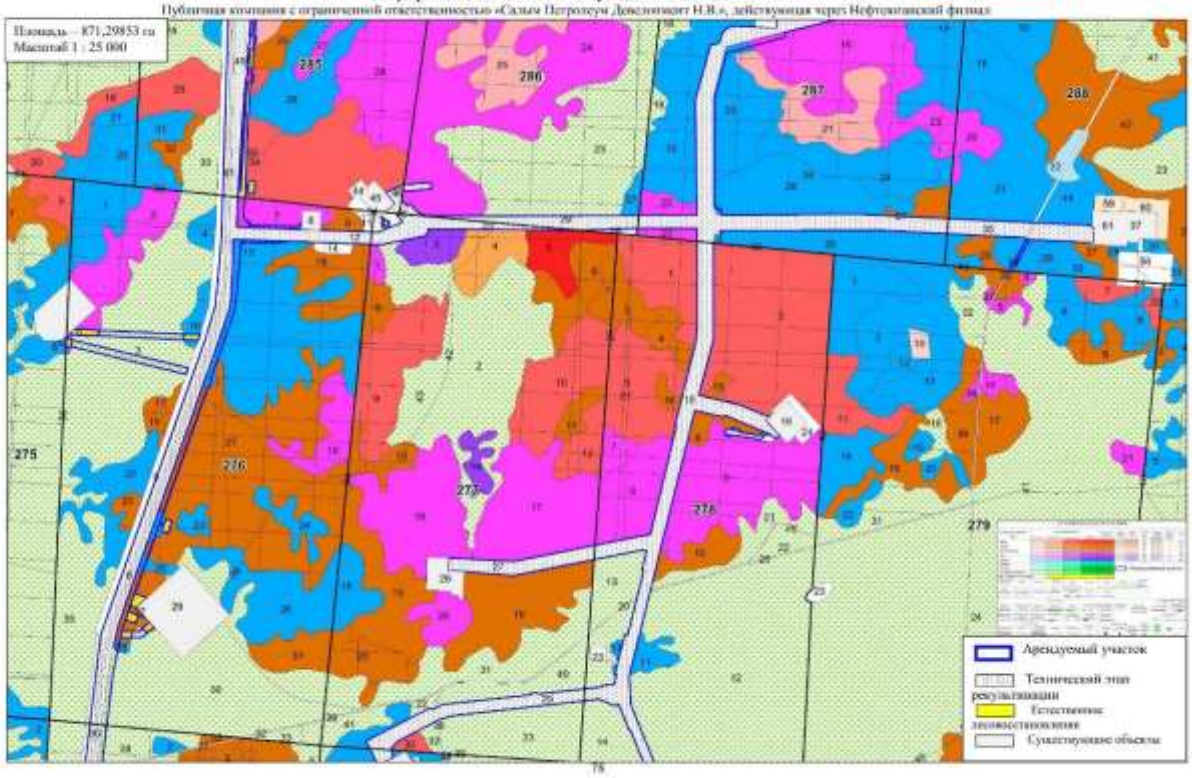
ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Вадельпьского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал



2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		972
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение 6
Лист 6

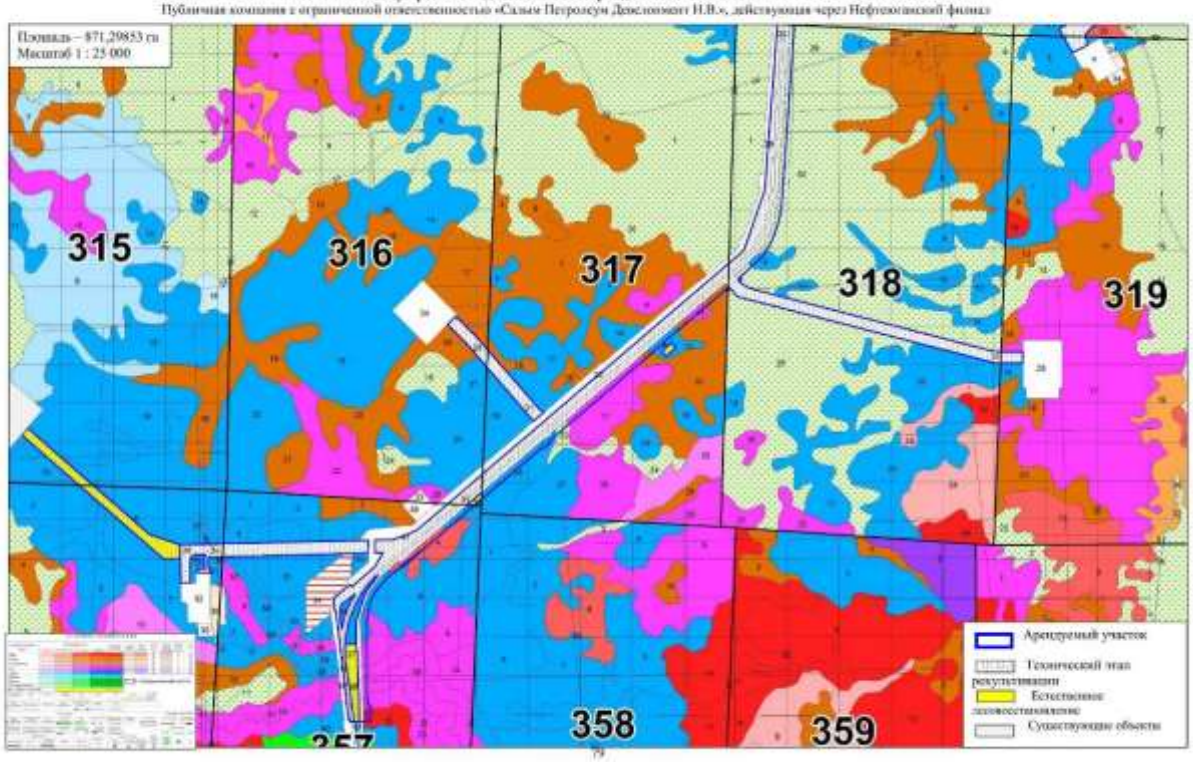
ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Валынского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал



Приложение 6
Лист 5

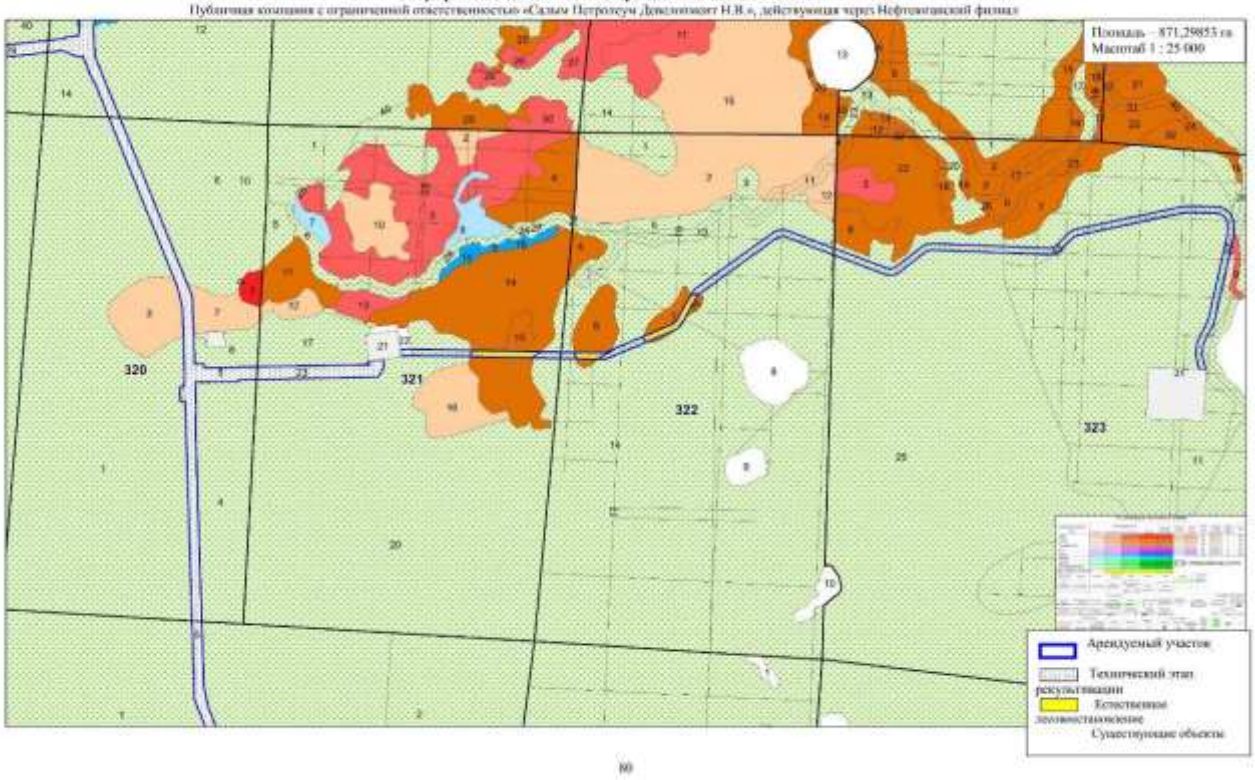
ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Вадельпского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал



Приложение 6
Лист 6

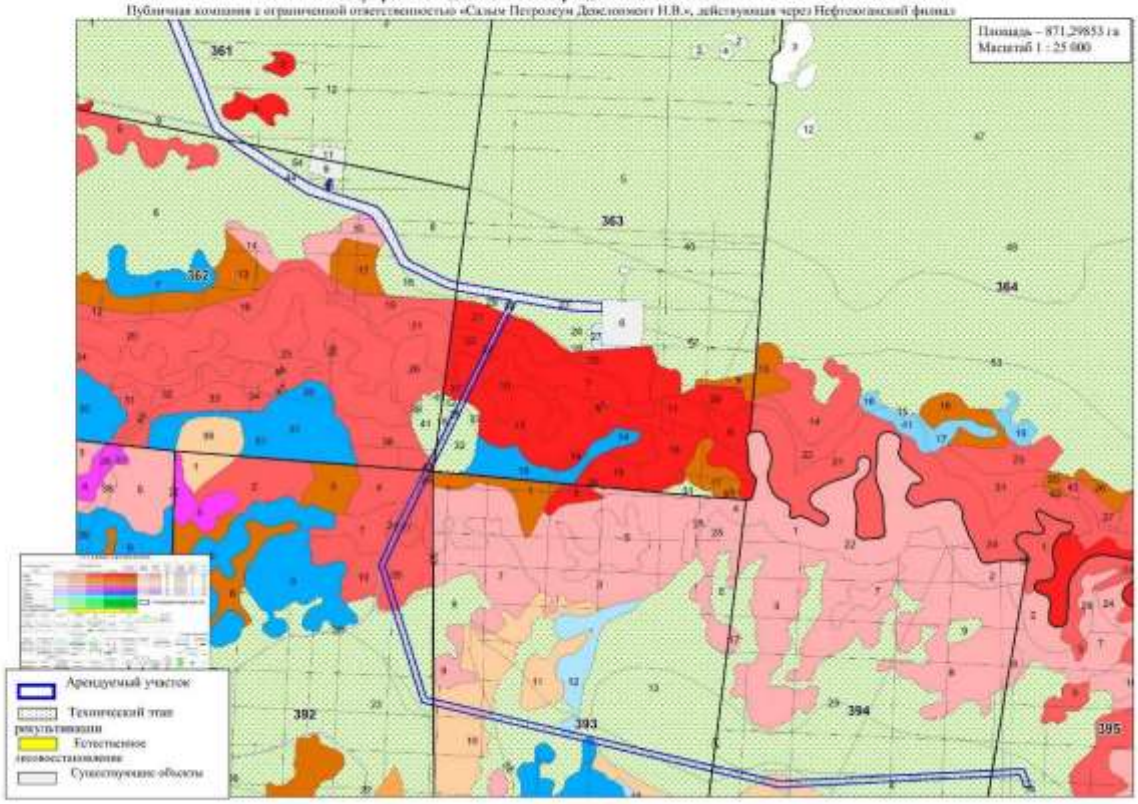
ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Пространственное размещение выделов, в которых будет проводиться мероприятия по лесовосстановлению на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Валынского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал



Приложение 7

ТЕМАТИЧЕСКАЯ ЛЕСНАЯ КАРТА

«Пространственное размещение мероприятий по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов на лесном участке»

Нефтеюганское лесничество

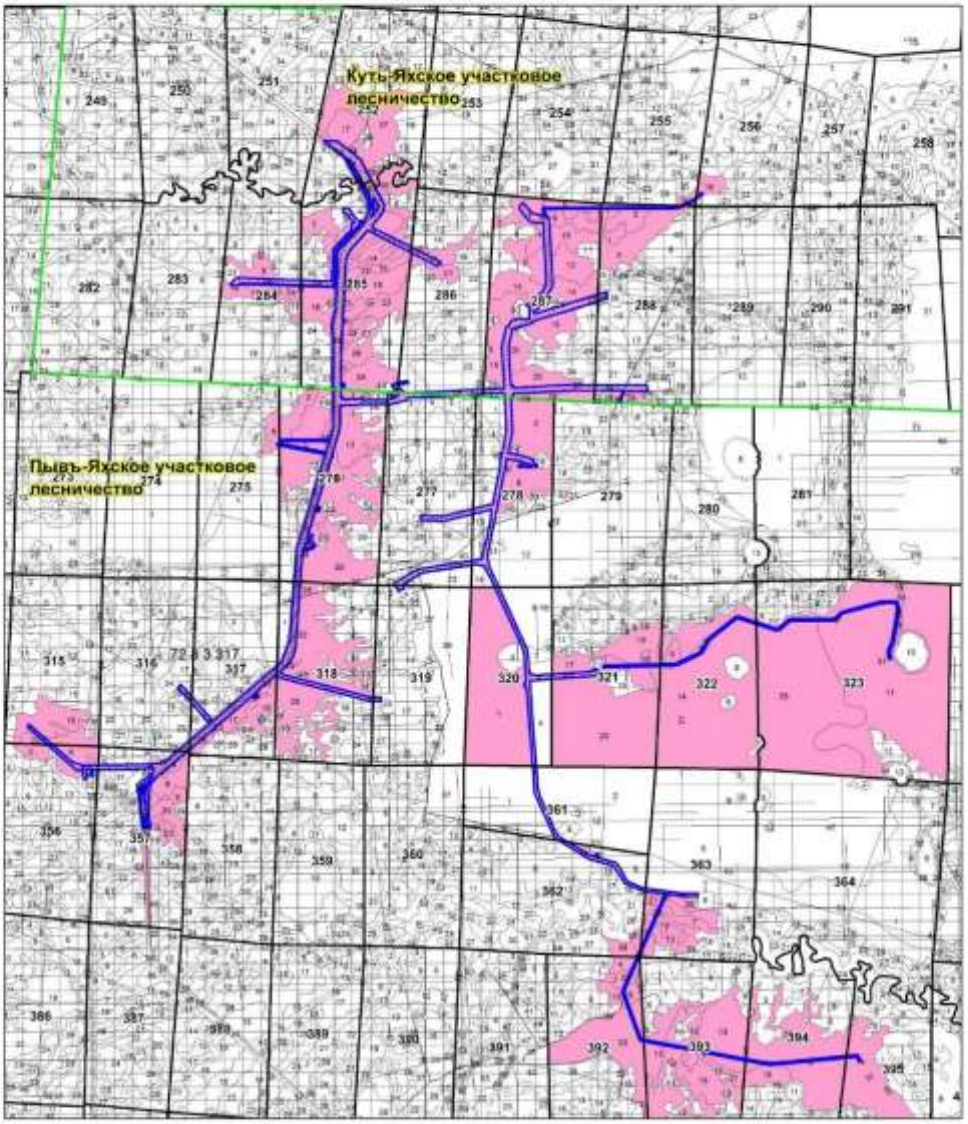
Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

«Обустройство Вадельпского месторождения. Линейные объекты»

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал

Площадь: 871,29853 га.

Масштаб 1 : 100 000



Условные обозначения:

- Арендуемый лесной участок

- Выдел, в котором проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов на лесном участке

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Публичная Компания с ограниченно ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель отдела
землеустройства Управления по
работе с государственными
контролирующими органами

В.В. Кадасюк
«__» _____ 2020 г.

ПРОЕКТ ОСВОЕНИЯ ЛЕСОВ

на лесном участке, переданном в аренду в целях строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов
под объект:

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

г. Ханты-Мансийск 2020

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ПРИКАЗ

Об утверждении заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов

г. Ханты-Мансийск

«07» августа 2020 года № 3006 -ГЭ

Руководствуясь статьей 89 Лесного кодекса Российской Федерации, приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26.09.2016 № 496 «Об утверждении Порядка государственной или муниципальной экспертизы проекта освоения лесов», приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 29.02.2012 № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки», приказом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.05.2018 № 917-п «О создании экспертных комиссий для проведения государственной экспертизы проектов освоения лесов, расположенных на землях лесного фонда», учитывая протокол заседания экспертной комиссии от 06.08.2020 № 140, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить положительное заключение государственной экспертизы проекта освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для выполнения работ по строительству, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС«Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская» (приложение).

2. Контроль за исполнением приказа возложить на первого заместителя директора Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты – Мансийского автономного округа – Югры.

Исполняющий обязанности
директора Департамента Е.М.Збродов

Исп. И.В.Безденежных Тел.: 8(3467) 36-01-10 доб. 3069

Приложение к Приказу Департамента
недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 07 августа 2020 года № 2006-17

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ

Экспертная комиссия в составе:

Зуева О.В. – начальник отдела регулирования использования лесов;

Безденежных И.В. - начальник отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Фролова Т.А. - заместитель начальника отдела государственной экспертизы проектов освоения лесов;

Шабалин А.А. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»;

Зольников В.И. – член региональной общественной организации ХМАО-Югры «Общество лесоводов Югры»,

рассмотрела проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для выполнения работ по строительству, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС«Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская».

1. На рассмотрение представлены следующие материалы:

1. Заявление представителя Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (по доверенности от 08.02.2018 года № 77/199-14/77-2018-2-209) В.М. Шинелева от 02.07.2020 года № SPDN-20-003832 о проведении экспертизы проекта освоения лесов, принятое 09.07.2020 года № 12-Вх-20137.
2. Проект освоения лесов (2 экз.).
3. Копия договора аренды от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА (1 экз.).
4. Проект рекультивации (1 экз.).
5. Электронный носитель (компакт-диск).

2. Местонахождение лесного участка, площадь:

Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы (выделы): № 185 (49, 53, 55); № 186 (46, 67); № 210 (3); № 211 (9, 43, 48); № 212 (28); № 276 (5); № 316 (32); № 317 (20); № 318 (29); № 357 (47, 52); № 387 (36); № 388 (34, 48); № 389 (43); № 468 (31); № 469 (25); № 470 (20); № 519 (55); № 520 (59, 61, 62, 63); № 521 (17, 67); № 582 (36, 58, 60); № 583 (17); № 634 (45, 46, 52); № 635 (29, 65, 66); № 684 (36); № 685 (30); № 733 (26); № Куть-Яхское участковое лесничество, кварталы

(выделы): 249 (25); № 250 (37); № 250 (44); № 251 (33); № 252 (44, 52); № 285 (39, 48); Нефтеюганский район, площадь – 295,4227 га.

3. Краткий анализ представленных материалов:

Разработчик проекта: ООО «ГЕОЛЕС», 2020 год.

Проект разработан в соответствии с договором аренды лесного участка от 04.06.2020 года № 0272/20-06-ДА, заключенным на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 03.06.2020 года № 625-З.

Срок аренды 49 лет.

Срок действия проекта освоения лесов устанавливается на срок действия договора аренды.

Проект предусматривает решения по освоению лесов при эксплуатации объекта: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС«Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская».

К моменту завершения срока аренды участок должен быть рекультивирован по проекту рекультивации, согласованному с лесничеством.

Перечень лесохозяйственных мероприятий на осваиваемом лесном участке, предусмотренных проектом освоения лесов

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем работ
1.	Устройство ПСПИ (местоположение: территория УПН Западно-Салымского м/р, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество кв. № 186 в. 67)	шт.	1
2.	Установка аншлагов противопожарного содержания	шт.	2
3.	Очистка от сухой травянистой растительности, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, мусора и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от леса либо обустройство противопожарной минерализованной полосы шириной не менее 0,5 метра или выполнение иного противопожарного барьера		
4.	Содержание дорог противопожарного назначения от объекта до ПСПИ		
5.	Рекультивация: Технический этап	га	295,4227

4. Общая оценка и выводы:

Члены экспертной комиссии ознакомились с проектом освоения лесов, подготовили индивидуальные заключения.

Предоставленные на государственную экспертизу документы отвечают требованиям действующего законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Проект освоения лесов соответствует предъявляемым требованиям к составу и порядку его разработки.

Информация, изложенная в проекте, отражает состояние лесного участка, а также даст представление о проектируемых мероприятиях по

использованию, охране, защите и воспроизводству лесов, соответствующих целям и видам освоения лесного участка.

По результатам анализа представленных материалов, проект освоения лесов, разработанный на основании договора аренды, соответствует лесохозяйственному регламенту лесничества, материалам государственного лесного реестра. При изменении лесохозяйственного регламента в проект могут быть внесены изменения и дополнения.

Проект освоения лесов на лесной участок, предоставленный в аренду Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», для выполнения работ по строительству, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС«Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская», рекомендуется к реализации.

Срок данного заключения соответствует сроку действия проекта освоения лесов. Заключение составлено в двух экземплярах.

Основанием для начала работ на местности является наличие лесной декларации с отметкой соответствующего территориального отдела - лесничества.

Начальник отдела
регулирования
использования лесов _____ О.В.Зуева

Начальник отдела
государственной экспертизы
проектов освоения лесов _____ И.В.Безденежных

Заместитель начальника отдела
государственной экспертизы
проектов освоения лесов _____ Т.А.Фролова

ПРОЕКТ ОСВОЕНИЯ ЛЕСОВ НА ЛЕСНОЙ УЧАСТОК, ПЕРЕДАННЫЙ В АРЕНДУ ПОД ОБЪЕКТ: «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ-110КВ «ПС «СНЕЖНАЯ»-ПС «ЭВИХОН»-ПС «ЗАПАДНО-САЛЫМСКАЯ»

ОБЩАЯ ЧАСТЬ 4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 4
1.1. Сведения об арендаторе 4
1.2. Сведения об органе государственной власти, предоставившем лесной участок в аренду или постоянное (бессрочное) пользование 5
1.3. Сведения о разработчике проекта 5
1.4. Выписка из государственного кадастра недвижимости с описанием границ лесного участка. Номер учетной записи в государственном лесном реестре. 5
2.СВЕДЕНИЯ О ЛЕСНОМ УЧАСТКЕ 6
2.1. Перечень переданных в аренду лесных кварталов 6
2.2. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов 7
2.3. Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям 9
2.4. Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке 10
2.5. Характеристика имеющихся особо охраняемых природных территорий 11
2.6. Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений 11
2.7. Сведения об обременениях лесного участка 13
2.8. Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта . 13
3. СОЗДАНИЕ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 14
4. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТОВ, НЕ СВЯЗАННЫХ С СОЗДАНИЕМ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 14
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ, ЗАЩИТЕ И ВОСПРОИЗВОДСТВУ 15
ЛЕСОВ 15
5.1. Распределение территории лесного участка по классам природной 15
пожарной опасности 15
5.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов 16
5.3. Сведения о наличии и потребности пожарной техники, оборудования, инвентаря в соответствии с действующими нормативами 21
5.4. Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса 23
5.5. Проектируемые способы и объемы лесовосстановления 25
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА, ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ. 27
6.1. Характеристика водных объектов 27
6.2. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране водных 29
объектов 29
6.3. Сведения о животном мире 30
6.4. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов животного и растительного мира 31
7. ОРГАНИЗАЦИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСОВ 33
7.1. Основные параметры и нормативы использования лесов для выполнения работ строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 33
7.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов работ 33
7.3. Характеристика существующих и проектируемых объектов при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов на лесном участке 34
7.4. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 35
7.5. Территориальное размещение существующих и проектируемых объектов строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов 35
8. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 36
9. ПРИЛОЖЕНИЯ 37

ВВЕДЕНИЕ

Проект освоения лесов под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская», разработан в соответствии с частью 2 статьи 88 Лесного кодекса Российской Федерации (Федеральный закон от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ) и на основании Приказа Рослесхоза от 29 февраля 2012 г. № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки», г. Москва.

Проект освоения лесов направлен на обеспечение многоцелевого, рационального, непрерывного, неистощимого освоения лесов и их использования в соответствии с разрешенными видами.

Проект устанавливает требования к освоению лесов, обязательные для органов государственной власти, органов местного самоуправления, лиц, которым лесные участки предоставлены в аренду. Проект освоения лесов разработан на срок действия договора аренды лесного участка сроком на 49 лет.

При разработке проекта освоения лесов учтены требования Федеральных законов, «Лесной Кодекс РФ» от 04.12.2006 № 200-ФЗ с изменениями, а также основные положения Лесохозяйственного регламента Нефтеюганского лесничества и Лесного плана ХМАО-Югры.

Проект освоения лесов содержит сведения о разрешенных видах и проектируемых объемах использования лесов, мероприятиях по охране, защите и воспроизводству лесов, по строительству и эксплуатации объектов, лесной и лесоперерабатывающей инфраструктуры, по охране объектов животного мира и водных объектов, а в случаях, предусмотренных частью 1 статьи 21 Лесного Кодекса Российской Федерации, - также о мероприятиях по строительству, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры.

Проект освоения лесов является нормативно-техническим документом, обеспечивающим многоцелевое, рациональное, непрерывное и неистощительное освоение лесов и их использование в соответствии с разрешенными видами.

Невыполнение арендатором «Проекта освоения лесов» является основанием для досрочного расторжения договора аренды лесного участка, а также принудительного прекращения права пользования лесным участком (ст. 24 Лесного кодекса Российской Федерации).

Источниками исходной информации для разработки проекта послужили:

1. Проектная документация лесного участка;
2. Кадастровый план земельного участка;
3. Договор аренды лесного участка **№ 0272/20-06-ДА от 04.06.2020;**
4. Расчет площадей под объект строительства и эксплуатации;
5. Нормативно-методические документы;
6. Литературные источники.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Сведения об арендаторе

Арендатором лесного участка, общей площадью 295,4227 га, расположенного на землях лесного фонда Нефтеюганского территориального отдела - лесничества, Пыть-Яхского и Куть-Яхского участковых лесничеств является Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Таблица 1.1.1

Наименование юридического, физического лица	Вид использования лесов	Адрес юридического или физического лица	Телефон, факс, адрес электронной почты, сайт	Дата, номер договора аренды (решение уполномоченного органа о предоставлении прав постоянного (бессрочного) пользования лесным участком), Дата, номер регистрации права	Срок аренды, лет	Кадастровый номер лесного участка(ов), учетной записи в ГЛР
Публичная компания в отрасли нефтегазодобычи «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (Нефтегазовый филиал) (Сокращенное наименование - Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»)	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д.15	Телефон +7 (346)377-44-55 +7 (495)514-97-20	Договор аренды №60272/20-06-ДА от 04.06.2020 Зарегистрирован №86:08:0010301:13234-86/044/2020-3 от 30.06.2020	11л 6м нет	86:08:0010301:13234 / 86/044/006/2020-03/00438; 86:08:0010301:13258 / 86/044/006/2020-03/00409; 86:08:0010301:13251 / 86/044/006/2020-03/00410; 86:08:0010301:13252 / 86/044/006/2020-03/00411; 86:08:0010301:13279 / 86/044/006/2020-03/00412; 86:08:0010301:13259 / 86/044/006/2020-03/00413; 86:08:0010301:13276 / 86/044/006/2020-03/00414; 86:08:0010301:13278 / 86/044/006/2020-03/00415; 86:08:0010301:13267 / 86/044/006/2020-03/00416; 86:08:0010301:13266 / 86/044/006/2020-03/00417; 86:08:0010301:13261 / 86/044/006/2020-03/00418; 86:08:0010301:13262 / 86/044/006/2020-03/00419; 86:08:0010301:13267 / 86/044/006/2020-03/00420; 86:08:0010301:13277 / 86/044/006/2020-03/00421; 86:08:0010301:13263 / 86/044/006/2020-03/00422; 86:08:0010301:13273 / 86/044/006/2020-03/00423; 86:08:0010301:13285 / 86/044/006/2020-03/00424; 86:08:0010301:13275 / 86/044/006/2020-03/00425; 86:08:0010301:13274 / 86/044/006/2020-03/00426; 86:08:0010301:13265 / 86/044/006/2020-03/00427; 86:08:0010301:13280 / 86/044/006/2020-03/00428; 86:08:0010301:13286 / 86/044/006/2020-03/00429; 86:08:0010301:13282 / 86/044/006/2020-03/00430; 86:08:0010301:10229 / 86/044/006/2017-03/00029; 86:08:0010301:13266 / 86/044/006/2020-03/00432; 86:08:0010301:13281 / 86/044/006/2020-03/00433; 86:08:0010301:13283 / 86/044/006/2020-03/00434; 86:08:0010301:13284 / 86/044/006/2020-03/00435; 86:08:0010301:13267 / 86/044/006/2020-03/00436; 86:08:0010301:10274 / 86/044/006/2020-03/00437; 86:08:0010301:10251 / 86/044/006/2020-03/00438; 86:08:0010301:10252 / 86/044/006/2020-03/00439; 86:08:0010301:13268 / 86/044/006/2020-03/00440

*Копия договора аренды лесного участка представлена в Приложении 1.

1.2. Сведения об органе государственной власти, предоставившем лесной участок в аренду или постоянное (бессрочное) пользование

Арендодатель – Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, действующий на основании положения о Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 г. № 157.
Юридический адрес: 628007, Россия, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2, тел.: (3467) 35-30-03, факс: (3467) 32-63-03, E-mail: deprirod@admhmao.ru.

1.3. Сведения о разработчике проекта

Настоящая работа выполнена: **ООО «ГЕОЛЕС».**
Юридический адрес, почтовый адрес: 628001, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, д. 284; Банковские реквизиты: ИНН 8604057565, р/с 40702810815990009124 в ПАО «Запсибкомбанк», БИК 047102613.
Контактный телефон: 89227616095, E-mail: mailbox@geoles.com.

1.4. Выписка из государственного кадастра недвижимости с описанием границ лесного участка. Номер учетной записи в государственном лесном реестре.

Лесной участок площадью 295,4227 га, кадастровые номера / номера участков в государственном лесном реестре: 86:08:0010301:13254 / 86/04/006/2020-03/00408; 86:08:0010301:13258 / 86/04/006/2020-03/00409; 86:08:0010301:13253 / 86/04/006/2020-03/00410; 86:08:0010301:13252 / 86/04/006/2019-03/00411; 86:08:0010301:13279 / 86/04/006/2020-03/00412; 86:08:0010301:13259 / 86/04/006/2020-03/00413; 86:08:0010301:13276 / 86/04/006/2020-03/00414; 86:08:0010301:13278 / 86/04/006/2020-03/00415; 86:08:0010301:13287 / 86/04/006/2020-03/00416; 86:08:0010301:13260 / 86/04/006/2020-03/00417; 86:08:0010301:13261 / 86/04/006/2020-03/00418; 86:08:0010301:13262 / 86/04/006/2020-03/00419; 86:08:0010301:13263 / 86/04/006/2020-03/00420; 86:08:0010301:13277 / 86/04/006/2020-03/00421; 86:08:0010301:13264 / 86/04/006/2020-03/00422; 86:08:0010301:13271 / 86/04/006/2020-03/00423; 86:08:0010301:13285 / 86/04/006/2020-03/00424; 86:08:0010301:13275 / 86/04/006/2020-03/00425; 86:08:0010301:13274 / 86/04/006/2020-03/00426; 86:08:0010301:13265 / 86/04/006/2020-03/00427; 86:08:0010301:13280 / 86/04/006/2020-03/00428; 86:08:0010301:13286 / 86/04/006/2020-03/00429; 86:08:0010301:13282 / 86/04/006/2020-03/00430; 86:08:0010301:10929 / 86/04/006/2017-03/00079; 86:08:0010301:13266 / 86/04/006/2020-03/00432; 86:08:0010301:13281 / 86/04/006/2020-03/00433; 86:08:0010301:13283 / 86/04/006/2020-03/00434; 86:08:0010301:13284 / 86/04/006/2020-03/00435; 86:08:0010301:13267 / 86/04/006/2020-03/00436; 86:08:0010301:10274 / 86/04/006/2020-03/00437; 86:08:0010301:10251 / 86/04/006/2020-03/00438; 86:08:0010301:10252 / 86/04/006/2020-03/00439; 86:08:0010301:13268 /

86/04/006/2020-03/00440 имеет местоположение: Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское и Куть-Яхское участковые лесничества.

В соответствии с материалами лесоустройства лесной участок определен границами: Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы (выдел) №№ 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 276 (5); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26) – эксплуатационные леса; Куть-Яхское участковое лесничество квартал (выдел) №№ 249 (25); 250 (37); 250 (44); 251 (33); 252 (44, 52); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса.

Приложение 2 – Выписки из ЕГРН об объекте недвижимости.

2.СВЕДЕНИЯ О ЛЕСНОМ УЧАСТКЕ

В административном отношении арендуемый участок расположен в Нефтеюганском районе, Ханты - Мансийского автономного округа - Югры, Тюменской области на лесном участке Нефтеюганского территориального отдела - лесничества, Пывъ-Яхское и Куть-Яхского участковые лесничества.

Лесистость муниципального района: 49,9 %.

2.1. Перечень переданных в аренду лесных кварталов

Отводимые земли относятся к эксплуатационным лесам Нефтеюганского территориального отдела - лесничества, Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участковых лесничеств и составляют 295,4227 га, из них:

- нелесные земли – 295,4227 га, в том числе:
- другие – 295,4227 га.

Земли под проектируемый объект отводятся для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов на 49 лет.

Год лесоустройства – 2015.

Перечень переданных в аренду (в пользование) лесных кварталов, лесотаксационных выделов

Таблица 2.1.1

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номера лесных кварталов лесотаксационных выделов	Площадь, га
Эксплуатационные леса		
Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	185 (49, 53, 55)	5,5125
	186 (46, 67)	2,5059
	210 (3)	4,4957
	211 (9, 43, 48)	13,2750
	212 (28)	7,9180
	276 (5)	19,9444
	316 (32)	2,1706
	317 (20)	12,3195
	318 (29)	6,8181
	357 (47, 52)	22,9284
	387 (36)	7,1174

	388 (34, 48)	11,5629
	389 (43)	5,6240
	468 (31)	3,1630
	469 (25)	10,0666
	470 (20)	4,2152
	519 (55)	3,0000
	520 (59, 61, 62, 63)	24,2650
	521 (17, 67)	5,4392
	582 (36, 58, 60)	14,9182
	583 (17)	8,6088
	634 (45, 46, 52)	13,9000
	635 (29, 65, 66)	4,8000
	684 (36)	7,7395
	685 (30)	9,5000
	733 (26)	10,8000
Итого по участковому лесничеству:		**242,6079**
Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	249 (25)	3,362
	250 (37)	9,0767
	250 (44)	0,961
	251 (33)	11,1296
	252 (44, 52)	5,6379
	285 (39, 48)	22,6476
Итого по участковому лесничеству:		**52,8148**
Защитные леса		
-	-	-
Итого по защитным лесам:		-
Всего:		**295,4227**

Нефтеюганское лесничество образовано в соответствии с приказами Рослесхоза от 24.04.2008 № 132 «Об определении количества лесничеств на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и установлении их границ» и от 05.10.2010 № 370 «О внесение изменений в приказ Федерального агентства лесного хозяйства от 24.04.2008 № 132 «Об определении количества лесничеств на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и установлении их границ».

2.2. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов

Арендуемый участок расположен в эксплуатационных лесах Нефтеюганского территориального отдела - лесничества, Пывъ-Яхского и Куть-Яхского участковых лесничеств. Подразделение лесов по целевому назначению, отнесение их к группам произведено в соответствии действующими материалами лесоустройства Нефтеюганского территориального отдела - лесничества и Лесным кодексом РФ, 2006 г. В таблице 2.2.1. приведено распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов на защитные (по их категориям) и эксплуатационные леса. Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов отражены на прилагаемой тематической карте №3.

Распределение площади лесного участка по видам целевого назначения лесов на защитные (по их категориям), эксплуатационные и резервные леса.

Таблица 2.2.1

Целевое назначение лесов	Площадь, га	%%
1	2	3
Защитные леса, всего	-	-
В том числе: 1) леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях;	-	-
2) леса, расположенные в водоохранных зонах;	-	-
3) леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов, всего	-	-
Из них: а) леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно бытового водоснабжения;	-	-
б) защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации;	-	-
в) зеленые зоны;	-	-
в.1). лесопарковые зоны	-	-
г) городские леса;	-	-
д) леса, расположенные в первой, второй и третьей зонах округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно оздоровительных местностей и курортов;	-	-
4) ценные леса, итого	-	-
Из них: а) государственные защитные лесные полосы;	-	-
б) противоэрозионные леса;	-	-
в) леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;	-	-
г) леса, имеющие научное или историческое значение;	-	-
д) орехово-промысловые зоны;	-	-
е) лесные плодовые насаждения;	-	-
ж) ленточные боры;	-	-
з) запретные полосы лесов, расположенных вдоль водных объектов;	-	-
и) нерестоохранные полосы лесов	-	-
Эксплуатационные леса, всего	295,4227	100
Резервные леса, всего	-	-
Всего лесов:	**295,4227**	**100**

2.3. Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям

Распределение площади лесного участка по лесным и нелесным землям лесного фонда

Таблица 2.3.1

Показатели	Площадь, га	%
1. Общая площадь земель лесного фонда	**295,4227**	**100,00**
2. Лесные земли - всего	-	-
2.1. Покрытые лесом - всего	-	-
2.1.1. В том числе лесные культуры	-	-
2.2. Не покрытые лесом - всего	-	-
в том числе: не сомкнувшиеся лесные культуры	-	-
лесные питомники, плантации	-	-
редины естественные	-	-
земли рекультивированные	-	-
фонд лесовосстановления - всего	-	-
в том числе: гари	-	-
погибшие древостой	-	-
вырубки	-	-
прогалины, пустыри	-	-
3. Нелесные земли - всего	295,4227	100
в том числе:	-	-
пашни	-	-
сенокосы	-	-
пастбища, луга	-	-
Волы (озера, река)	-	-
дороги	-	-
просеки	-	-
усадьбы и пр.	-	-
болота	-	-
пески	-	-
другие	295,4227	100

На основании Приказа МПР и экологии от 18.08.2014г №367 «Об утверждении Перечня лесорастительных зон РФ и Перечня лесных районов Российской Федерации», лесной участок относится к Западно - Сибирскому средне-таежному равнинному району, к таежной лесорастительной зоне.

Основной лесообразующей породой является: береза, сосна. Продуктивность древостоев зависит от типа условий местопроизрастания, определяемого как местоположением участка леса, так и комплексом почвенных и климатических показателей.

2.4. Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке

Таксационная характеристика лесных насаждений на лесном участке приведена согласно материалам лесоустройства и данных Государственного лесного реестра и отображена в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1.

Преобладающая порода	Площадь, га	Средние таксационные показатели						
		возраст, лет	класс бонитета	относительная полнота	запас насаждений на 1 га, м³		Средний прирост по запасу на 1 га покрытых лесной растительностью, м³	состав насаждений
					покрытых лесной землей	пустых и нерастойных		
Эксплуатационные леса								
Хозяйство хвойное								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйство мягколиственное								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Защитные леса								
Хозяйство хвойное								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйство мягколиственное								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Характеристика имеющихся особо охраняемых природных территорий

Особенности использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) определяются приказом МПР РФ № 181 от 16.07.2007 года «Особенности использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных на особо охраняемых природных территориях».

На арендуемом участке особо охраняемых природных территорий и объектов нет. В перспективе организация особо охраняемых природных территорий и объектов, а также развитие экологических сетей на арендуемом лесном участке и сопредельной к нему территории не планируется.

Рубки лесных насаждений на лесном участке носят сплошной характер, поэтому, необходимо предпринимать все меры по сохранению ключевых биотопов, в частности: при пересечении ручьев техникой в необходимых случаях устанавливать временные съёмные щиты. Подлежат охране участки леса, являющиеся местами обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, занесённых в Красную книгу, деревья с гнёздами и дуплами.

2.6. Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений

В целях сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, учреждена Красная книга, в которую внесены объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и встречающиеся на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, а так же те, которые являются редкими или находятся под угрозой исчезновения и нуждаются в охране на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

Основанием для включения в Красную книгу объектов животного и растительного мира служат данные об изменении их численности, ареала, условий существования, подтверждающие целесообразность принятия мер по их охране. Это виды, сокращающие численность популяции, или очень редкие, которые имеют низкую численность и распространены на ограниченной территории или спорадически распространены на значительных территориях.

1 - Исчезающие - виды, находящиеся под прямой угрозой исчезновения в результате деятельности человека и характеризующиеся тем, что места их обитания сокращены человеком настолько, что без специальных мер охраны они могут исчезнуть, сократиться или достигнуть критического уровня.

2 - Уязвимые - виды, сокращающие ареал или численность, но еще известные из ряда местонахождений, которые, однако, могут потенциально быть разрушенными при различных формах человеческой деятельности.

3 - Редкие - виды, известные из немногих местонахождений при этом численность особей в этих местонахождениях невелика. Риск уничтожения этих видов на отдельных участках ареала есть, но прямых угроз для вида в целом в настоящее время нет.

Основным лимитирующим фактором указанных видов является нарушение напочвенного покрова и в целом природного равновесия.

Официальные данные о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений на лесном

участке, переданном в аренду, отсутствуют. Однако по причине совпадающего территориального размещения не исключена возможность встречи редких и исчезающих видов растений (таблица 2.6.1).

В случае обнаружения на лесосеке вида, занесенного в Красную книгу Российской Федерации или Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, его местообитание подлежит сохранению. Границы ключевого биотопа определяются в соответствии с естественным контуром ландшафта, при этом буферная зона вокруг точки нахождения редкого вида должна быть не меньше 25 м. Ключевые биотопы полностью наносятся на полевой абрис делянки, как не эксплуатационная площадь.

Сведения о наличии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников, лиан и иных лесных растений

Таблица 2.6.1.

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер лесного квартала	Перечень выделов	Площадь, га	Вид, порода	Установленные ограничения	Основание для охраны
1	2	3	4	5	6	7
Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	185	49, 53, 55	5,5125	-	-	-
	186	46, 67	2,5059	-	-	-
	210	3	4,4957	-	-	-
	211	9, 43, 48	13,2750	-	-	-
	212	28	7,9180	-	-	-
	276	5	19,9444	-	-	-
	316	32	2,1706	-	-	-
	317	20	12,3195	-	-	-
	318	29	6,8181	-	-	-
	357	47, 52	22,9284	-	-	-
	387	36	7,1174	-	-	-
	388	34, 48	11,5629	-	-	-
	389	43	5,6240	-	-	-
	468	31	3,1630	-	-	-
	469	25	10,0666	-	-	-
	470	20	4,2152	-	-	-
	519	55	3,0000	-	-	-
	520	59, 61, 62, 63	24,2650	-	-	-
	521	17, 67	5,4392	-	-	-
	582	36, 58, 60	14,9182	-	-	-
	583	17	8,6088	-	-	-
	634	45, 46, 52	13,9000	-	-	-
	635	29, 65, 66	4,8000	-	-	-
	684	36	7,7395	-	-	-
	685	30	9,5000	-	-	-
	733	26	10,8000	-	-	-
Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	249	25	3,362	-	-	-
	250	37	9,0767	-	-	-
	250	46	0,961	-	-	-
	251	33	14,1296	-	-	-
	252	44, 52	5,6379	-	-	-
	285	39, 48	22,6476	-	-	-
Итого:			**295,4227**	-	-	-

Сведений о редких и находящихся под угрозой исчезновения видов деревьев, кустарников и лиан на лесном участке, переданном в аренду Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» - нет.

2.7. Сведения об обременениях лесного участка

В случае наличия на лесном участке святых мест, объектов культурно-исторического наследия, мест проживания малочисленных народов севера, охотничьих избушек, путиков, охотничьих троп и т. п., арендатор в своей хозяйственной деятельности должен не нарушать, а сохранять выше перечисленные объекты.

Лесной участок попадает в границы территорий традиционного приоритетного природопользования коренных малочисленных народов севера Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, НЮ-22, глава – Демидова Л.С., НЮ-26, глава – Качалов А.С., НЮ-27, глава – Качалова Н.М., НЮ-1, субъект права отсутствует. Заключены социально-экономические соглашения №№ MOS/18/0319 от 23.11.2018; MOS/18/0323 от 28.11.2018; MOS/18/0324 от 28.11.2018.

2.8. Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта

При использовании лесного участка, переданного в аренду Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская», будет оказано воздействие на почвенный и растительный покров, на животный мир, на поверхностные и грунтовые воды, на гидрологический режим территории.

Прогнозные показатели состояния лесного участка к сроку завершения действия проекта в соответствии с договором аренды лесного участка

Таблицы 2.8.1

На дату	Общая площадь	Лесные земли-всего	В том числе покрытые лесной растительностью
1	2	3	4
Заключения договора	295,4227	-	-
Завершения работы проекта	295,4227	-	-

Договором аренды к проекту установлены четкие границы участков земель, необходимых для производства намеченных работ, что обязывает не допускать использования земель за пределами отвода.

Арендатор обязан после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые лесные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению.

3. СОЗДАНИЕ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Строительство объектов лесной инфраструктуры (лесные дороги, лесные склады и др.) на предоставленном в аренду участке не планируется.

Характеристика существующих и проектируемых объектов лесной инфраструктуры на лесном участке

Таблица 3.1

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проектируемые мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующие объекты								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объекты, подлежащие ремонту или реконструкции								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проектируемы объекты								
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Проектируемый объем рубок лесных насаждений, предназначенных для создания объектов лесной инфраструктуры

Таблица 3.2

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем рубок, тыс. м3 (м3)				Год проведения
					корневой запас	в т.ч. хвойные	ликвидный запас	в т.ч.хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТОВ, НЕ СВЯЗАННЫХ С СОЗДАНИЕМ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Проектируемые объекты, не связанные с лесной инфраструктурой, соответствуют распоряжению Правительства РФ от 27.05.2013 года № 849-р «Перечень объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов» и показаны в табл. 4.1.1, а их пространственное размещение дается на Тематической карте №2.

Характеристика существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке

Таблица 4.1.1

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проектируемые мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Проектируемые объекты								
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты, подлежащие ремонту и реконструкции								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Существующие объекты								
Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская	Нефтеюганское лесничество, Пыэ-Яхское участковое лесничество	185	49, 53, 55	5,5125	65,86	Линия электропередачи воздушная, кабельная (ВЛ 110 кВ)	Эксплуатация	На 49 лет
		186	46, 67	2,5059				
		210	3	4,4957				
		211	9, 43, 48	13,275				
		212	28	7,918				
		276	5	19,9444				
		316	32	2,1796				
		317	20	12,3195				
		318	29	6,8181				
		357	47, 52	22,9284				
		387	36	7,1174				
		388	34, 48	11,5629				
		389	43	5,624				
		468	31	3,163				
		469	25	10,0666				
		470	20	4,2152				
		519	55	3				
		520	59, 61, 62, 63	24,265				
		521	17, 67	5,4392				
		582	36, 58, 60	14,9182				
		583	17	8,6088				
		634	45, 46, 52	13,9				
		635	29, 65, 66	4,8				
		684	36	7,7395				
		685	30	9,5				
		733	26	10,8				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	249	25	3,362				
		250	37	9,0767				
		250	44	0,961				
		251	33	11,1296				
		252	44, 52	5,6379				
		285	39, 48	22,6476				
Всего:				295,4227	65,86	-	-	-

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесном участке, предназначенном для создания объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры

Таблица 4.1.2

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем рубок, тыс. м3 (м3)				Год проведения
					корневой запас	в т.ч. хвойные	прикорневой запас	в т.ч. хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:					-	-	-	-	-

Размещение данных объектов показано на чертежах лесных участков, переданных в аренду для Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» на землях Нефтеюганского территориального отдела - лесничества.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ, ЗАЩИТЕ И ВОСПРОИЗВОДСТВУ ЛЕСОВ

5.1. Распределение территории лесного участка по классам природной пожарной опасности

Охрана лесов от пожаров осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» и ст. 51-53, 57, 60 ЛК РФ.

Требования к обеспечению пожарной безопасности в лесах при использовании, охране, защите, воспроизводстве лесов, осуществлении иной дея-

тельности в лесах, а также при пребывании граждан определяются «Правилами пожарной безопасности в лесах», утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417.

Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 05.07.2011 № 287 утверждены:

- классификация пожарной природной опасности лесов;
- классификация пожарной опасности в лесах по условиям погоды.

Распределение арендуемых лесов по классам природной пожарной опасности произведено в соответствии с классификацией природной пожарной опасности, утвержденной приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 05.07.2011 № 287 с учетом типов лесорастительных условий, структуры насаждений, породного состава, возраста и категорий земель лесного фонда (таблица 5.1.1.).

В тематической карте №4 приводится распределение площади лесного участка по классам пожарной опасности.

Распределение
территории лесного участка по классам природной пожарной опасности

Таблица 5.1.1.

N п/п	Лесничество, участковое лесничество	Площадь по классам пожарной опасности					итого	Средний класс
		I	II	III	IV	V		
1	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесни-	-	-	-	-	242,6079	242,6079	5
2	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесни-	-	-	-	-	52,8148	52,8148	
	Всего:	-	-	-	-	**295,4227**	**295,4227**	
	%	-	-	-	-	100	100	-

Средний класс пожарной опасности арендуемого участка – **5.**

5.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов

Исходя из требований п. 5 «Правил пожарной безопасности в лесах», утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (с изменениями), арендатор обязан выполнять нижеследующие меры пожарной безопасности, включающие в себя:

- предупреждение лесных пожаров (противопожарное обустройство лесов, в том числе строительство, реконструкция и содержание дорог противопожарного назначения, создание систем, средств предупреждения и тушения лесных пожаров, содержание этих систем средств: прокладка и уход за противопожарными - минерализованными полосами, прочистка квартальных просек, организация мест отдыха и курения в наиболее посещаемых участках леса, содержание в надлежащем состоянии подъездов к противопожарным водоёмам, а также формирование запасов горюче-смазочных материалов на период высокой пожарной опасности);
- участие в разработке планов тушения лесных пожаров;
- иные меры пожарной безопасности в лесах.

Противопожарные минерализованные полосы прокладываются бульдозерами, тракторными почвообрабатывающими орудиями, а при необходимости широких полос – выжиганием напочвенного покрова между двумя минерализованными полосами, проложенными почвообрабатывающими орудиями.

Противопожарные минерализованные полосы прокладываются вдоль лесных дорог, вокруг лесосек в хвойных лесах на сухих почвах с оставленной на период пожароопасного сезона заготовленной древесиной, вокруг лесных складов.

Минимальная ширина противопожарной минерализованной полосы – 1,4 метра (минерализованная полоса такой ширины создается за один проход плуга ПКЛ-70).

Уход за противопожарными минерализованными полосами прошлого года создания необходимо проводить однократно за пожароопасный сезон.

Меры противопожарного обустройства лесов на лесных участках, предоставленных в постоянное (бессрочное) пользование, в аренду, осуществляются лицами, использующими леса на основании проекта освоения лесов.

При проведении очистки мест рубок (лесосек) осуществляются:

а) весенняя доочистка в случае рубки в зимнее время;

б) укладка порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3 метров для перегнивания, сжигания или разбрасывание их в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений.

в) завершение сжигания порубочных остатков при огневом способе очистки мест рубок (лесосек) до начала пожароопасного сезона. Сжигание порубочных остатков от летней заготовки древесины и порубочных остатков, собранных при весенней доочистке мест рубок (лесосек), производится осенью, после окончания пожароопасного сезона.

При сжигании порубочных остатков должны обеспечиваться сохранность имеющихся на местах рубок (лесосеках) подроста, деревьев-семенников и других, не срубленных деревьев, а также полное сгорание порубочных остатков. Сжигание порубочных остатков сплошным палом запрещается.

При трелевке деревьев с не обрубленными кронами сжигание порубочных остатков на верхних складах (пунктах погрузки) производится в течение всего периода заготовки, трелевки и вывозки древесины

Срубленные деревья в случае оставления их на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона должны быть очищены от сучьев и плотно уложены на землю.

Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и окаймлена минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра.

Складирование заготовленной древесины должно производиться только на открытых местах на расстоянии:

а) от прилегающего лиственного леса при площади места складирования до 8 гектаров - 20 метров, а при площади места складирования 8 гектаров и более - 30 метров;

б) от прилегающих хвойного и смешанного лесов при площади места складирования до 8 гектаров - 40 метров, а при площади места складирования 8 гектаров и более - 60 метров.

Места складирования и противопожарные разрывы вокруг них очищаются от горючих материалов и окаймляются минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра, а в хвойных лесных насаждениях на сухих почвах - двумя такими полосами на расстоянии 5 - 10 метров одна от другой.

В соответствии с п. 13, 14 «Правил пожарной безопасности в лесах», утверждённых постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (с изменениями), арендатор обязан:

- хранить горюче-смазочные материалы в закрытой таре, производить в период пожароопасного сезона очистку мест их хранения от растительного покрова, древесного мусора, других горючих материалов и окаймление противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра;

- при корчевке пней с помощью взрывчатых веществ уведомлять о месте и времени проведения этих работ органы государственной власти или органы местного самоуправления, указанные в пункте 4 настоящих Правил, не менее чем за 10 дней до их начала; прекращать корчевку пней с помощью этих веществ при высокой пожарной опасности в лесу;

- соблюдать нормы наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов, утверждаемые Федеральным агентством лесного хозяйства, а также содержать средства предупреждения и тушения лесных пожаров в период пожароопасного сезона в готовности, обеспечивающей возможность их немедленного использования;

- в случае обнаружения лесного пожара на соответствующем лесном участке немедленно сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара.

Перед началом пожароопасного сезона юридические лица, осуществляющие использование лесов, обязаны провести инструктаж своих работников, а также участников массовых мероприятий, проводимых ими в лесах, о соблюдении требований Правил, а также о способах тушения лесных пожаров.

Все ИТР, рабочие и служащие, вновь принимаемые на работу (в том числе и временные), проходят специальную противопожарную подготовку, которая состоит из первичного и повторного противопожарных инструктажей.

Первичный (вводный) противопожарный инструктаж включает изучение противопожарных правил и инструкций, возможных причин возникновения пожаров и мер их предупреждения, практических действий в случае возникновения пожара (вызов пожарной помощи, использование первичных средств пожаротушения, эвакуация людей и материальных ценностей).

Повторный инструктаж проводится на рабочем месте лицом, ответственным за пожарную безопасность участка. Своевременное противопожарное обустройство территории, соблюдение Правил пожарной безопасности в лесах позволяет избежать возгорания или, в случае его возникновения, быстро потушить лесной пожар.

При проведении комплекса противопожарных мероприятий необходимо учесть, что горимость лесов значительно повышается в весенне-летний период с образованием сухого напочвенного покрова, особенно в засушливые годы. Поэтому в пожароопасный сезон необходимо уделять большее внимание разъяснительной работе.

Предупредительные цели должна преследовать установка на видных местах красочно оформленных стендов, аншлагов, организация мест отдыха и курения, вдоль дорог с интенсивным движением, на лесосеках.

Выполнение противопожарных мероприятий арендатором должно ежегодно увязываться с общим планом противопожарного устройства лесов Нефтеюганского лесничества.

Проектируемые мероприятия по противопожарному обустройству территории лесного участка представлены в табл. 5.2.1, а их пространственное размещение – на тематической карте №5.

Обоснование и характеристика видов и объемов мероприятий по противопожарному обустройству лесов с учетом объектов, созданных при использовании лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка)

Таблица 5.2.1.

Объект противопожарного обустройства	Виды мероприятий	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Ед. изм.	Потребность в соответствии с действующими нормативами	Имеется в наличии	Проектируемый объем мероприятий	
								всего	сметный объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обустройство Западно-Салымского месторождения ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»	1. Проведение инструктажа (первичного и вторичного)	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	-	-	шт.	по числу работающих	-	по числу работающих	
	2. Устройство пункта сосредоточения противопожарного инвентаря и оборудования		Квартал № 186, выдел № 67 «УПН Западно-Салымского месторождения»		шт.	1	1	-	
	3. Размещение знаков на противопожарную тематику и бережного отношения к природе (120*80)		211	43	шт.	2	2	-	
			276	12					
	4. Очистка от сухой травяной растительности, покрытых остатком, валежника, порубочных остатков, мусора и других горючих материалов на полосе шириной не менее 10 метров от лиса либо обустройство противопожарной минерализованной полосы шириной не менее 0,5 метра или выполнение иного противопожарного барьера.								
	5. Содержание дорог противопожарного назначения от района производства работ до ПСПИ.								

5.3. Сведения о наличии и потребности пожарной техники, оборудования, инвентаря в соответствии с действующими нормативами

Потребность в средствах пожаротушения определена в соответствии с нормами, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» с изменениями, утверждёнными приказом Минприроды России от 15.07.2015 № 321.

Средства предупреждения и тушения лесных пожаров предназначены для осуществления отдельных мер пожарной безопасности в лесах и выполнения работ по предупреждению, тушению и недопущению распространения лесных пожаров.

Средства предупреждения и тушения лесных пожаров в зависимости от назначения и области применения подразделяется на следующие виды:

1) Мобильные средства пожаротушения;
2) Пожарное оборудование;
3) Пожарный инструмент;
4) Системы связи и оповещения;
5) Средства индивидуальной защиты лиц, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров;
6) Огнетушащие вещества;
7) Дополнительные.

В соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 № 161, пользователь лесным участком, должен быть обеспечен средствами предупреждения и тушения лесных пожаров, указанными в таблице 5.3.1.

В случае, если лицу, использующему леса в пределах одного субъекта Российской Федерации, представлено два или более лесных участков, не имеющих общих границ, либо в случае, если использование лесов одним лицом, использующим леса, осуществляется на основании двух или более правоустанавливающих документов независимо от вида и объема использования лесов, пункт сосредоточения противопожарного оборудования и инвентаря (далее - ПСПИ) может формироваться как для каждого участка в отдельности, так и один на несколько участков с учетом возможности доставки ресурсов пожаротушения не позднее трех часов с момента обнаружения пожара. Укомплектование единого пункта сосредоточения противопожарного инвентаря для нескольких арендованных лесных участков осуществляется исходя из суммарной площади данных участков.

Укомплектование пункта сосредоточения противопожарного инвентаря на лесном участке, предоставленному лицу для нескольких видов использования лесов, осуществляется согласно нормативам, которые являются наибольшими из установленных по данным видам использования лесов.

На каждое транспортное средство дополнительно предусматриваются:
- топор - 1 шт.,
- лом обыкновенный - 1 шт.,
- ведро (или емкость для доставки воды 10-15 л) - 1 шт.,

- огнетушитель - 1 шт.

Для обеспечения тушения лесных пожаров используется существующий пункт сосредоточения противопожарного инвентаря (ПСПИ). Месторасположение ПСПИ: район **УПН Западно-Салымского месторождения**, квартал № 186 выдел № 67 Пывъ-Яхского участкового лесничества Нефтеюганского территориального отдела – лесничества на расстоянии 0,7 км от объекта, показано на тематической карте №№ 1,5.

Перед началом пожароопасного сезона проверяется готовность ПСПИ, а также исправность противопожарного инвентаря и при необходимости производится укомплектование вышедшего из строя или по срокам хранения оборудования и материалов. Подступы к пожарному инвентарю и оборудованию должны быть всегда свободными.

Наличие и потребность в пожарной технике, оборудовании, снаряжении и инвентаре.

Таблица 5.3.1.

Наименование	Ед. изм.	В соответствии с действующими нормативами	Имеется в наличии	Проектируется приобретение, аренда, изготовление
1	2	3	4	5
Мобильные средства пожаротушения:	-	-	-	-
Малый лесопатрульный комплекс или легковой автомобиль повышенной проходимости с комплектом пожарно-технического вооружения (за исключением спасательного оборудования	шт.	1	1	-
Пожарная мотопомпа производительностью от 100 до 800 л/мин., укомплектованная пожарно-техническим вооружением (в соответствии с руководством по эксплуатации (паспортом) на пожарную мотопомпу)	шт.	-	-	-
Пожарное оборудование:	-	-	-	-
Съемные цистерны или резиновые емкости для воды объемом 1000 - 1500 л	шт.	-	-	-
Комплект напорных пожарных рукавов (с характеристиками, предусмотренными документацией на мотопомпу)	пог. м	-	-	-
Пожарный инструмент:	-	-	-	-
Воздуходувки	шт.	-	-	
Бензопилы	шт.	1	1	-
Ранцевые лесные опрыскиватели (ранцы противопожарные)	шт.	5	5	-
Топоры	шт.	5	5	-
Лопаты	шт.	10	10	-
Емкость для доставки воды объемом 10 - 15 л	шт.	3	3	-
Системы связи и оповещения:	-	-	-	-
Электромегафоны	шт.	-	-	-
Радиостанции носимые, возимые УКВ или КВ диапазона <1>	шт.	-	-	-
Средства индивидуальной защиты пожарных и граждан при пожаре:	-	-		-
Дежурная спецодежда (защитные каски, защитные очки, средства защиты органов дыхания и зрения, плащи из огнеупорной ткани, эпифазитные костюмы, сапоги кирзовые (ботинки), брезентовые рукавицы)	комп.	по числу лиц, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров		-
Аптечки первой помощи	шт.	по 1 на каждые 5 человек, участвующих в мероприятиях по недопущению распространения лесных пожаров		-
Огнетушащие вещества:	-	-	-	-
Смачиватели, пенообразователи	кг	-	-	-
Дополнительные:	-	-	-	-

Зажигательные аппараты	шт.	-	-	-
Бидоны или канистры для питьевой воды	шт.	1	1	-
Бортовой автомобиль повышенной проходимости или вездеход	шт.	1	1	-

<1> При отсутствии устойчивой сотовой связи.

На каждое транспортное средство дополнительно предусматриваются:

- топор - 1 шт.,
- лом обыкновенный - 1 шт.,
- ведро (или емкость для доставки воды 10 - 15 л) - 1 шт.,
- огнетушитель - 1 шт.

Пункты сосредоточения противопожарного инвентаря организуются с учетом возможности доставки ресурсов пожаротушения не позднее трех часов с момента обнаружения пожара.

5.4. Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса

Защита лесов направлена на выявление в лесах вредных организмов (растений, животных, болезнетворных организмов, способных при определенных условиях нанести вред лесам или лесным ресурсам) и предупреждение их распространения, а в случае возникновения очагов вредных организмов – на их локализацию и ликвидацию.

В целях обеспечения санитарной безопасности в лесах осуществляются санитарно-оздоровительные мероприятия, к которым относятся выборочные и сплошные санитарные рубки, уборка захламленности выкладка ловчих деревьев, очистка леса от захламленности и загрязнения, защита заготовленной древесины от поражения вредными организмами, профилактические мероприятия.

На момент разработки проекта освоения лесов, по данным таксации и сведениям предоставленным лесничеством (Форма № 2-ОЛПМ-л «Сведения о наличии очагов вредителей и болезней») на 04.06.2020 года, на лесном участке очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса – нет. Поэтому таблица 5.4.1. не заполнена.

Сведения о наличии очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса

Таблица 5.4.1

Наименование очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
1	2	3	4	5
Защитные леса				
Всего:	-	-	-	-
Эксплуатационные леса				
Всего:	-	-	-	-
Резервные леса				
Всего:	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по локализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительные мероприятия

Таблица 5.4.2.

Вид мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Вырубаемый запас, тыс. м3			Год проведения
					общий	ликвидный	деловой	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Защитные леса								
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Эксплуатационные леса								
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Резервные леса								
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-	-	-	-	-

Виды и объемы проектируемых санитарно-оздоровительных мероприятий на лесном участке

Таблица 5.4.3.

Вид мероприятия	Хозяйство	Площадь, га	Вырубаемый запас древесины, тыс. м3			Средний ежегодный объем	
			общий	ликвидный	деловой	га	тыс. м3
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по локализации и ликвидации очагов вредных организмов, санитарно-оздоровительные мероприятия

Таблица 5.4.4.

Вид мероприятия	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	N выдела	Площадь, га	Год проведения
1	2	3	4	5	6
Эксплуатационные леса					
Сбор и вывоз мусора, отходов	Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество	185	49, 53, 55	5,5125	На 49 лет
		186	46, 67	2,5059	
		210	3	4,4957	
		211	9, 43, 48	13,275	
		212	28	7,918	
		276	5	19,9444	
		316	32	2,1706	
		317	20	12,3195	
		318	29	6,8181	
		357	47, 52	22,9284	
		387	36	7,1174	
		388	34, 48	11,5629	
		389	43	5,624	
		468	31	3,163	
		469	25	10,0666	
		470	20	4,2152	
		519	55	3	
		520	59, 61, 62, 63	24,265	
		521	17, 67	5,4392	
		582	36, 58, 60	14,9182	
		583	17	8,6088	
		634	45, 46, 52	13,9	
		635	29, 65, 66	4,8	
		684	36	7,7395	
		685	30	9,5	
		733	26	10,8	

	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	249	25	3,362	
		250	37	9,0767	
		250	44	0,961	
		251	33	11,1296	
		252	44, 52	5,6379	
		285	39, 48	22,6476	
Всего:	-	-	-	295,4227	-
Защитные леса					
-	-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	295,4227	-

Виды и объемы мероприятий локализации и ликвидации очагов вредных организмов на лесном участке

Таблица 5.4.5.

Виды мероприятий	Ед. изм.	Проектируемый объем мероприятий	
		всего	ежегодный объем
1	2	3	4
Эксплуатационные леса			
-	-	-	-
Итого:	-	-	-

В связи с отсутствием на лесном участке очагов вредных организмов, загрязнений и иных негативных воздействий на леса таблицы 5.4.2, 5.4.3, 5.4.5 не заполнены.

5.5. Проектируемые способы и объемы лесовосстановления

Воспроизводство лесов предусматривает мероприятия по лесовосстановлению, лесоразведению, уходу за лесами, выращиванию посадочного материала и лесному семеноводству.

Лесовосстановление регламентируется Правилами лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений, утвержденными приказом Минприроды России от 25 марта 2019 года N 188.

Площадь земель, нуждающихся в лесовосстановлении

Таблица 5.5.1.

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела квартала	Площадь, га
-	-	-	-	-
Всего:				-

На лесных участках, предоставленных в аренду для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, лесовосстановление осуществляется арендаторами этих лесных участков (часть 2 статьи 62 Лесного кодекса РФ).

Лесовосстановительные мероприятия проектируются с учетом состояния естественного возобновления каждого выдела в соответствии с Правилами лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений, утвержденными приказом Минприроды России от 25 марта 2019 года N 188. Лесовосстановление осуществляется путем естественного, искусственного или комбинированного восстановления лесов (далее – способы лесовосстановления).

Естественное восстановление лесов (далее – естественное лесовосстановление) осуществляется вследствие как природных процессов, так и мер содействия лесовосстановлению: путем сохранения подроста лесных древесных пород при проведении рубок лесных насаждений, минерализации почвы, огораживании (далее – содействие естественному лесовосстановлению).

Искусственное лесовосстановление проводится, когда невозможно обеспечить естественное или целесообразно лесовосстановление хозяйственно ценными лесными древесными породами, а также на лесных участках, на которых погибли лесные культуры и осуществляется путем создания лесных культур: посадкой сеянцев, саженцев, черенков или посева семян лесных растений, с учетом способов лесовосстановления, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества. В связи с выполнением сплошных рубок без сохранения подроста на территории лесного участка возможно применение содействия естественному лесовосстановлению путем минерализации поверхности почвы. Оно проводится на площадях, на которых имеются источники семян главных лесных древесных пород лесных насаждений (примыкающие лесные насаждения, отдельные семенные деревья или их группы, куртины, полосы, под пологом поступающих в рубку лесных насаждений с полнотой не более 0,6).

На участках проводится минерализация не менее 25 - 30% поверхности почвы в годы удовлетворительного и обильного урожая семян лесных растений до начала опадения семян главных лесных древесных пород. Минерализация поверхности почвы осуществляется путем обработки почвы механическими, химическими или огневыми средствами в зависимости от механического состава и влажности почвы, густоты и высоты травяного покрова, мощности лесной подстилки, количества семенных деревьев.

Лесные культуры могут создаваться из лесных растений одной главной лесной древесной породы (чистые культуры) или из лесных растений нескольких главных и сопутствующих лесных древесных и кустарниковых пород (смешанные культуры).

Главная лесная древесная порода выбирается из местных лесных древесных пород и должна отвечать целям лесовосстановления и соответствовать природно-климатическим условиям лесного участка.

На вырубках таежной зоны и зоны хвойно-широколиственных лесов на свежих, влажных и переувлажненных почвах первоначальная густота культур, создаваемых посадкой сеянцев, должна быть не менее 3 тысяч на 1 гектаре, на сухих почвах и в лесостепной зоне - 4 тысяч штук на 1 гектаре. При создании лесных культур посевом семян число посевных мест по сравнению с указанными нормами густоты культур при посадке сеянцев увеличивается на 20%. При посадке лесных культур саженцами, сеянцами с закрытой корневой системой допускается снижение количества высаживаемых растений до 2,0 тысяч штук на 1 гектаре.

Основным методом создания лесных культур является посадка, которая осуществляется различными видами посадочного материала. На почвах, подверженных водной и ветровой эрозии, на избыточно увлажненных почвах и на участках с быстрым зарастанием посадочных мест растительностью, а также в лесорастительных условиях с недостаточным увлажнением, выполняется посадка лесных культур.

Для выращивания посадочного материала и создания лесных культур используются районированные семена лесных насаждений, соответствующие требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 17 декабря 1997 г. № 149-ФЗ «О семеноводстве».

В рамках данного проекта лесовосстановление не проектируется, т.к. земли относятся к нелесным.

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по лесовосстановлению

Таблица 5.5.2

Категория земель фонда лесовосстановления	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела квартала	Площадь, га	Способы лесовосстановления
-	-	-	-	-	-
Всего:				-	-

Проектируемые способы и объемы лесовосстановления

Таблица 5.5.3

Категории фонда лесовосстановления	Искусственное лесовосстановление			Комбинированное лесовосстановление	Естественное лесовосстановление	Всего
	итого	в т.ч. посев	в т.ч. посадка			
1	2	3	4	5	6	7
Вырубки	-	-	-	-	-	-
Гари, погибшие насаждения	-	-	-	-	-	-
Прогалины	-	-	-	-	-	-
Пустыри	-	-	-	-	-	-
Лесосеки сплошных рубок предстоящего периода	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-

Пространственное размещение мероприятий по лесовосстановлению представлено в тематической карте №6.

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА, ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ.

6.1. Характеристика водных объектов

Гидрографическая сеть территории лесного участка относится к бассейну реки Обь. На территории прилегающей к лесному участку наиболее крупными являются реки Вандрас, Кутьях, Самсоновская, Лев с многочисленными притоками, впадающая в реку Большой Салым.

Обилие озер обусловлено её равнинным характером, незначительными уклонами, слабым дренажем и довольно большим количеством осадков. Средние и крупные внутриболотные озёра, как правило, связаны между собой ручьями и протоками.

Поймы малых рек и водотоков асимметричны, зачастую явно не выражены, заболочены и выделяются условно.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне - летним половодьем и летне-осенними дождевыми паводками. В питании реки участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды.

Половодье начинается в начале-середине мая. Максимум приходится на конец мая, Средняя продолжительность – 70 дней. Короткая летне-осенняя межень со средней продолжительностью 30 дней начинается в конце июля – начале августа и продолжается до середины сентября. Меженный период нарушается дождливыми паводками, высота которых не превышает половодья. Зимняя межень является наиболее продолжительной фазой водного режима (190-210 дней). Ледостав начинается со второй половины октября и продолжается 180-200 дней.

В рамках данного проекта арендуемая площадь пересекает реки Кингях, Пывъях, Ведедыпхур, Невдаръега, Наягъега, Лев, ручьи б/н.

Арендуемый лесной участок располагается в водоохранной зоне.

Согласно ст. 65 «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы» Водного кодекса Российской Федерации водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, ручьев, рек, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления, указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон запрещается:

1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

2) размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств.

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

7) сброс сточных, в том числе дренажных вод;

8) разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых осуществляется пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утверждённого технического проекта в соответствии со статьёй 19.1 Закона РФ от 21.02.1992 года № 2395-1 «О недрах»).

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, размещение,

строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды (статья 65 пункт16 Водного кодекса Российской Федерации).

6.2. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране водных объектов

Мероприятия по охране водных ресурсов осуществляются в соответствии с Водным кодексом РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.

Пути прохождения техники не должны пересекать ключевые биотопы. В случае необходимости устанавливаются временные съёмные щиты для пересечения техникой волотоков.

Для предотвращения загрязнения водных объектов, засорения и истощения вод, а также ликвидации последствий указанных явлений запрещается:

- сброс в водные объекты и захоронение в них отходов производства и потребления;
- сброс в водные объекты сточных вод, содержание в которых опасных для человека веществ и соединений превышает нормативы допустимого воздействия на водные объекты;
- загрязнение и засорение болот отходами производства и потребления, загрязнение их нефтепродуктами, ядохимикатами и другими вредными веществами.

Сбросы загрязняющих веществ с превышением установленных ПДК могут произойти при аварийных ситуациях. В случае возникновения таких ситуаций ущерб, причиненный водным ресурсам, будет возмещаться в соответствии с действующим законодательством.

Строительство мостов через водные объекты проводится на основании решений о предоставлении водных объектов в пользование (п. 5 ч. 2 ст. 11 Водного кодекса РФ).

Организация движения техники по площади работ предполагает минимизировать пересечение водных объектов.

Заготовка древесины в основном предполагается в зимний период, поэтому переправы не потребуют специальной подготовки, благодаря большой глубине промерзания.

Применение древесины и других конструктивных материалов, которые увеличивают крепость льда и одновременно захламляют водотоки, не планируется.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

- на автодорогах и в пониженных местах для пропуска ливневых и талых вод предусматриваются водопропускные металлические трубы.
- для предотвращения загрязнения смазочными материалами и топливом должна быть организована и механизирована заправка строительной и дорожной техники;

- запрещается слив масла на грунт;
- передвижные механизированные агрегаты техобслуживания требуется оборудовать резервуаром для сбора отработанного масла.

Для рационального использования и охраны земель и водоемов в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение норм отвода - границы отвода закреплены информационно-указательными знаками;
- сбор бытовых и строительных отходов в металлические ёмкости с последующим вывозом на специализированные предприятия, имеющие лицензию на вид деятельности: «Обращение с опасными отходами»;
- сбор жидких бытовых отходов производится в гидроизолированные септики с последующей вывозкой на очистные сооружения;
- бытовые сточные воды от операторной поступают во внутриплощадные сети, в канализационную емкость с вывозом на очистные сооружения;
- рекультивация нарушенных земель.

Запрещено на территории работ:

- захоронение, складирование мусора, отходов производства и бытовых отходов;
- размещение всяких иных объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- стоянка, заправка топливом, мойка и ремонт автотранспортного парка.

6.3. Сведения о животном мире

Арендуемый участок рассматривается как составная часть среды обитания для большого количества видов животного мира, которые повышают общую биологическую продуктивность лесных биоценозов.

Конкретных сведений о наличии животных на территории лесного участка нет.

Животный мир соответствует положению района в пределах среднетаёжного равнинного района и состоит из различных групп позвоночных и беспозвоночных животных, связанных в своей жизни с разнообразными местами обитания.

Характерными представителями фауны из позвоночных являются лось, бурый медведь, лисица. Обитают пушные звери - белка, заяц беляк, бурундук, ласка. Из птиц в тайге встречаются коршун, ястреб-тетеревятник, филин, сова. Широко распространены куриные - глухарь, тетерев, рябчик. Воробьиные представлены большим количеством зерноядных и насекомоядных - кедровка, снегирь, щегол, дятел, синица и др. Из перелётных птиц встречаются различные виды уток, гуси, журавли. С наступлением осени в тайге остаются лишь осёдлые птицы.

Из беспозвоночных животных наиболее многочисленными являются насекомые, многие из которых являются вредителями леса. Одни существуют за счёт живого леса, вызывая его ослабление, а иногда и гибель, другие завершают начатое первичными вредителями: короеды, усачи.

В целях сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных на территории ХМАО – Югра, учреждена Красная книга, в которую внесены объекты животного и растительного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, встречающиеся на территории ХМАО – Югры, и те, которые являются редкими или находятся под угрозой исчезновения и нуждаются в охране на территории данного объекта.

6.4. Проектируемые виды и объемы мероприятий по охране объектов животного и растительного мира

Меры по охране животного мира направлены главным образом на снижение вероятности браконьерской охоты и уменьшение фактора беспокойства. К числу первых следует отнести запрет на наличие охотничьего оружия и других орудий промысла на площади работ.

При проведении строительства и эксплуатации объектов необходимо руководствоваться положениями «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей трубопроводов, линий связи и электропередачи» (утверждены постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 года № 997). Данный документ регламентирует производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов животного мира, обитающих в условиях естественной свободы, в результате изменения среды обитания.

Постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 84 от 24.06.2013 года утверждена схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО-Югры. При использовании арендованного участка необходимо соблюдать требования в области охраны объектов животного мира, согласно данному постановлению.

При заготовке древесины не допускается повреждение лесных насаждений, растительного покрова и почв, захламления лесов промышленными и иными отходами за пределами лесосеки, не допускается уничтожение верхнего плодородного слоя почв, вне волоков и погрузочных площадок.

В случае обнаружения на лесосеке вида, занесенного в Красную книгу Российской Федерации или Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, его местообитания подлежит сохранению. Границы ключевого биотопа определяются в соответствии с естественным контуром ландшафта, при этом буферная зона вокруг точки нахождения редкого вида должна быть не менее 25 метров. Ключевые биотопы полностью наносятся на полевой абрис делянки, как не эксплуатационная площадь.

В соответствии со статьёй 22 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в целях предотвращения негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности для юридических и физических лиц - природопользователей устанавливаются следующие нормативы допустимого воздействия на окружающую среду:

нормативы допустимых выбросов и сбросов веществ и микроорганизмов;

нормативы образования отходов производства и потребления и лимиты на их размещение;

нормативы допустимых физических воздействий (количество тепла, уровни шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей и иных физических воздействий);

нормативы допустимого изъятия компонентов природной среды;

нормативы допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду;

нормативы иного допустимого воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, устанавливаемые законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации в целях охраны окружающей среды.

Нормативы допустимого воздействия на окружающую среду должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учётом природных особенностей территорий и акваторий.

За превышение установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду субъекты хозяйственной и иной деятельности в зависимости от причинённого окружающей среде вреда несут ответственность в соответствии с законодательством.

Проектируемые виды и объемы работ по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов указаны в таблице 6.4.1.

Ведомость лесотаксационных выделов, в которых проектируются мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, водных объектов

Таблица 6.4.1

Наименование объекта	Проектируемые мероприятия	Лесничество участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем, ед.изм.
Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская	- производство работ строго в установленной проектом полосе отвода; - применение природоохранных технологий; - разработан комплекс мероприятий для предотвращения нахождения на территории собак, охотничьего оружия, орудий добычи пушных и иных зверей, дичи, рыбы, а также запрещение нахождения пересечения и перемещение строительной техники в местах, не отведенных под объекты строительства; - сбор и размещение отходов производства и потребления; - выполнение требований Постановления правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 17.04.2008 г. №80-п /13/	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Ёхское участковое лесничество	185	49, 53, 55	5,5125	га
			186	46, 67	2,5059	
			210	3	4,4957	
			211	9, 43, 48	13,275	
			212	28	7,918	
			276	5	19,9444	
			316	32	2,1706	
			317	20	12,3195	
			318	29	6,8181	
			357	47, 52	22,9284	
			387	36	7,1174	
			388	34, 48	11,5629	
			389	43	5,624	
			468	31	3,163	
			469	25	10,0666	
			470	20	4,2152	
			519	55	3	
			520	59, 61, 62, 63	24,265	
			521	17, 67	5,4392	
			582	36, 58, 60	14,9182	
			583	17	8,6088	
			634	45, 46, 52	13,9	
			635	29, 65, 66	4,8	
			684	36	7,7395	
			685	39	9,5	
			733	26	10,8	
		Нефтеюганское лесничество, Куть-Ёхское участковое лесничество	249	25	3,362	
			250	37	9,0767	
			250	44	0,961	
			251	33	11,1296	
			252	44, 52	5,6379	
			285	39, 48	22,6476	
Всего:					**295,4227**	

СПЕЦИАЛЬНАЯ ЧАСТЬ
7. ОРГАНИЗАЦИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСОВ

Организация использования лесов соответствует видам разрешенного использования леса согласно договору аренды лесного участка и лесохозяйственному регламенту (строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов).

7.1. Основные параметры и нормативы использования лесов для выполнения работ строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Использование лесных участков для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов осуществляется в соответствии с Лесным Кодексом Российской Федерации от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ, Приказом Рослесхоза от 10 июня 2011 г. № 223 «Об утверждении порядка использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов».

В соответствии со статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации строительство, реконструкция и эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, осуществляются в соответствии с проектом освоения лесов.

В целях размещения объектов, связанных со строительством, реконструкцией, эксплуатацией линейных объектов, прежде всего, нелесные земли, а при их отсутствии - участки невозобновившихся вырубок, гарей, пустырей, прогалины, а также площади, на которых произрастают низкополнотные и наименее ценные лесные насаждения. Использование иных лесных участков для указанных целей допускается в случае отсутствия других вариантов возможного размещения объектов.

При осуществлении использования лесов, арендатор обеспечивает:

- регулярное проведение очистки используемых лесов и примыкающих опушек леса от захламления строительными, промышленными, древесными, бытовыми и иными отходами, мусором;
- восстановление нарушенных производственной деятельностью дорог, квартальных столбов, квартальных просек, аншлагов, элементов благоустройства территории лесов;
- принятие необходимых мер по устранению аварийных ситуаций и лесных пожаров, а также ликвидации их последствий, возникших по вине указанных лиц;
- максимальное использование земель, занятых квартальными просеками, лесными дорогами и других непокрытых лесом земель в целях планирования.

7.2. Обоснование и характеристика проектируемых видов и объемов работ

Настоящий проект предусматривает решения по освоению лесов под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская».

№ п/п	Наименование объекта	Длина, м	Ширина, м	Площадь, га
1	ВЛ 110 кВ	65 860	разная	295,4227
Всего:				**295,4227**

Для рационального использования и охраны земель и водоемов в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- сбор и размещение отходов;
- рекультивация нарушенных земель.

7.3. Характеристика существующих и проектируемых объектов при строительстве, реконструкции, эксплуатации линейных объектов на лесном участке

Таблица 7.3.1

Наименование объекта	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь объекта, га	Протяженность объекта, км	Характеристика объекта	Проектируемые мероприятия	Год проведения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Проектируемые объекты								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объекты, подлежащие ремонту и реконструкции								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Существующие объекты								
Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»	Нефтеюганское лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество	185	49, 53, 55	5,5125	65,86	Линия электропередачи воздушная кабельная (ВЛ 110 кВ)	Эксплуатация	На 49 лет
		186	46, 67	2,5059				
		210	3	4,4957				
		211	9, 43, 48	13,275				
		212	28	7,918				
		276	5	19,9444				
		316	32	2,1706				
		317	20	12,3795				
		318	29	6,8181				
		357	47, 52	22,9284				
		387	36	7,1174				
		388	34, 48	11,5629				
		389	43	5,624				
		468	31	3,163				
		469	25	10,0666				
		470	20	6,2152				
		519	55	1				
		520	59, 61, 62, 65	24,265				
		521	17, 67	5,6392				
		582	36, 58, 60	14,9182				
		583	17	8,6088				
		634	45, 46, 52	13,9				
		635	29, 65, 66	4,8				
		684	36	7,7395				
		685	30	9,5				
		733	26	10,8				
	Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество	249	25	3,362				
		250	37	9,0787				
		250	44	0,961				
		251	33	11,1266				
		252	44, 52	5,6379				
		285	39, 48	22,6476				
Всего:				**295,4227**	**65,86**	-	-	-

7.4. Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Рубка лесных насаждений на лесном участке, переданном в аренду под объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская» осуществляется согласно таблице 7.3.1.

Проектируемый объем рубок лесных насаждений на лесных участках, предназначенных для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых

Таблица 7.4.1

Проектируемые объекты	Лесничество, участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Объем рубок, тыс. м3 (м3)				Год проведения
					корневой запас	в т.ч. хвойные	ликвидный запас	в т.ч. хвойные	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:				-	-	-	-	-	-

7.5. Территориальное размещение существующих и проектируемых объектов строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

Проектируемый объект: «Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская», будет размещен на землях Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества, квартал (выдел) №№ 185 (49, 53, 55); 186 (46, 67); 210 (3); 211 (9, 43, 48); 212 (28); 276 (5); 316 (32); 317 (20); 318 (29); 357 (47, 52); 387 (36); 388 (34, 48); 389 (43); 468 (31); 469 (25); 470 (20); 519 (55); 520 (59, 61, 62, 63); 521 (17, 67); 582 (36, 58, 60); 583 (17); 634 (45, 46, 52); 635 (29, 65, 66); 684 (36); 685 (30); 733 (26) – эксплуатационные леса; Куть-Яхского участкового лесничества квартал (выдел) №№ 249 (25); 250 (37); 250 (44); 251 (33); 252 (44, 52); 285 (39, 48) – эксплуатационные леса.

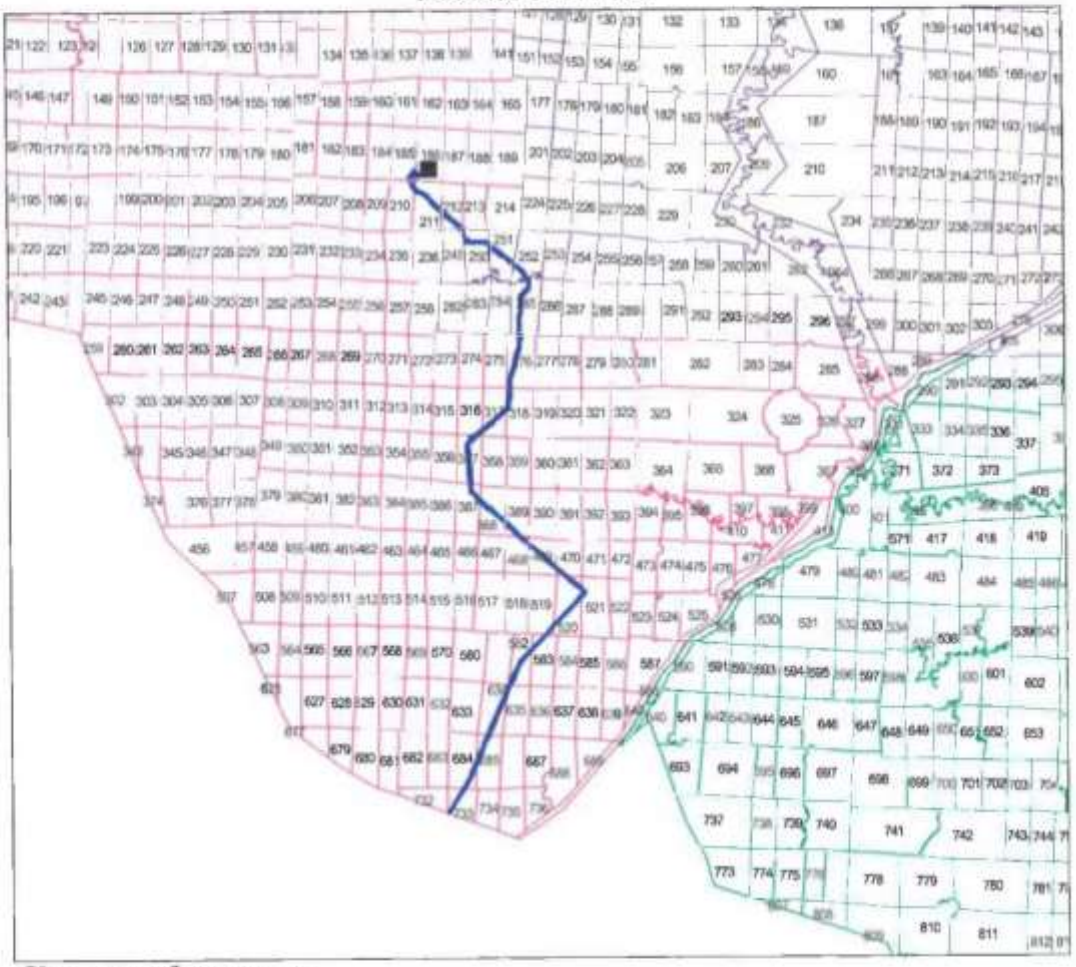
8. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.06 г. № 200-ФЗ;
2. Приказ Рослесхоза Российской Федерации от 29 февраля 2012 г. № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки»;
3. Правила пожарной безопасности в лесах, утвержденные постановлением Правительства РФ № 417 от 30.06.2007г;
4. Проект рекультивации земель;
5. Сукачев В.Н. Дендрология с основами лесной геоботаники. Л. Гослестехиздат, 1934;
6. Приказ Рослесхоза от 10 июня 2011 г. № 223 «Об утверждении порядка использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов»;
7. Правила Санитарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением правительства РФ от 20.05.2017 № 607;
8. Приказ МПР и экологии от 18.08.2014г №367 «Об утверждении Перечня лесорастительных зон РФ и Перечня лесных районов Российской Федерации»;
9. Приказ МПР России от 25 марта 2019 года N 188 «Об утверждении Правил лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений»;
10. Рекомендации по противопожарной профилактике в лесах и регламентации работы лесопожарных служб, утвержденных Федеральной службы лесного хозяйства России 17.11.1997 г;
11. Приказ Минприроды России от 28.03.2014г. № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов»;
12. Приказ от 15.07.2015 № 321 «О внесении изменений в Приказ Минприроды России от 28.03.2014 № 161»;
13. Таран И.В. Сосновые леса Западной Сибири. Новосибирск. Наука.1973;
14. Растительный покров Западно-Сибирской равнины под ред. Воробьева В.В., Белова А.В., Новосибирск, «Наука» Сибирское отделение, 1985;
15. Постановление правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 17. 04.2008 г. № 80-п. «Об утверждении Требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при строительстве транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры»;
16. Водный кодекс РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 года;
17. Приказ Минприроды России от 13.09.2016 № 474 «Правила заготовки древесины и особенности заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса РФ»;
18. Постановление Правительства РФ от 07 мая 2019 года № 566 «Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43 – 46 Лесного кодекса Российской Федерации, и лицами, обратившимися с ходатайством или заявлением об изменении целевого назначения лесного участка»;
19. Приказ МПР № 700 от 28.12.2018 г. «Об утверждении Правил лесоразведения, состава проекта лесоразведения, порядка его разработки»;
20. Лесохозяйственный регламент Нефтеюганского лесничества.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

Тематическая карта №1

Пространственное расположение лесного участка, переданного в аренду
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество,
Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 500 000

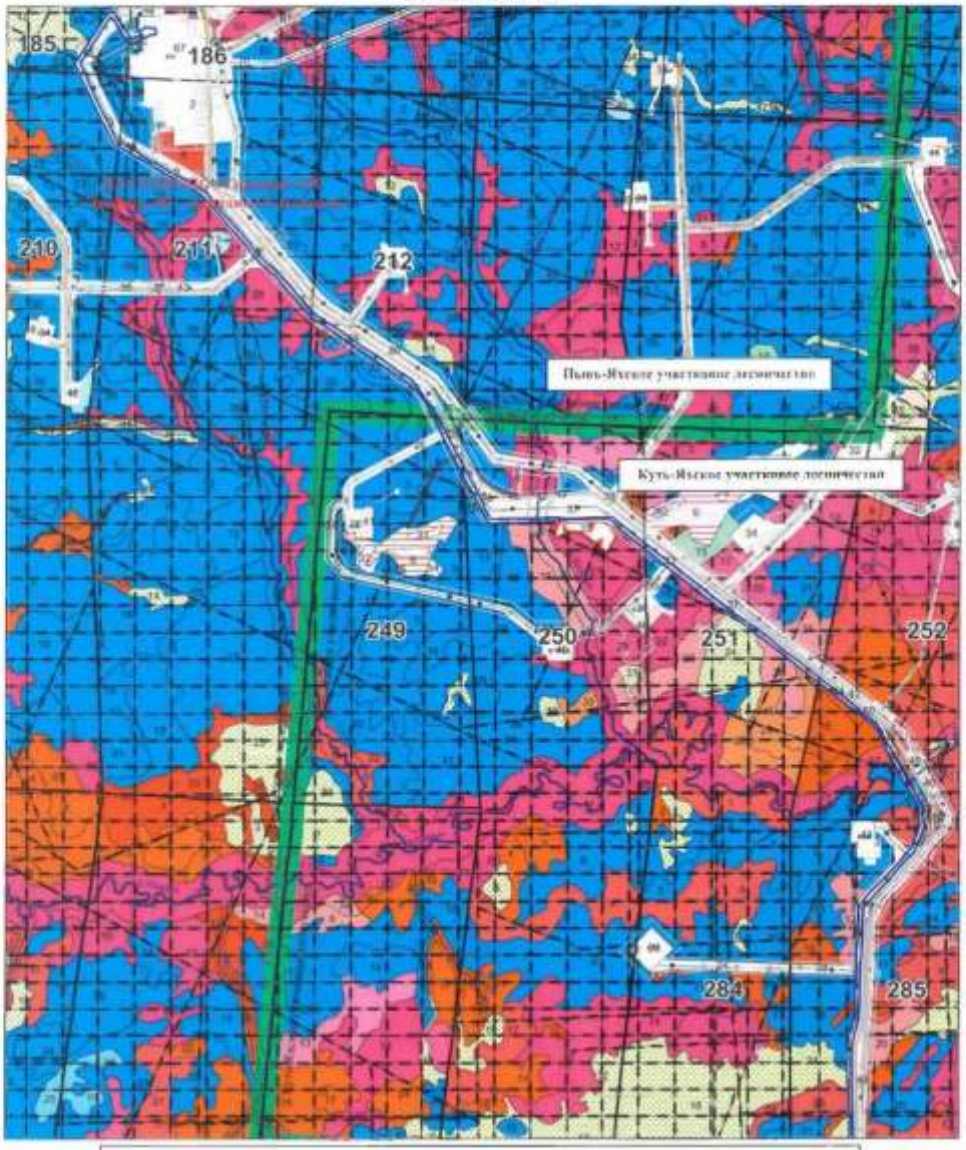


Условные обозначения:

- Арендуемый участок
- Куть-Яхское участковое лесничество
- Пывъ-Яхское участковое лесничество
- Салымское участковое лесничество
- ПСПИ

Тематическая карта №2 (Лист 1)

Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



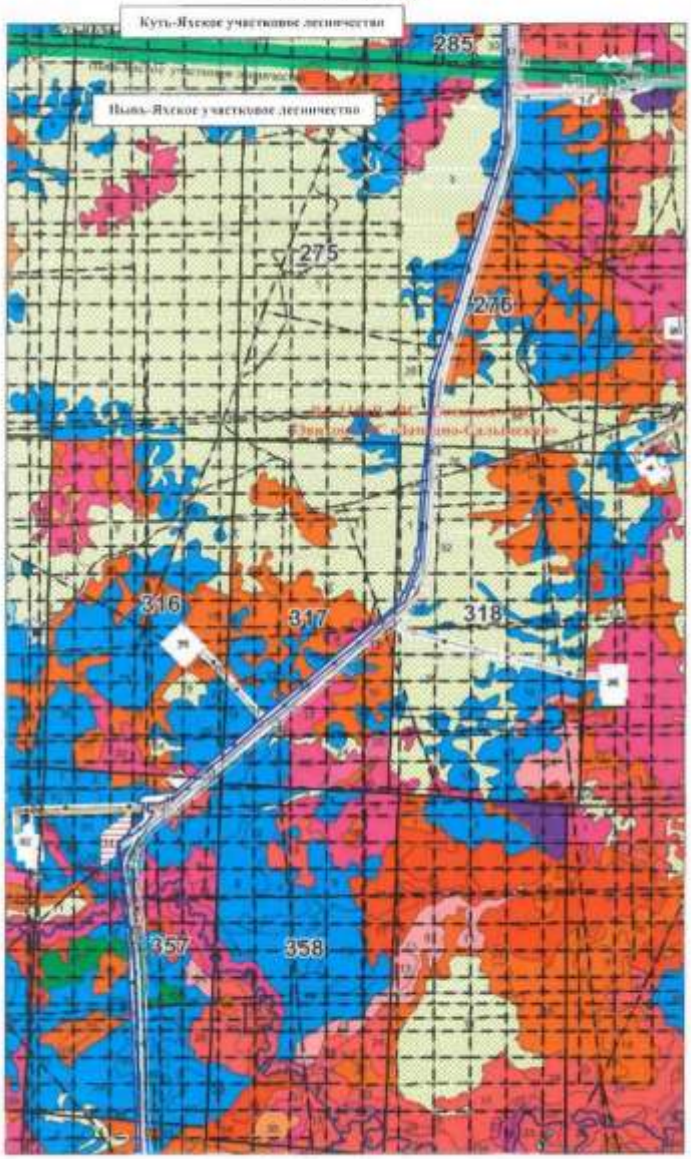
Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Арендованный участок
- Существующие объекты

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1019
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №2 (Лист 2)

Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Арендованный участок
- Существующие объекты

Тематическая карта №2 (Лист 3)

Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эпихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



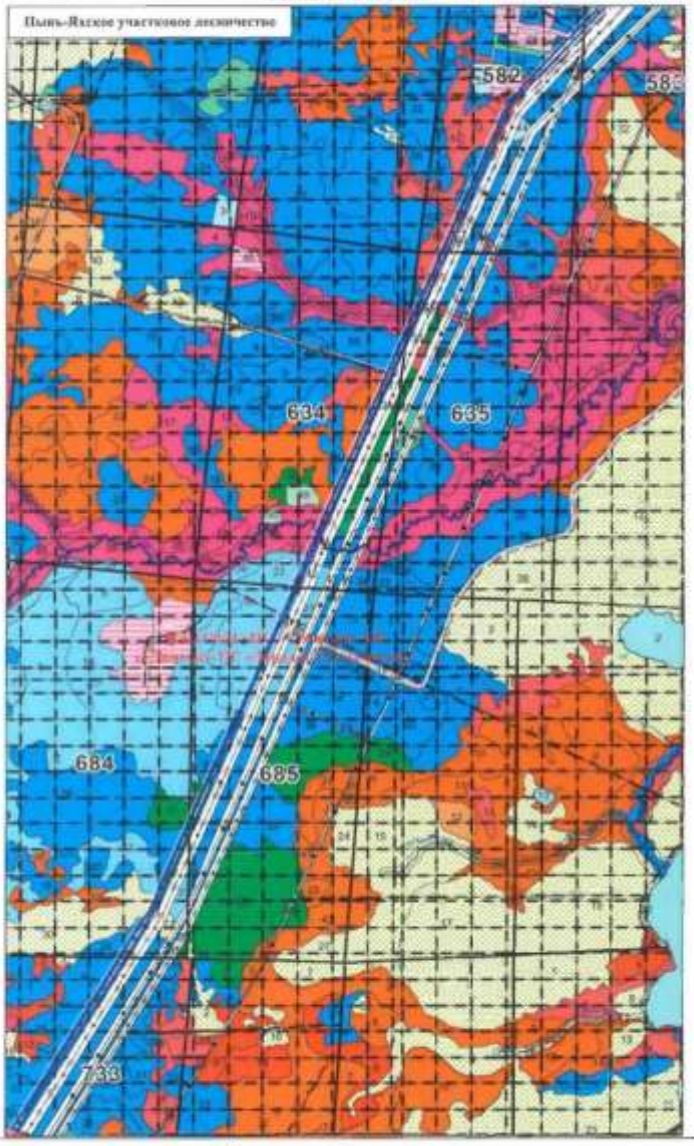
Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Арендованный участок
- Существующие объекты

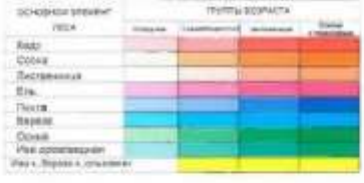
2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1021
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №2 (Лист 4)

Пространственное размещение существующих и проектируемых объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на лесном участке
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:



- Граница квартала
- Граница выдела
- Арендованный участок
- Существующие объекты

Тематическая карта №3 (Лист 1)

Распределение площади участка по видам целевого назначения на защитные и эксплуатационные леса

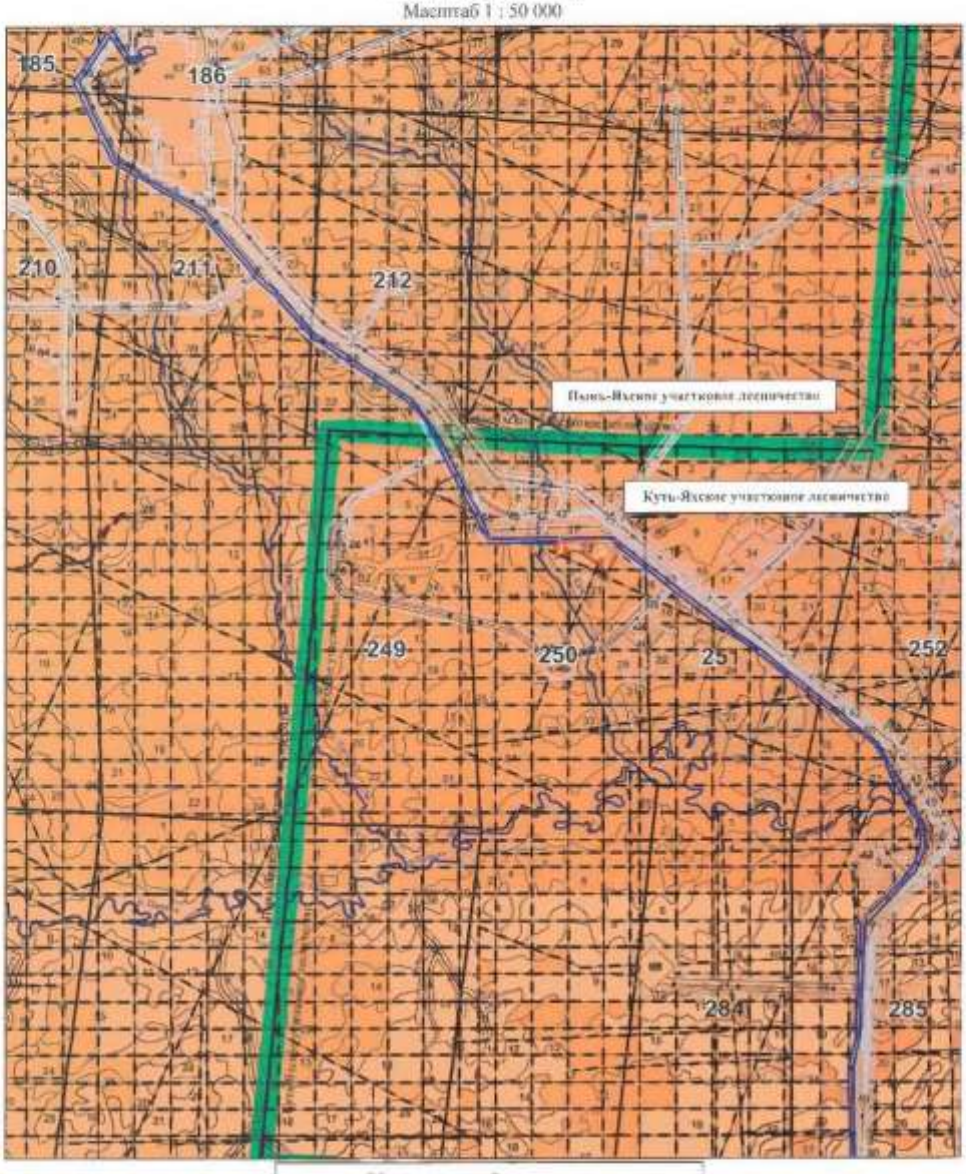
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пынь-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



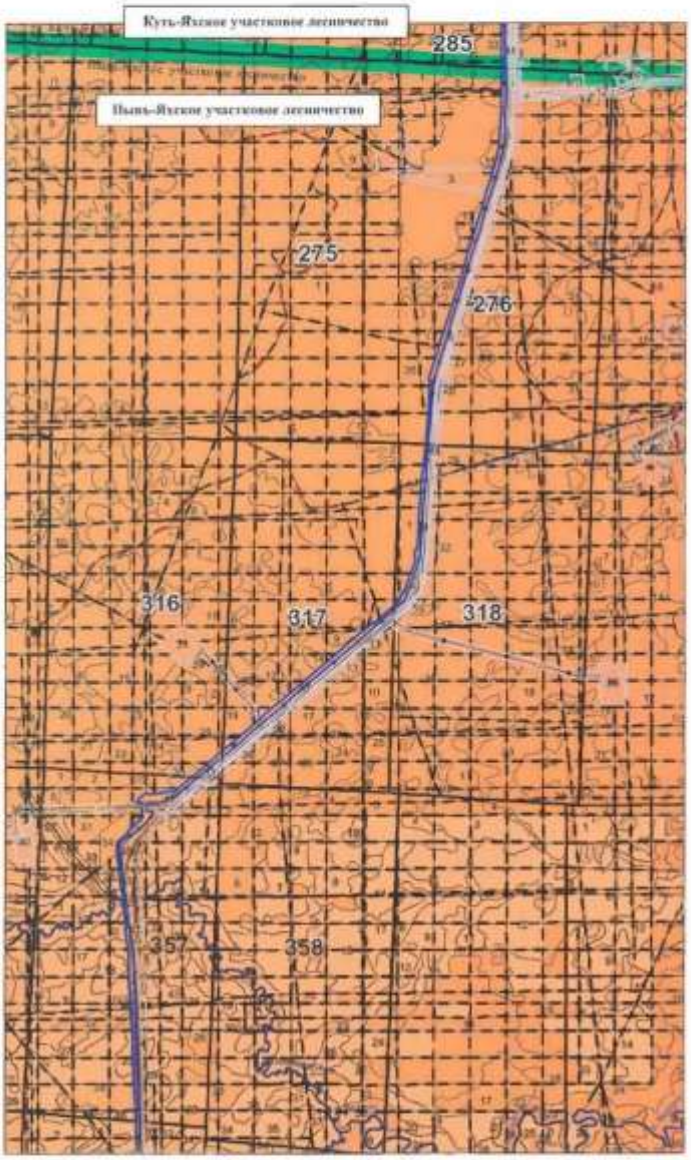
Условные обозначения:

- Эксплуатационные леса
- Защитные леса
- Арендованный участок
- Существующие объекты

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1023
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №3 (Лист 2)

Распределение площади участка по видам целевого назначения на защитные и эксплуатационные леса
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эникон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000

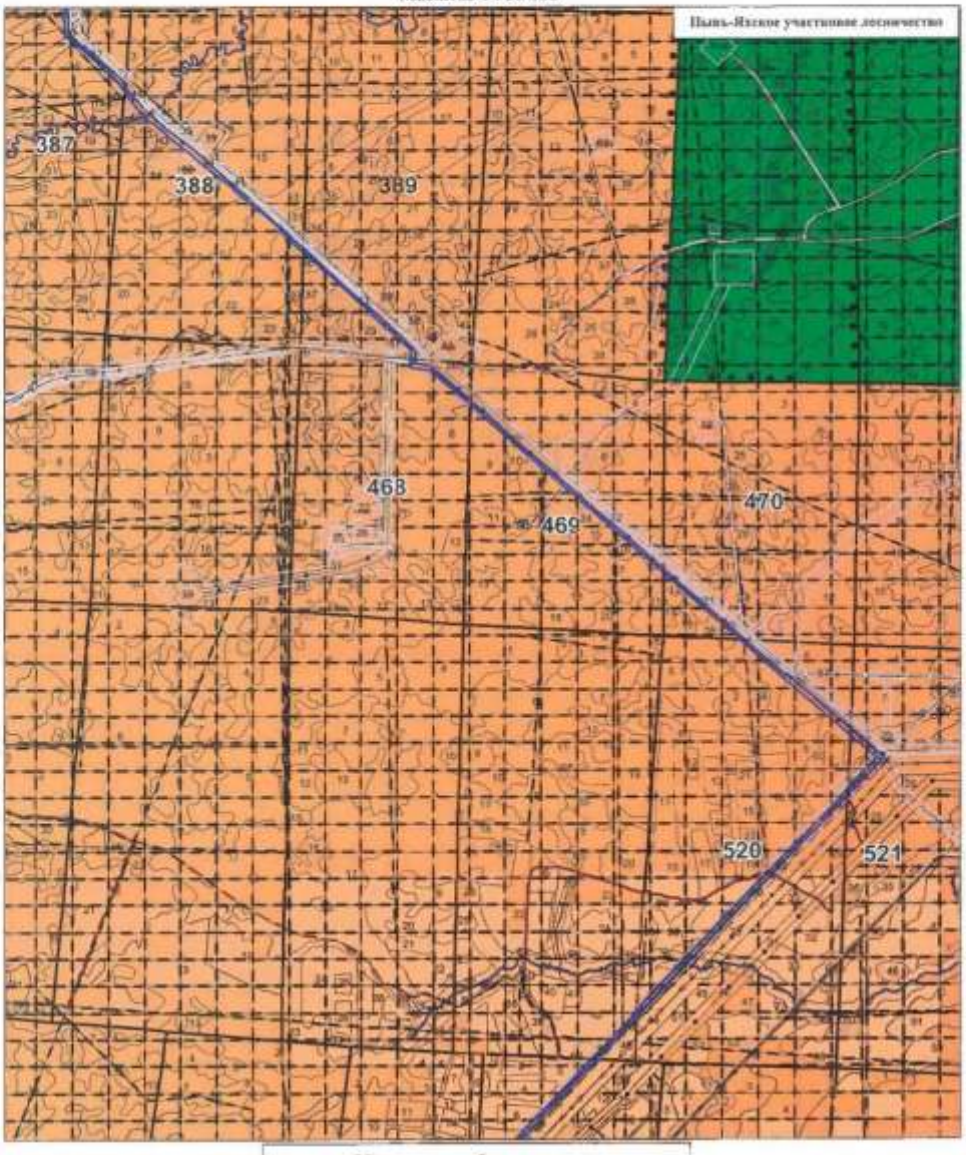


Условные обозначения:

- Эксплуатационные леса
- Защитные леса
- Арендованный участок
- Существующие объекты

Тематическая карта №3 (Лист 3)

Распределение площади участка по видам целевого назначения на защитные и эксплуатационные леса
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000

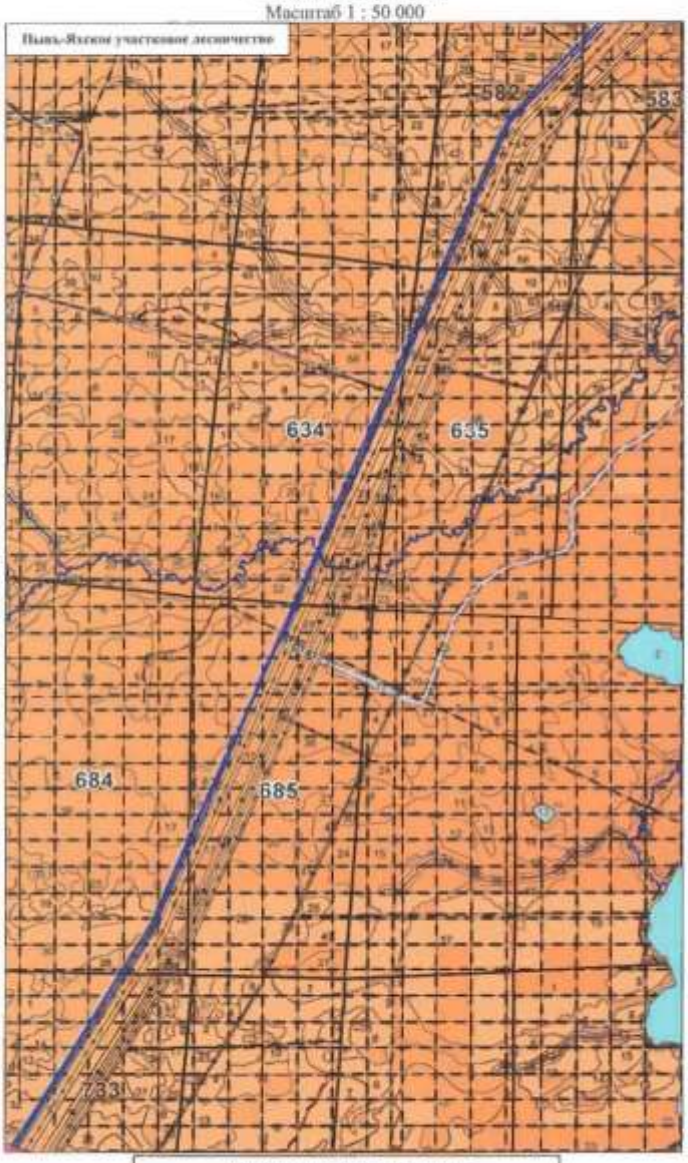


Условные обозначения:

- Эксплуатационные леса
- Защитные леса
- Арендованный участок
- Существующие объекты

Тематическая карта №3 (Лист 4)

Распределение площади участка по видам целевого назначения на защитные и эксплуатационные леса
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Свежая»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

- Эксплуатационные леса
- Защитные леса
- Арендованный участок
- Существующие объекты

Тематическая карта №4 (Лист 1)

Распределение площади участка по классам пожарной опасности

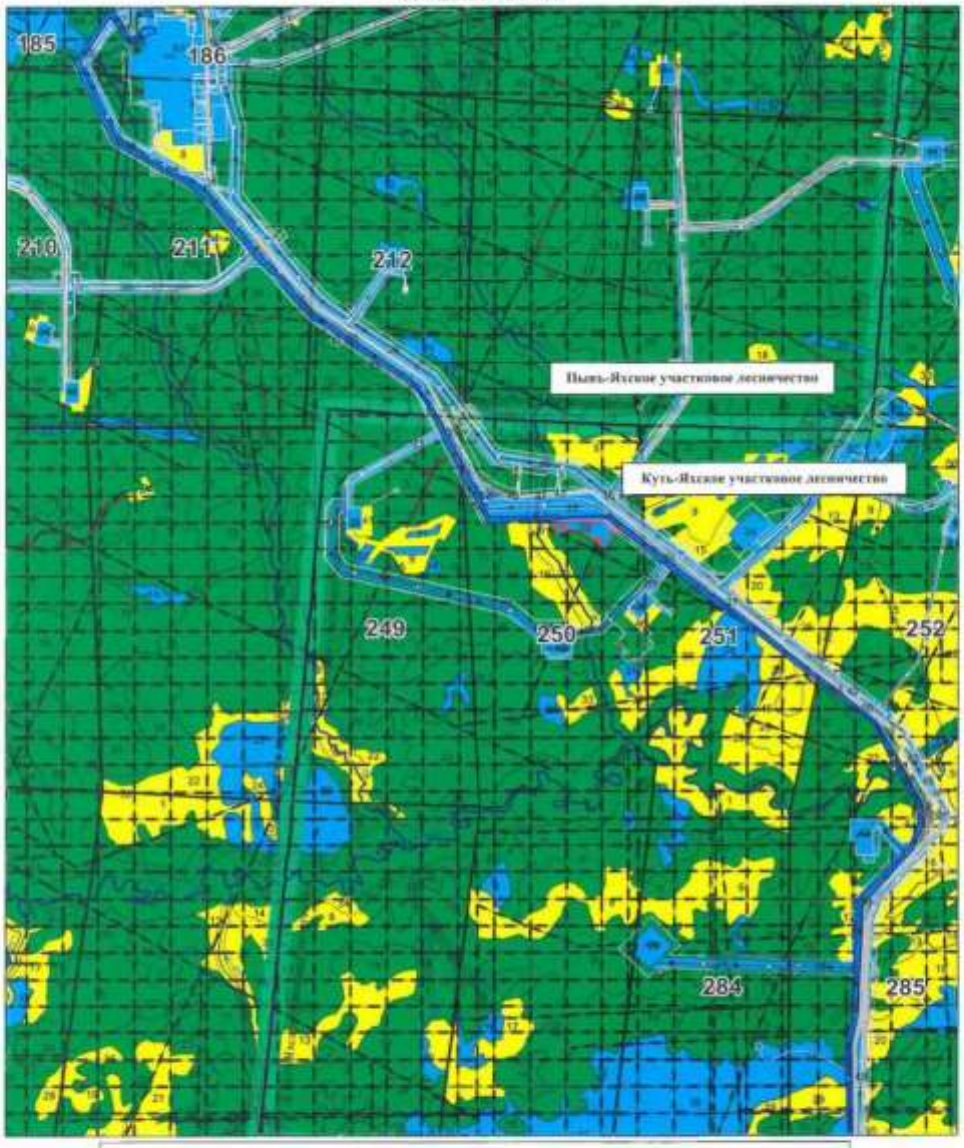
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Сальм Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

I II III IV V

- Арендованный участок

Тематическая карта №4 (Лист 2)
Распределение площади участка по классам пожарной опасности
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыть-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эшхош»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

I | II | III | IV | V

- Арендованный участок

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1028
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №4 (Лист 3)

Распределение площади участка по классам пожарной опасности

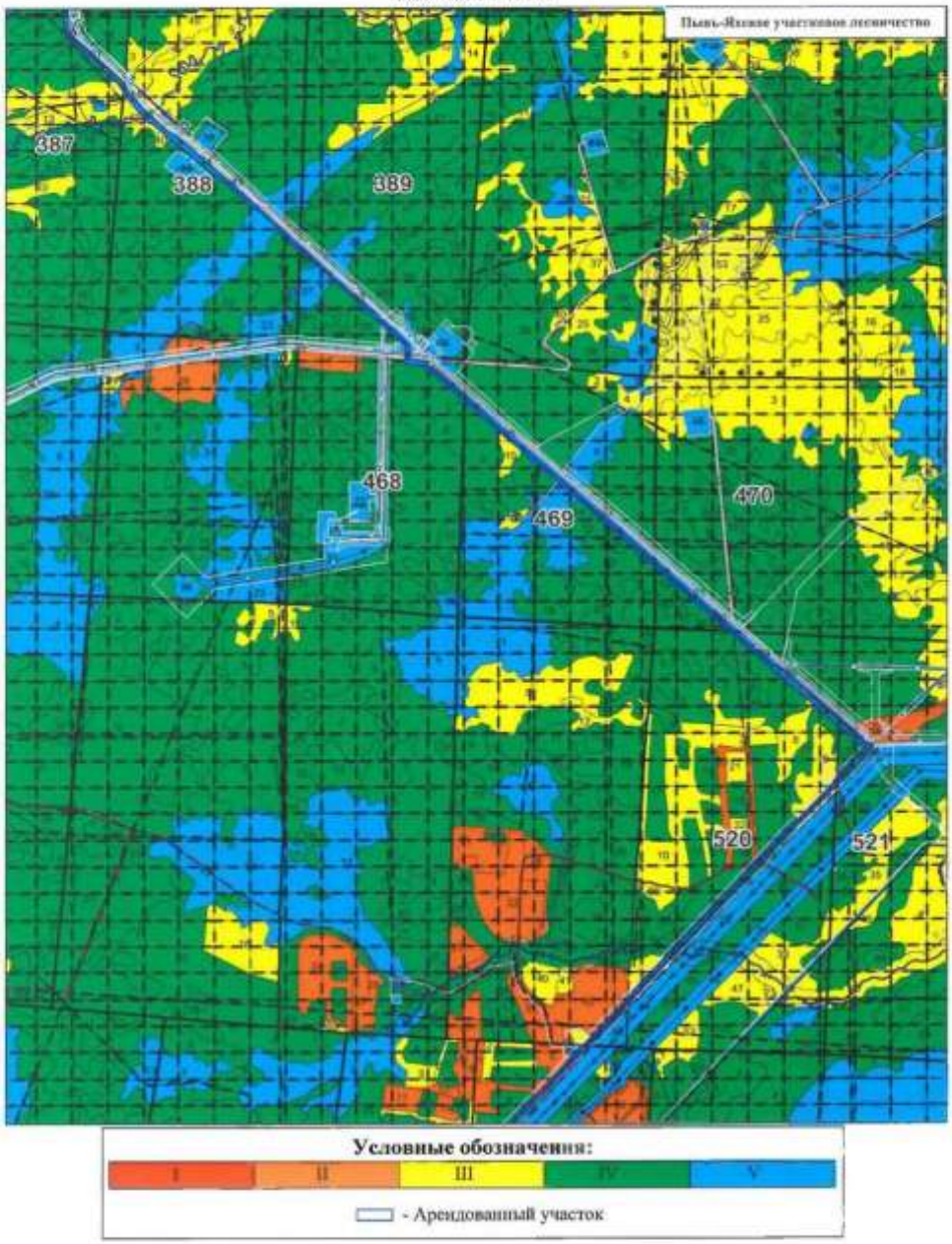
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Тематическая карта №4 (Лист 4)

Распределение площади участка по классам пожарной опасности

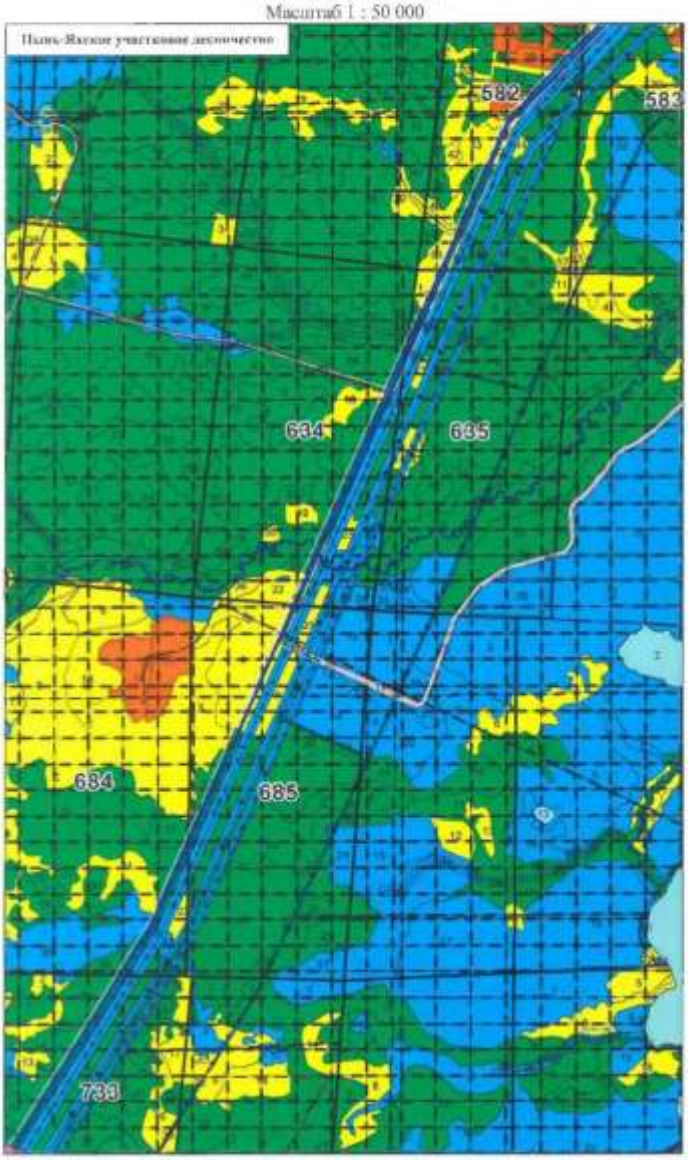
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пынь-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

I II III IV V

- Арендованный участок

Тематическая карта №5 (Лист 1)

Проектируемые виды и объемы мероприятий по противопожарному обустройству

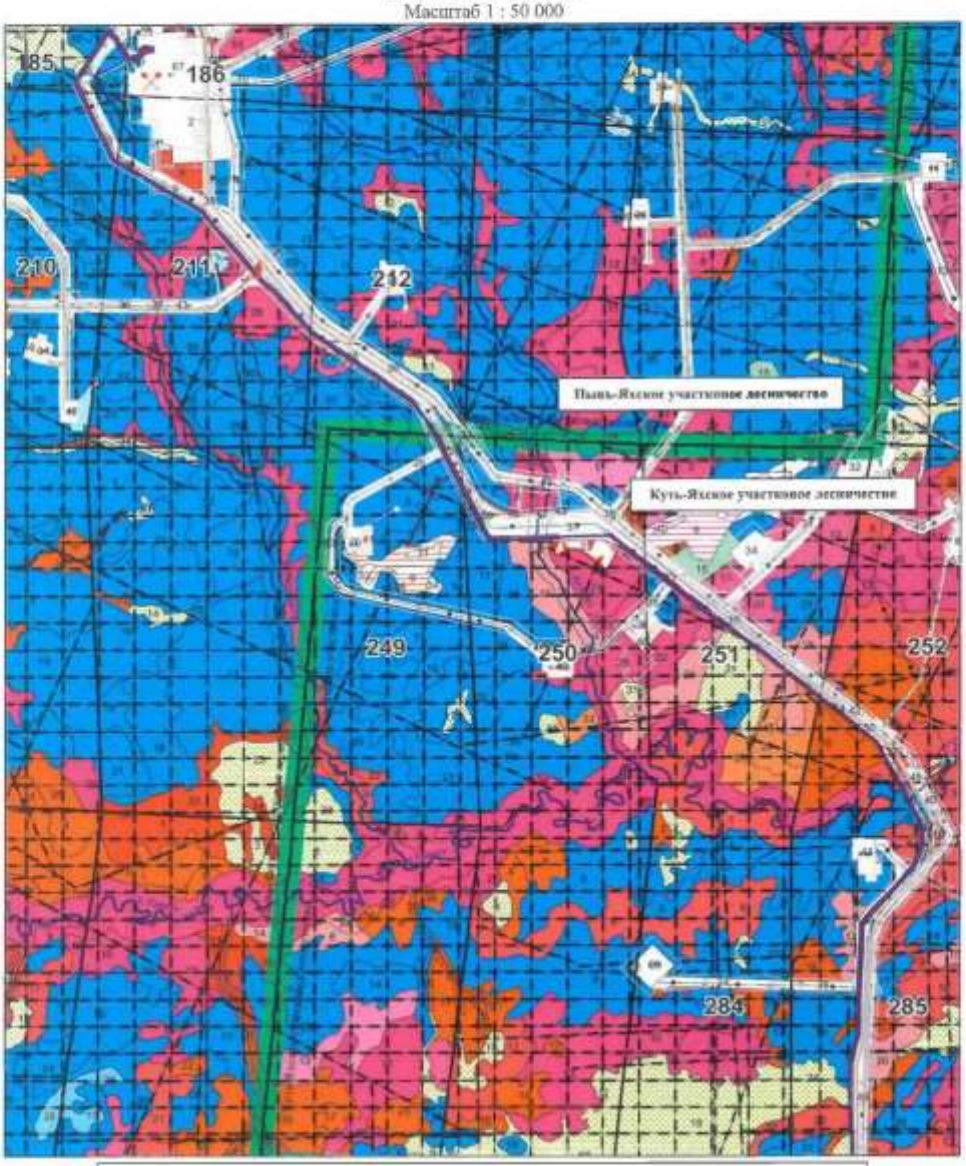
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000

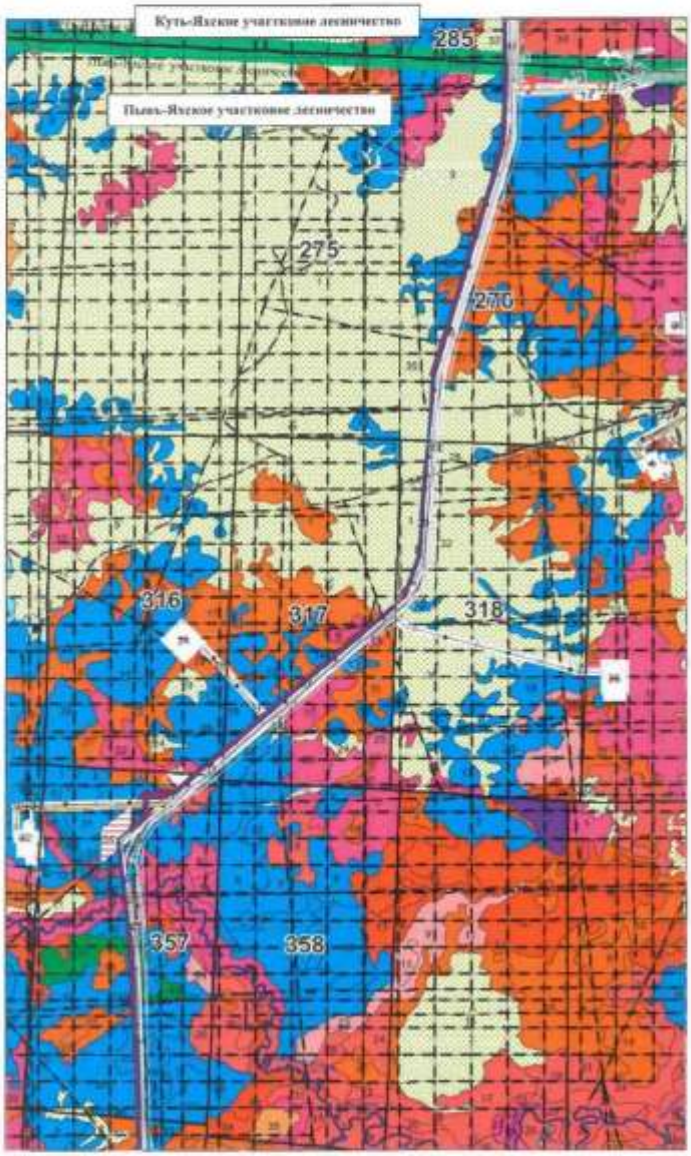


Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Противопожарные мероприятия п.4 таб. 5.2.1
- Аншлаг
- ПСПИ

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1031
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №5 (Лист 2)
Проектируемые виды и объемы мероприятий по противопожарному обустройству
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество
Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»
Площадь – 295,4227 га
Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Противопожарные мероприятия п.4 таб. 5.2.1
- Аншлаг

Тематическая карта №5 (Лист 3)

Проектируемые виды и объемы мероприятий по противопожарному обустройству

Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Противопожарные мероприятия п.4 таб. 5.2.1
- Аншлаг

Тематическая карта №5 (Лист 4)

Проектируемые виды и объемы мероприятий по противопожарному обустройству

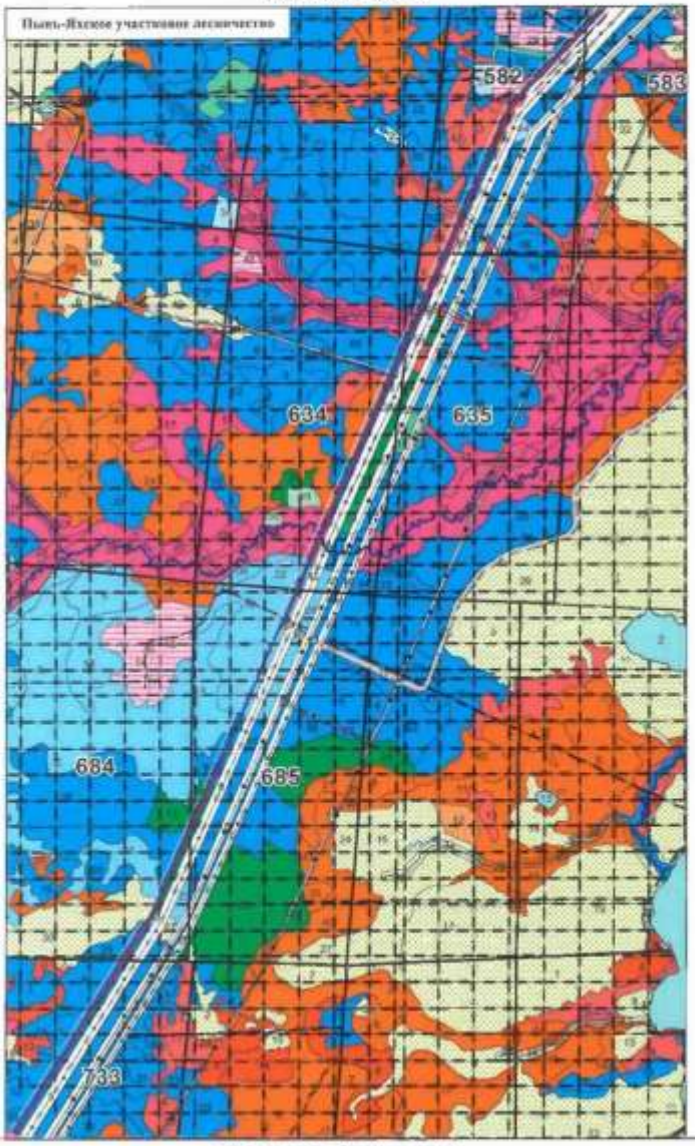
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

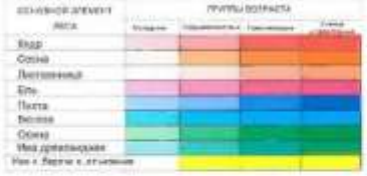
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвахово»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:



- Граница квартала
- Граница выдела
- Противопожарные мероприятия п.4 таб. 5.2.1
- А - Аншлаг

Тематическая карта №6 (Лист 1)

Проектируемые виды и объемы рекультивации нарушенных земель

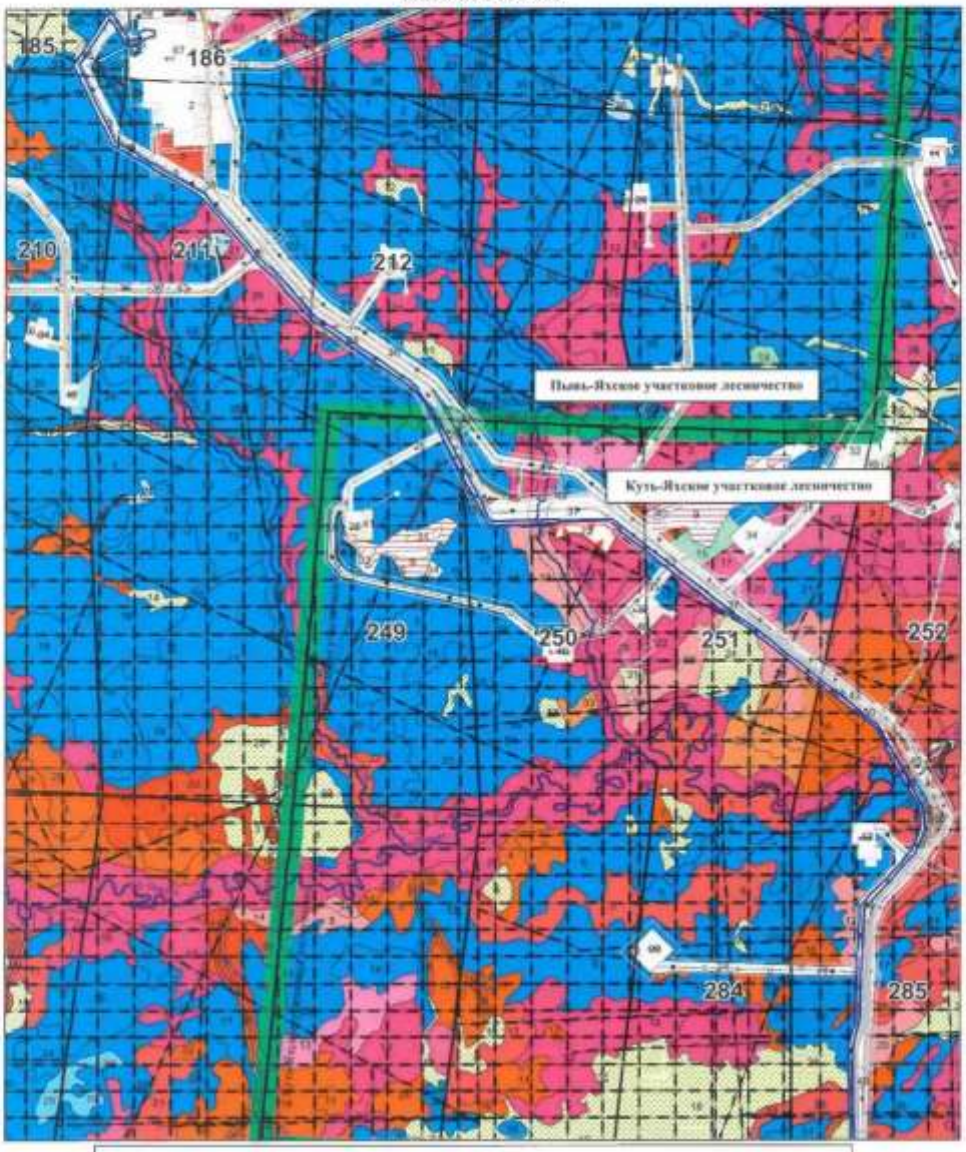
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:



Тематическая карта №6 (Лист 2)

Проектируемые виды и объемы рекультивации нарушенных земель

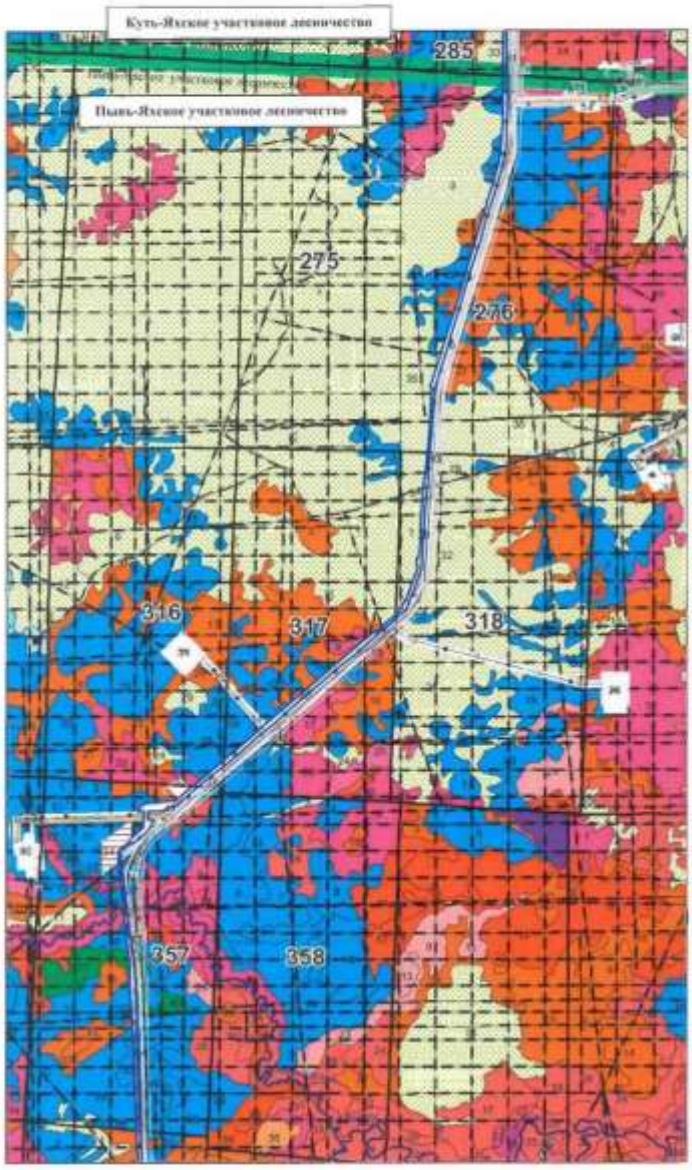
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

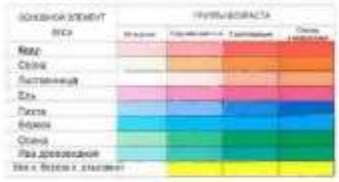
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:



- Граница квартала
- Граница выдела
- Техническая рекультивация

Тематическая карта №6 (Лист 3)

Проектируемые виды и объемы рекультивации нарушенных земель

Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пынь-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:

- Граница квартала
- Граница выдела
- Техническая рекультивация

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист 1037
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Тематическая карта №6 (Лист 4)

Проектируемые виды и объемы рекультивации нарушенных земель

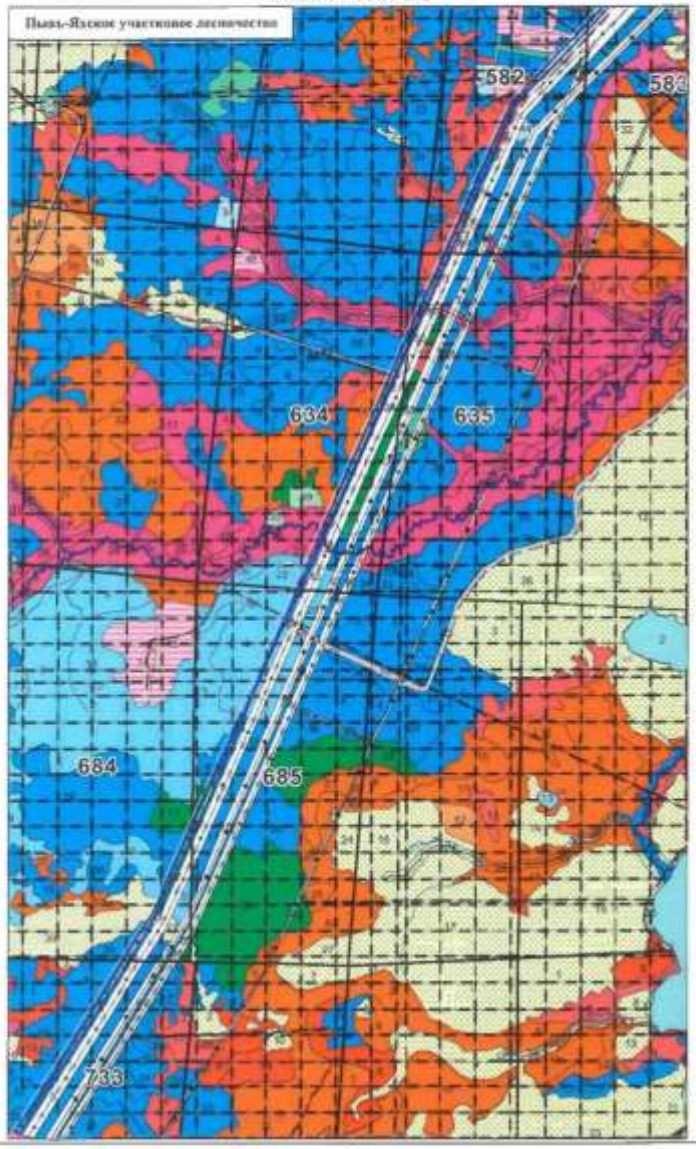
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пынь-Яхское участковое лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. ВЛ-110кВ «ПС «Снежная»-ПС «Эвихон»-ПС «Западно-Салымская»

Площадь – 295,4227 га

Масштаб 1 : 50 000



Условные обозначения:



Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

г. Ханты-Мансийск
«15» апреля 2020 г. № 417-ПДЛУ

Решение
об утверждении проектной документации лесного участка

В соответствии со статьями 21, 43, 45, 70.1, 83 Лесного кодекса Российской Федерации, статьями 11.2, 11.3, 11.4, 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 №157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» от 17.03.2020 № SPDN-20-001869, **р е ш и л и:**

1. Образовать земельный(ые) (лесной(ые)) участок(ки):

86:08:0000000:467:ЗУ1, площадью 38,2643 га (382643 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 275, 276, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых;

86:08:0000000:467:ЗУ2, площадью 14,5710 га (145710 кв. м.), путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах, расположенный по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 274, 275, целевое назначение лесов – эксплуатационные леса, категория земель – земли лесного фонда, вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

2. Утвердить Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» проектную документацию лесного участка от 17.03.2020 № 417-20, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60», общей площадью 52,8353 га, номер(а) учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2020-03/00383 (площадь 38,2643 га), 86/04/006/2020-03/00384 (площадь 14,5710 га).

Первый заместитель
директора Департамента



Е.М. Збродов

Исп.: Синельникова Ксения Алексеевна
Тел.: (3467) 36-01-10 (3080)

Приложение Ю Заключение на проект СЗЗ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу Отдел в г.Нефтеюганске, Нефтеюганском районе и г.Пыть-Яхе

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 86.НП.01.000.Т.000036.06.23 от 26.06.2023 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны для объекта «Куст скважин № 60/1» SVA-K060-1-C33

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЭКПРО", 117420, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА НАМЁТКИНА, ДОМ 14, КОРПУС 2, ОФИС 504 "Российская Федерация"

СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Основанием для признания представленных документов соответствующими ~~(не соответствующими)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области" от 22 мая 2023 г. № 2366/ПДВ

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) А.Г.Щербаков

№2195126

Приложение Я Документация ООО «СПД» по предепружднию и ликвиации аварийных ситуаций

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»			
Уровень конфиденциальности:	**Для ограниченного пользования**		
Вид документа:	**План аварийного реагирования**		
Номер документа:	**SPDO-HSSE-ERP-00025**		
Заглавие:			
План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»			
Ревизия	**01**		
Подготовил	**Руководитель службы, Служба пожарной безопасности и чрезвычайных ситуаций, А. Н. Сушков**		
Утверждено	**Генеральный директор**	**01.07.2023**	**Д. В. Парамошин**

Данный документ содержит информацию, являющуюся собственностью ООО «СПД». Авторское право на данный документ принадлежит ООО «СПД». Авторские права защищены. Содержание данного подконтрольного документа не должно меняться без формального согласия Куратора документа.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Информация о внесении изменений

Ревизия	Характер изменения	Краткое описание изменения

Распечатанная версия не контролируется.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-OOC2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1043
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Содержание

1 ВВЕДЕНИЕ 6
1.1 Цель 7
1.2 Область применения и целевая аудитория 8
2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ОБ ОСНОВНЫХ ОПЕРАЦИЯХ, ПРОИЗВОДИМЫХ С НЕФТЬЮ И НЕФТЕПРОДУКТАМИ 8
2.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации 8
2.2 Сведения об основных операциях, производимых с нефтью и нефтепродуктами 12
3 СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 14
4 МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 16
5 ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 19
5.1 Проектные решения по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов 19
5.2 Климатические, географические, гидрометеорологические и экологические особенности района расположения объекта 21
5.3 Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов 24
5.4 Возможный характер негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения 30
6 ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 36
7 РАСЧЁТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 39
8 РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 43
9 СОСТАВ И ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ СИЛ И СРЕДСТВ СОБСТВЕННЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ,

Распечатанная версия не контролируется.

ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 61

10 ПОРЯДОК ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРИ РАЗЛИВЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В ОБЪЕМЕ, ПРЕВЫШАЮЩЕМ МАКСИМАЛЬНО РАСЧЕТНЫЙ ОБЪЕМ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕ ПОЗВОЛЯЮЩЕМ ОБЕСПЕЧИТЬ ЕГО УСТРАНЕНИЕ НА ОСНОВЕ ПЛАНА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 82

11 СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ..... 84

12 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И УТИЛИЗАЦИИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 91

13 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ РАБОТ ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНОМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ПРОВЕСТИ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 95

13.1 Расчетный объем основных работ при локализации и ликвидации разлива при разгерметизации линейной части внутрипромысловых и межпромыслового трубопроводов с выходом нефти на сухопутной части территории 95

13.2 Расчетный объем основных работ при локализации и ликвидации разлива при разгерметизации линейной части трубопровода (проходящие через водные объекты) с выходом нефти на поверхность водных объектов 97

14 ИНФОРМАЦИЯ О СТОИМОСТИ ЕДИНИЦЫ ОБЪЕМА РАБОТ (УСЛУГ) ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНОМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ВЫПОЛНИТЬ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. 99

15 КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ 101

Приложение 1 Копия документа о привлечении на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований) для обеспечения мероприятий плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов 112

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 2 Копия свидетельства об аттестации привлекаемых на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований).....119

Приложение 3 Копия документа о привлечении на договорной основе подрядных организаций для обеспечения мероприятий ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и транспортировки отходов 121

Приложение 4 Копия лицензии подрядных организаций на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и размещению отходов.....125

Приложение 5 Копия свидетельства об аттестации привлекаемых на договорной основе подрядных организаций для обеспечения мероприятий ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и транспортировки отходов.....138

Приложение 6 Копия лицензии эксплуатирующей организации на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и размещению отходов.....140

Приложение 7 Концепция (план) ООО «СПД» по спасению загрязнённых нефтью животных.....157

Приложение 8 Памятка для представителей общественности, СМИ, заинтересованных в участии в проведении и анализе командно-штабных, комплексных и иных учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ООО «СПД» 162

Распечатанная версия не контролируется.

1 Введение

«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте "Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка" ООО "Салым Петролеум Девелопмент"» (далее – ППЛРН) является локальным процедурно-нормативным документом общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», включая его обособленные подразделения (далее – Общество).

В соответствии с требованиями ст. 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» эксплуатация объектов, которые предназначены для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции допускается при наличии плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Эксплуатирующая организация при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов **обязана** [п.14 ст.46 от 10.01.2002 (в ред. от 09.03.2021) № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»]:

- обеспечить в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, оповещение о факте разлива нефти и нефтепродуктов федеральных органов исполнительной власти, определяемых соответственно Президентом Российской Федерации, Правительством Российской Федерации, а также органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, на которой произошел разлив нефти и нефтепродуктов;
- обеспечить организацию и проведение работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, силами собственных аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований или привлекаемых на договорной основе аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, аттестованных в установленном порядке, либо силами собственных аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований и привлекаемых на договорной основе аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, аттестованных в установленном порядке;
- обратиться в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в федеральные органы исполнительной власти, определенные Правительством Российской Федерации, для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в целях осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в случае, если разлив нефти и нефтепродуктов не может быть устранен силами аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, указанных в подпункте 2 настоящего пункта;
- провести после ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов рекультивационные и иные восстановительные работы в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;
- возместить в полном объеме вред, причиненный окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов, а также расходы на привлечение дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных

Распечатанная версия не контролируется.

ситуаций в целях осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Эксплуатирующая организация при осуществлении мероприятий по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов [п.10 ст.46 от 10.01.2002 (в ред. от 09.03.2021) № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»] **обязана**:

— выполнять план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

— иметь финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов – документ, регламентирующий порядок действий, количество сил и средств в случае возникновения разливов нефти и нефтепродуктов. Он позволяет спрогнозировать возможные нештатные ситуации, проработать их сценарии, спланировать действия штатных работников, населения и специалистов спасательных формирований. Это позволяет своевременно устранить аварию и минимизировать последствия ее возникновения.

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов разработан в соответствии с Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451).

1.1 Цель

Основная цель разработки ППЛРН – сделать прогноз возможного разлива нефти и нефтепродуктов, определить количество сил и средств достаточное для локализации и ликвидации, установить организацию взаимодействия сил и средств, выработать комплекс первоочередных действий при получении сигнала о разливах нефти и нефтепродуктов.

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов утверждается организацией, осуществляющей деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработку (производство), транспортировку, хранение, реализацию углеводородного сырья и произведенной из него продукции (далее – эксплуатирующая организация), при условии наличия:

– *заключения о готовности эксплуатирующей организации к действиям* по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, вынесенного по результатам комплексных учений по подтверждению готовности этой эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

– *согласования* федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного экологического надзора (*Федеральная служба по надзору в сфере природопользования*), указанного плана в части его соответствия требованиями, установленным Правительством Российской Федерации.

Эксплуатирующая организация обязана уведомить федеральные органы исполнительной власти, определяемые соответственно Президентом Российской Федерации, Правительством Российской Федерации (*Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных*

Распечатанная версия не контролируется.

бедствий, Федеральная служба по надзору в сфере природопользования и Федеральное агентство морского и речного транспорта), о наличии финансового обеспечения осуществления мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов, а также о составе такого финансового обеспечения.

Внесение изменений в план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов осуществляется эксплуатирующей организацией при условии согласования указанных изменений с федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного экологического надзора (*Федеральная служба по надзору в сфере природопользования*).

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов разработан с использованием представленной информации имеющейся в ООО «СПД», разработанных и утвержденных документов по планированию мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению промышленной и пожарной безопасности.

1.2 Область применения и целевая аудитория

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов – документ, регламентирующий порядок действий, количество сил и средств в случае возникновения разливов нефти и нефтепродуктов. Он позволяет спрогнозировать возможные нештатные ситуации, проработать их сценарии, спланировать действия штатных работников, населения и специалистов спасательных формирований. Это позволяет своевременно устранить аварию и минимизировать последствия ее возникновения.

Документ является обязательным для применения подрядными (субподрядными) организациями, выполняющими работы (оказывающими услуги) на территории/объектах Общества, при условии принятия подрядной (субподрядной) организацией обязательств по его соблюдению в соответствии с условиями заключенного договора и/или иного соглашения.

2 Общие сведения об эксплуатирующей организации, об основных операциях, производимых с нефтью и нефтепродуктами

2.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации

Полное название эксплуатирующей организации – Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент».

Сокращенное название эксплуатирующей организации – ООО «СПД».

Генеральный директор ООО «СПД» – Денис Васильевич Парамошин.

Адрес (местонахождения) ООО «СПД»: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д. 15.

Тел.: +7 (3463) 29 73 00, +7 (3463) 29 08 74 (Управление по корпоративным коммуникациям)

Факс: +7 (3463) 29 08 74.

Адрес в Интернете: www.salympetroleum.ru

Распечатанная версия не контролируется.

ООО «СПД» осуществляет свою деятельность по добыче, хранению и транспортировке нефти и нефтепродуктов на территории лицензионных участков в границах Салымских месторождений, а также внешнего трубопровода «УПН – ПСН Южный Балык».

Салымские месторождения расположены в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и включает в себя Западно-Салымское, Верхнесалымское и Ваделыпское месторождения.

Западно-Салымское месторождение открыто в 1987 году. Площадь лицензионного участка 828,67 км^2. Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации, составляют 96 млн тонн.

Верхнесалымское месторождение открыто в 1966 году. Площадь лицензионного участка 952,3 км^2. Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации, составляют 25 млн тонн.

Ваделыпское месторождение открыто в 1989 году. Площадь лицензионного участка – 433,5 км^2. Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации, составляют 18 млн тонн.

Схема инфраструктуры Салымских месторождений ООО «СПД» представлена на рисунке 1.

Распечатанная версия не контролируется.

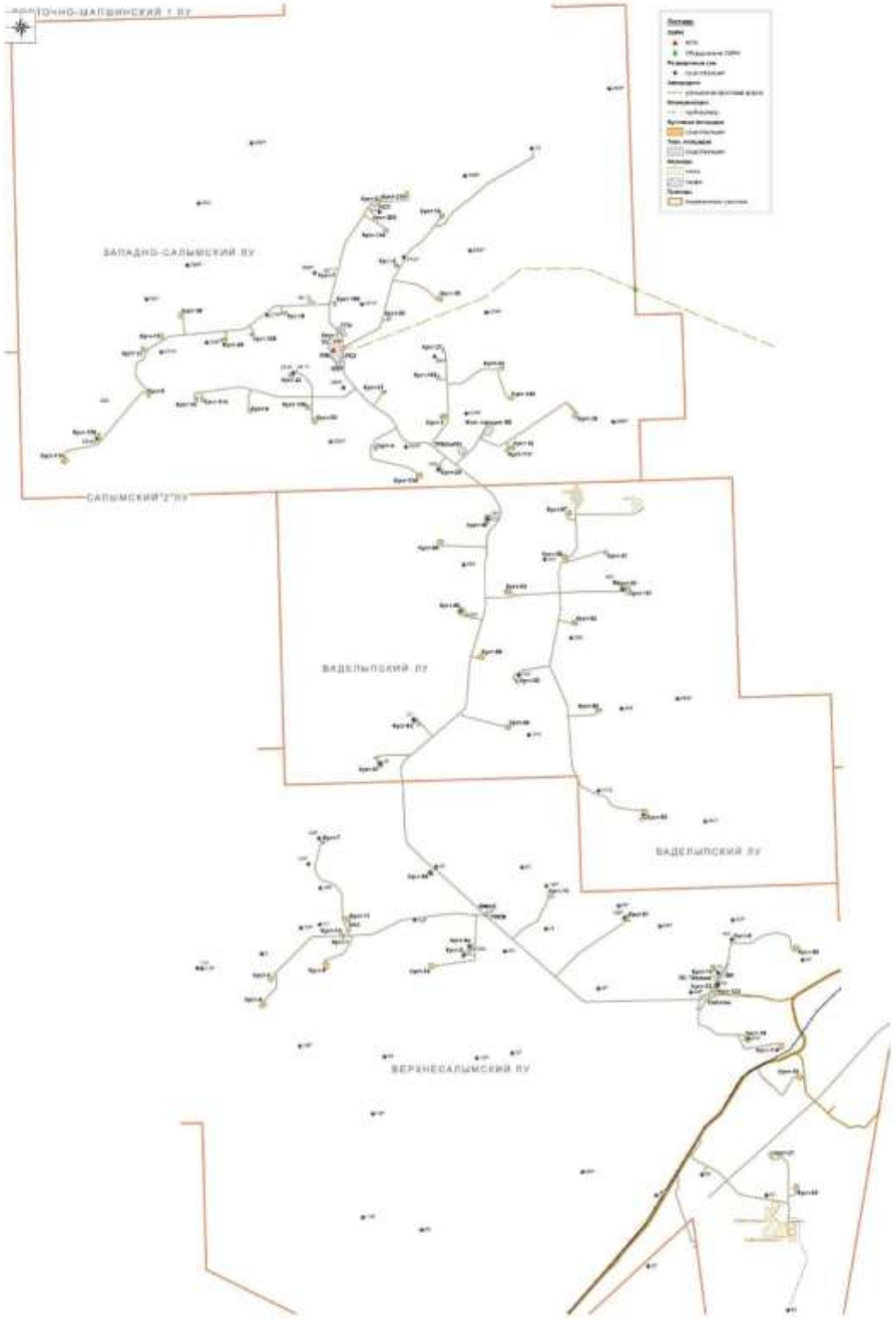


Рисунок 1 – Схема инфраструктуры Салымских месторождений

Распечатанная версия не контролируется.



Рисунок 2 – Схема инфраструктуры. Ваделыпское месторождение

2.2 Сведения об основных операциях, производимых с нефтью и нефтепродуктами

Согласно основному ОКВЭД деятельность ООО «СПД» осуществляется в области 11.10.11 «Добыча сырой нефти».

Основными видами деятельности ООО «СПД» являются добыча, хранение и транспортировка нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды на территории лицензионного участка и внешнего трубопровода.

Опасный производственный объект «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» зарегистрирована в государственном реестре опасных производственных объектов, регистрационный номер А58-70724-0011.

Общая протяженность нефтегазосборных трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка составляет – **80175,2** м. Проектное (расчетное) давление трубопроводов составляет $P_{расч}$=4,0 МПа. Температура газонасыщенной обводненной нефти (эмульсии), транспортируемой по трубопроводам до 60 °С.

Система нефтегазосборных сетей Ваделыпского месторождения нефти зарегистрирована в государственном реестре объектов, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, регистрационный номер 71-0186-002642-Л.

Перечень основного технологического оборудования промысловых нефтегазопроводов Ваделыпского лицензионного участка представлен в таблице ниже.

Таблица 1 – Перечень основного технологического оборудования промысловых нефтегазопроводов «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» (согласно Сведений характеризующих ОПО рег. № А58-70724-0011)

№ п.п. Наименование, тип, марка оборудования, входящих в состав площадки (сооружения). Наименование опасного вещества		Год изготовления и ввода в эксплуатацию, проектные характеристики
Участок нефтегазопроводов	Нефть сырая. Попутный газ.	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе (нефть): плотность при 20 С - 874,0 кг/м3, температура вспышки - минус 20 С температура самовоспламенения 223...375С.
Нефтегазопроводы, подземные, стальные		
1. Нефтегазосборные сети Куст 54 – точка врезки в НГП.		Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-1379 м ДУ 114 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 205 м; Год ввода 2007. Общая протяженность – 1584 м.
2. Нефтегазосборные сети. Первый пусковой комплекс К 50 – уз. 1.		Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 2449м Ду 159 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 1954 м; Год ввода 2007. Общая протяженность – 4403 м.
3. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №49 до узла задвижек УН76, в том числе узел задвижек УН76 и УН75.		Д. 159 мм; Рраб –4,0 МПа; L- 799 м. Год ввода 2016.
4. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 47 - узел задвижек УН8, в том числе узел задвижек УН80.		Ду 159 мм; Рраб –4,0 МПа;L-2050,5 м. Год ввода 2016.
5. Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин К51 - тчк. подключения к узлу УН7.		Ду 114 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-3054 м. Год ввода 2010.
6. Нефтегазосборные сети. Участок К61- Узел подключения от К62 - Узел подключения СИКНС - точка подключения к НГП.		Ду 159 мм; Рраб –0 МПа;L-1796 м; Год ввода 2011
7. Нефтегазосборные сети. Участок Узел 4 - Ш11.		Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 8751 м; Год ввода 2012.

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п.п. Наименование, тип, марка оборудования, входящих в состав площадки (сооружения). Наименование опасного вещества	Год изготовления и ввода в эксплуатацию, проектные характеристики
8. Нефтегазосборные сети и высоконапорный водовод. Участок куст скважин К 151 - Ш2. 9. Реконструкция MOS 14.0045 Этап 1.13.10.2021	Ду 219мм; Рраб –4,0 МПа; L- 3642 м; Год ввода 2012
10. Нефтегазосборные сети, высоконапорные водоводы на участке Ш2 - Узел 17.	Ду 325×10мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 130 м; Год ввода 2012
11. Нефтегазосборные сети и высоконапорный водовод. Участок куст скважин К52-узел УН27, УН28-Ш2. 12. Реконструкция MOS 14.0045 Этап 2.13.10.2021	Ду 273 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-1196 м; Ду 114 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 698 м; Год ввода 2013. Общая протяженность – 1894 м.
13. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин № 56 - узел Ш7, УН31 - узел Ш1, УН30. 14. Реконструкция MOS 14.0045 Этап 4.13.10.2021	Ду159×6 мм; Рраб – 4,0МПа; L2685 м Ду 159мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 1516 м; Год ввода 2014. Общая протяженность – 4201м.
15. Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин № 63 - узел Ш1, УН30-УН27, 28. 16. Реконструкция MOS 14.0045 Этап 3.13.10.2021	Ду 273 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 2401 м; Ду 159мм;Рраб – 4,0 МПа; L- 2156 м; Год ввода 2014. Общая протяженность нефтегазопроводов 4557 м.
17. Нефтегазосборные сети. Участок Узел УН18-УДР УПН.	Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 9068 м; Год ввода 2008.
18. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 65-узел задвижек (УН86).	Ду 159 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 2455 м Год ввода 2018
19. Нефтегазосборный трубопровод УН4 (т 54в)-УН11 ПК155–90. 20. Реконструкция MOS 16.0046 Этап 1.28.10.2021	325 мм; Рраб - 4,0 МПа; L- 6128 м Год ввода 2018.
21. Нефтегазосборный трубопровод УН11 ПК155–90 - УЖ8 (т.11а).	Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа;L- 2167 м Год ввода 2018.
22. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 66 – узел задвижек УН85, в том числе узел задвижек УН85.	Ду 159 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 2490 м Год ввода 2018.
23. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 66-узел задвижек УН 86. Вторая нитка.	Ду 219 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-2675м. Год ввода 2019.
24. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин № 67 до куста скважин № 50.	Ду159х6 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 2960 м. Год ввода 2019.
25. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 62 - узел задвижек УН89, в том числе: узел задвижек УН89.	Ду159х6 мм; Рраб – 4,0 МПа; L- 1288 м. Год ввода 2019.
26. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 68 - Узел подключения УН105.	Ду159х6 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-1287 м. Год ввода 2020.
27. Нефтегазосборный трубопровод УН2 (т.вр 25) –УН (т.54в).	Ду 325 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-5444 м Год ввода 2021. Общая протяженность – 5444 м.
28. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от куста скважин №50 до узла Ш2.	Ду219 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-2176 м Год ввода 2021.
29. Нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин № 69 до узла УН141.	Ду219×8 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-344 м Год ввода 2021.
30. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 52 до узла задвижек У33.	Ду159*6 мм; Рраб – 4,0 МПа; L-732 м Год ввода 2021. Общая протяженность – 5444 м.
Общая протяженность нефтегазопроводов	80175,2 м

Распечатанная версия не контролируется.

3 Сведения о потенциальных источниках разливов нефти и нефтепродуктов

При разработке и эксплуатации месторождений, основными источниками загрязнения окружающей природной среды являются: продукция скважин, подготовленные нефть, газ, подтоварная вода, материалы для химической обработки скважин; горюче-смазочные материалы; хозяйственно-бытовые сточные воды и твердые бытовые отходы; ливневые сточные воды.

Проливы и утечки нефти и нефтепродуктов в процессе эксплуатации объектов являются значительным фактором загрязнения воздуха, почвы, водных объектов.

По характеру воздействия источники опасности разливов нефти и нефтепродуктов делятся на: постоянно действующие, периодические и случайные.

К постоянно действующим источникам опасности относятся большие и малые «дыхания» резервуаров, вентиляция резервуаров с нефтепродуктами в результате недостаточной их герметизации. Источники этой группы загрязняют атмосферный воздух на территории и вокруг резервуарных парков.

К периодическим источникам опасности относятся: проливы нефти и нефтепродуктов: испарения нефти и нефтепродуктов при очистке резервуаров и отходы при очистке резервуаров.

К случайным источникам опасности разливов нефти и нефтепродуктов относятся, утечки и проливы нефти и нефтепродуктов при ремонте и обслуживании технологического оборудования, аварийные утечки нефти и нефтепродуктов в результате нарушения герметичности (резервуаров, трубопроводов, насосов, устьевого оборудования скважин и др. оборудования).

К причинам возникновения разливов нефти и нефтепродуктов можно условно отнести в следующие взаимосвязанные группы:

- отказы (неполадки) оборудования;
- события, связанные с человеческим фактором;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

К возможным причинам, связанным с отказами оборудования, можно отнести:

- опасности, связанные с типовыми процессами.
- физический износ, коррозия и эрозия оборудования и трубопроводов;
- механическое повреждение, температурная деформация оборудования и трубопроводов.

Наибольшую опасность представляет транспортировка нефти. Основными моментами, определяющими опасность транспортировки нефти, являются: наличие большого количества нефти; протяженность нефтепровода; образование статического электричества при движении нефти; эрозионная коррозия технологического оборудования.

Коррозия и эрозия оборудования и технологических трубопроводов могут стать причиной разгерметизации оборудования. Исходя из анализа аварий на аналогичных объектах, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение, при достаточной прочности конструкции или трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременном устранении оно может привести к цепному развитию аварийной ситуации.

Заметное влияние на износ оборудования оказывает то, что в нефти содержится большое количество агрессивных примесей, абразивных частиц (песок), пластовой воды.

Распечатанная версия не контролируется.

Физический износ и усталость металла оборудования могут привести как к частичному, так и к полному разрушению оборудования или трубопроводов и возникновению аварийной ситуации любого масштаба.

Механическое повреждение возможно в результате строительной или иной деятельности. Особенной опасности подвергаются технологические трубопроводы, проходящие по территории месторождений и напорный нефтепровод.

К возможным причинам, связанным с человеческим фактором, можно отнести:

- неверные организационные или проектные решения;
- некачественная диагностика и выявление дефектов во время эксплуатации;
- дефекты из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов;
- нарушение сроков проведения диагностики оборудования, ревизии предохранительных устройств, а также сроков ревизии и калибровки приборов КИПиА;
- технические ошибки обслуживающего персонала, нарушение правил эксплуатации и технологии производства.

К источникам внешнего воздействия природного и техногенного характера можно отнести:

- грозовые разряды и разряды от статического электричества;
- смерч, ураган, лесные пожары;
- снежные заносы и понижение температуры воздуха;
- подвижка, просадка грунтов;
- работы, связанные с землеройной техникой, перемещением опасных грузов в районе расположения объекта;
- специально спланированные акты незаконного вмешательства.

Все перечисленные факторы могут привести к разгерметизации оборудования и трубопроводов и явиться причиной возникновения разливов нефти и нефтепродуктов на территории рассматриваемых объектов.

Разлив нефти в районе прокладки нефтесборных промысловых трубопроводов может происходить в результате разгерметизации трубопровода. Количество растекшейся нефти зависит от времени перекрытия необходимых задвижек, длины трубопровода между задвижками и производительности перекачивающих насосов.

Основные (потенциально наиболее опасные) возможные источники разлива нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «СПД» приведены в таблице ниже.

Таблица 2 – Характеристика источников разлива нефти – внутрипромысловых (нефтегазосборных) трубопроводов

Наименование участка (объекта, оборудования)	Общая протяженность, м	Наружный диаметр, мм	Длина участка между соседними задвижками, м	Максимальный объем прокачки, м³/час	Максимальный статический объем между соседними задвижками, м³
Ваделыпский лицензионный участок					
Нефтегазосборные трубопроводы (сети)	80175,2	114÷325	3÷8175	38.58÷117.22	0.15÷640.81

Нефтегазосборные трубопроводы (сети) «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» в соответствии с критериями п. 7 Правил относятся

к **внутрипромысловым трубопроводам** (в том числе надводные и подводные, проходящие через водные объекты).

4 Максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов

Прогнозирование возможных разливов проводится на стадии разработки Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с учетом максимально возможного объема разлива нефтепродуктов, установленных Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации [утв. постановлением Правительства РФ от 31.128.2020 № 2451].

В соответствии с требованиями, установленными п. 7 Правил [утв. постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2451] План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов разработан с учетом максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов, который определяется для внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов (в том числе надводных и подводных, проходящих через водные объекты) – 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода (для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов, – 100 процентов объема нефти и нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытия задвижек на поврежденном участке).

Расчеты объема разлива при разгерметизации внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов

Не оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов.

Максимально количество нефти, м3, истекающей при аварии на линейной части трубопровода, определялось по формуле:

$$V_H = V_{дин} + V_{ст},$$

где:

$V_{дин}$ – объем динамический, м^3;

$V_{ст}$ – объем нефти, находящийся в трубопроводе между запорными задвижками на порванном участке (статический), м^3.

Объем динамический, м^3, определяется по формуле:

$$V_{дин} = 25\% Q_{пр} \cdot t_п$$

где:

$t_п$ – время прокачки, равное 6 часам;

$Q_{пр}$ – максимальный объем прокачки, м^3/час.

Объем нефтепродукта, находящийся в трубопроводе между запорными задвижками на порванном участке (статический) [Методика оценки последствий аварий на пожаро-взрывоопасных объектах» («Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в ЧС» (Сборник методик книги 1,2, МЧС России, 1994)] производится по формуле:

$$V_{ст}=0.79D^2L,$$

где:

D – внутренний диаметр нефтепровода, м;

L – максимальная длина нефтепровода между запорными задвижками, м.

Результаты расчёта максимально возможных объемов разливов нефти при разгерметизации промысловых трубопроводов на участках между линейными задвижками приведены в таблице ниже.

Таблица 3 – Результаты расчёта максимально возможных объемов разливов нефти при разгерметизации промысловых нефтегазопроводов «Системы промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» на участках между линейными задвижками

№ п/п	Наименование участка между задвижками	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, м	Максимальный объем прокачки, м³/час	Максимальный объем, м³			Максимальная масса нефти при порыве, т
						Динамический	Статический	Σ при порыве	
Ваделыпский ЛУ									
1.	куст 66 - узел 85	159	6	2490	56.75	85.13	45.77	130.89	112.56
2.	куст 49 - узел 75	159	6	774	56.75	85.13	14.23	99.35	85.44
3.	узел 75 - узел 76	159	6	25	56.75	85.13	0.47	85.59	73.61
4.	узел 2 - узел Ш31	325	9	38	117.22	175.83	2.97	178.80	153.77
5.	узел Ш31 - узел 41	325	9	1402	117.22	175.83	110.60	286.43	266.61
6.	узел 41 - узел 42	325	9	1172	117.22	175.83	91.86	267.69	230.22
7.	узел 42 - узел 43	325	9	265	117.22	175.83	20.77	196.60	169.07
8.	узел 43 - узел 44	325	9	3547	117.22	175.83	278.03	453.86	390.32
9.	узел 44 - узел 45	325	9	443	117.22	175.83	34.72	210.55	181.07
10.	узел 45 - узел 11	325	9	511	117.22	175.83	40.05	215.88	185.66
11.	узел 11 - узел 46	325	9	1701	117.22	175.83	133.33	309.16	265.88
12.	куст 151 - узел 20	219	8	3652	78.27	117.41	120.12	235.52	201.96
13.	узел 20 - узел Ш6	219	8	2927	78.27	117.41	102.30	219.70	188.94
14.	узел Ш6 - узел Ш2	219	8	50	78.27	117.41	1.75	119.15	102.47
15.	узел 5 - узел Ш2	159	6	120	56.75	85.13	2.21	87.33	75.11
16.	куст 51 - узел 22	114	6	375	40.06	60.09	3.44	63.53	54.63
17.	узел 22 - узел 7	114	6	3054	40.06	60.09	27.96	88.05	75.73
18.	куст 47 - узел 80/2	159	6	20	56.75	85.13	0.38	85.50	73.53
19.	узел 80/2 - узел 80/1	159	6	1879	56.75	85.13	34.54	119.66	102.91
20.	узел 80/1 - куст 50	159	6	190	56.75	85.13	3.50	88.62	76.21
21.	куст 50 - узел 7	159	6	1883	56.75	85.13	34.61	119.73	102.97
22.	узел 7 - узел 5	159	6	71	56.75	85.13	1.31	86.43	74.33
23.	узел 7 - узел 6	159	6	10	56.75	85.13	0.19	85.31	73.37
24.	узел Ш2 - узел 17	325	9	95	117.22	175.83	7.44	183.27	157.61
25.	узел 17 - узел 1	325	9	2449	117.22	175.83	191.96	367.79	316.30
26.	узел 1 - узел 3	325	9	763	117.22	175.83	59.80	235.63	202.64
27.	узел 3 - узел 4 (ВМ)	325	9	609	117.22	175.83	47.73	223.56	192.26
28.	узел 4 - узел 4 т.в.	325	9	20	117.22	175.83	1.56	177.39	152.56
29.	узел 4 - узел 9а	325	9	1200	117.22	175.83	94.06	269.89	232.10
30.	узел 9а - узел 10а	325	9	275	117.22	175.83	21.55	197.38	169.75

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п/п	Наименование участка между задвижками	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, м	Максимальный объем прокачки, м³/час	Максимальный объем, м³			Максимальная масса нефти при порыве, т
						Динамический	Статический	Σ при порыве	
31.	узел 10а - узел 9	325	9	3505	117.22	175.83	274.74	450.57	387.49
32.	узел 9 - узел 10	325	9	430	117.22	175.83	33.70	209.53	180.20
33.	узел 10 - узел 26 (уз 11)	325	9	510	117.22	175.83	39.97	215.80	185.59
34.	узел 11-узел 26	325	9	2329	117.22	175.83	182.56	358.39	308.21
35.	узел 26 - узел Ш5	325	9	350	117.22	175.83	27.43	203.26	174.80
36.	узел Ш5 - узел 25 т.в.	325	9	150	117.22	175.83	11.75	187.58	161.32
37.	куст 56 - узел Ш2	159	6	1509	56.75	85.13	27.74	112.86	97.06
38.	узел Ш2 - узел Ш1	159	8	2670	56.01	84.02	47.80	131.81	113.35
39.	куст 63 -узел 29	159	6	2156	56.75	85.13	39.63	124.75	107.28
40.	узел 29-узел Ш1	159	6	10	56.75	85.13	0.19	85.31	73.37
41.	узел Ш1 - узел 27/1	273	10	2446	97.56	146.34	132.81	279.15	240.07
42.	узел 27 - узел Ш2	273	10	1200	97.56	146.34	65.15	211.49	181.88
43.	куст 52 - узел 27	114	6	698	40.06	60.09	6.39	66.48	57.18
44.	куст 52 - узел 33	159	6	718.3	56.75	85.13	13.21	98.33	84.56
45.	куст 54 - узел 1	114	10	205	38.58	57.87	1.74	59.61	51.26
46.	узел 11-узел 18/1	325	9	1701	117.22	175.83	133.33	309.16	265.88
47.	куст 61 - узел Ш1	159	6	50	56.75	85.13	0.92	86.05	74.00
48.	узел Ш1 - узел 1 (к61)	159	6	53	56.75	85.13	0.97	86.10	74.05
49.	узел 1 - узел Ш2	159	6	1570	56.75	85.13	28.86	113.98	98.02
50.	узел Ш2 - узел 2 т.в.	159	6	123	56.75	85.13	2.27	87.39	75.16
51.	куст 65 - узел Ш6	159	6	2454.6	56.75	85.13	45.12	130.24	112.00
52.	куст 67 - узел Ш22	159	6	2960	56.75	85.13	55.13	140.25	121.20
53.	узел Ш6 - узел 86/1,86	159	6	26	56.75	85.13	0.48	85.61	73.62
54.	узел 26 - куст 29	114	10	612	38.58	57.87	5.19	63.06	54.23
55.	узел 8 - узел 24	114	10	3020	38.58	57.87	25.64	83.51	71.82
56.	узел 24 - куст 51	114	10	34	38.58	57.87	0.28	58.15	50.01
57.	узел 23 - узел 28	168	14	1200.3	57.12	85.68	22.35	108.03	92.91
58.	узел 30 - куст 63	114	10	2156	38.58	57.87	18.30	76.17	65.51
59.	узел 85в - куст 66	114	10	2496.5	38.58	57.87	21.19	79.06	67.99
60.	узел 76в - куст 49	114	10	792	38.58	57.87	6.72	64.59	55.55

Максимальные расчетные значения аварийных разливов нефти и нефтепродуктов при разгерметизации промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка ООО «СПД» приведены в таблице ниже.

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 4 – Максимальные значения объемов разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «СПД»

Наименование объекта	Наименование участка, площадки, сооружения	Максимальные параметры разлива нефти и нефтепродуктов	
		Объем разлива, м3	Масса разлива, тонн
Нефтегазосборные трубопроводы (внутрипромысловые трубопроводы)			
Нефтегазосборный трубопровод УН4 (т.в.54в) –УН-11 ПК155+90. Ваделыпского лицензионного участка	Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 43 - узел 44	453.86	390.32

5 Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов

5.1 Проектные решения по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов

Применительно к Планам по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с положениями пункта 2.3.1 ГОСТ Р 22.0.02-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения» предупреждение разливов нефти и нефтепродуктов (чрезвычайных ситуаций): Комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения разлива нефти и нефтепродуктов (чрезвычайных ситуаций), а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения.

Соблюдение основных параметров работы технологического оборудования и обеспечение надежности трубопроводов проводится путем оснащения технологических систем сбора и транспортировки средствами контроля. В настоящее время на Салымских месторождениях ООО «СПД» осуществляется дистанционный и местный контроль за изменением технологических параметров транспорта нефти.

Управление производственными процессами на месторождениях ООО «СПД» осуществляется диспетчерской службой (ДС), которая работает в круглосуточном режиме. Контроль состояния и основных режимов работы технологического оборудования, измерения текущих параметров работы скважин проводится в автоматическом режиме посредством телекоммуникационных систем.

В ходе освоения Салымских нефтяных месторождений ООО «СПД» спроектирована и развёрнута одна из самых передовых телекоммуникационных систем в Западной Сибири. Основной (опорной) телекоммуникационной инфраструктурой месторождения стала система радиорелейных линий связи (РРЛС) пропускной способностью 155 Мбит/с производства фирмы Nera.

Система обеспечивает надёжную передачу данных между ключевыми промысловыми объектами: УПН Западно-Салымского месторождения, узлами магистральных задвижек трубопровода внешнего транспорта нефти, пунктом сдачи нефти и базовым лагерем.

Построена система радиосвязи стандарта TETRA на основе пяти базовых станций Compact TETRA производства компании Motorola. Эта система является одной из первых в России цифровых систем транкинговой радиотелефонной связи и первой, развертываемой в Ханты-Мансийском автономном округе. Система рассчитана на обслуживание до 500 абонентов и имеет выход на телефонные сети общего пользования. На опорных объектах

Распечатанная версия не контролируется.

нефтепромысла федеральным оператором «МегаФон» также развернута система сотовой связи GSM.

Важной составляющей инфраструктуры нефтепромысла ООО «СПД» является интегрированная система безопасности, включающая в себя оборудование круглосуточного видео наблюдения, периметрального контроля и контроля доступа в помещения, а также системы громкого оповещения, пожарной и охранной сигнализации.

Для предупреждения разливов нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах Салымских нефтяных месторождений ООО «СПД» предусмотрены следующие инженерно-технические мероприятия, направленные на повышение физической устойчивости сооружений, технологического оборудования и в целом производственного процесса, а также создание условий для локализации разливов нефти и нефтепродуктов:

- промысловые трубопроводы проложены подземно, параллельно рельефу местности с глубиной заложения не менее 1.3 м от верхней образующей трубы;
- прокладка трубопроводов через внутрипромысловые грунтовые дороги выполнена подземно в защитных футлярах;
- для предотвращения всплытия трубопроводов на болотах и водных переходах трубопроводы выполнены с балластировкой.

Для предотвращения аварийных ситуаций в ООО «СПД» проводятся следующие мероприятия:

- постоянный контроль и проверки соблюдения технологических норм, неукоснительное соблюдение правил техники безопасности на потенциально опасных производственных объектах;
- выполнение работающим персоналом должностных инструкций на рабочих местах и соблюдение требований, правил и норм охраны здоровья, общественной безопасности, охраны труда и окружающей среды (ОЗОБОТОС);
- составление программ превентивных мер по действию обслуживающего персонала в условиях возникновения аварий (в этих целях на предприятии имеются разработанные ПМЛА);
- поддержание в постоянной готовности к применению средств индивидуальной защиты, создание запасов воды, продовольствия и медикаментов;
- создание запасов финансовых и материально-технических средств.

В целях профилактики и предотвращения аварийных ситуаций в ООО «СПД» в процессе эксплуатации трубопроводов и технологического оборудования площадок проводится контроль их технического состояния, при этом выполняются следующие мероприятия:

- планово-предупредительные работы (ППР);
- техническое обслуживание (ТО);
- ремонт и реконструкция технологического оборудования;
- осмотр, ревизия, диагностирование действующего оборудования;
- проведение периодического обследования и дефектоскопии сварных соединений технологических трубопроводов и технологического оборудования;
- периодическая проверка и индивидуальное испытание запорной арматуры;
- проведение периодических (по утвержденному графику в соответствии с инструкциями заводов-изготовителей) обследований и ремонтов технологического оборудования;

Распечатанная версия не контролируется.

- обвалование, восстановление и поддержание в исправном состоянии обваловок, бордюрных ограждений аппаратов и установок;
- содержание в исправном состоянии систем промливневой канализации;
- ингибиторная защита трубопроводов от коррозии;
- плановая замена трубопроводов, отработавших установленный срок;
- контроль своевременного выполнения мероприятий по обследованию, диагностированию, ревизии и ремонту оборудования.

Кроме того, планируются и проводятся следующие организационно-технические мероприятия:

- обучение персонала действиям по локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций посредством специальных стендов и тренажеров;
- обеспечение регулярного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда путем проведения контроля и проверок службой производственного контроля;
- составление планов-графиков мероприятий, согласованных с надзорными органами исполнительной власти, по приведению соответствующего оборудования в соответствие с нормами и правилами безопасной эксплуатации промышленного оборудования;
- постоянный контроль загазованности в рабочих помещениях и на площадках технологических установок;
- поддержание в работоспособном состоянии систем автоматического обнаружения и тушения пожара, первичных средств пожаротушения;
- контроль соблюдения технологических параметров режима работы аппаратов и технических устройств;
- периодическая проверка систем сигнализации и автоматики.

5.2 Климатические, географические, гидрометеорологические и экологические особенности района расположения объекта

Салымские месторождения ООО «СПД» расположены в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра Тюменской области.

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Климат района резко-континентальный, характеризуется продолжительной зимой (с октября по апрель) и сравнительно коротким теплым летом. Весна и осень очень короткие.

Минимальная температура в районе составляет -40°С (в декабре и январе), длительные морозы ниже -15 °С стоят около 110 дней в году. Снежный покров составляет от 50 до 100 см и не тает на протяжении 200-240 дней.

Средняя температура воздуха в июле +18°С, максимальная температура достигает +30 °С и выше. Среднегодовые осадки составляют 400 – 500 мм.

Среднегодовая температура воздуха по данным метеостанций, ближайших к месторождению, колеблется в пределах от минус 0,7 °С (Демьянское) до минус 2,8 °С (Сытомино), т.е. весь участок лежит в области отрицательных среднегодовых температур.

Среднемесячная температура наиболее холодного месяца (январь) – (-21,0°С), а самого жаркого (июль) +17,4 °С – 18,3 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха достигал – 55°С (февраль, ст. Угут), абсолютный максимум - +36 °С (июль-август).

Распечатанная версия не контролируется.

Средняя продолжительность безморозного периода составляет от 94 дней (Угут), до 119 дней (Демьянское), устойчивых морозов 152 дня. Средние годовые суммы осадков на рассматриваемой территории лежат в диапазоне 502-621 мм. В континентальном климате Западной Сибири основное количество осадков выпадает в теплое время года, т.е. в апреле-октябре. Из годового количества осадков на холодный период приходится только 23-26%. Большая часть осадков выпадает в жидком виде (58-63%), в твердом виде выпадает 25-31% осадков.

Своей максимальной высоты снежный покров на рассматриваемой территории достигает в феврале – марте и составляет по территории 37-74 см. Сохраняется снежный покров 185-199 дней.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в районе работ составляет 2,3 м. На всех глубинах средняя годовая температура почвы положительна. Промерзание почвы до отрицательных температур происходит до глубины 0,8 м в марте. На глубине 20 см почва промерзает в течение 5 месяцев (декабрь-апрель) (ст. Демьянское). Наибольшее повышение температуры почвы происходит от мая к июню. В зимнее время температура почвы на глубинах 20-40 см значительно выше, чем температура воздуха, а на глубинах 0,8-3,2 м остается положительной.

Высота снежного покрова, а также состав почвы и ее влажность влияют не только на температуру почвы, но и на глубину ее промерзания. Минеральные почвы замерзают раньше, чем болотистые. Болота промерзают обычно на глубину 20-30 см к концу декабря и даже в январе. Влажные лесные почвы промерзают на глубину 55-60 см.

Таблица 5 – Среднегодовая и максимальная скорость и направление ветра

Расположение метеостанции	Среднегодовая скорость ветра (на высоте 10м), м/с	Средняя скорость ветра (м/с)				Максимальная скорость ветра (м/с)
		Зима	Весна	Лето	Осень	
Салым (Нефтеюганский район)	1,8	1,5	2,2	1,7	2,0	22

Гидрографическая сеть данной территории принадлежит бассейну Средней Оби. Все реки района принадлежат к группе рек с весенним половодьем с продолжительностью 4-6 месяцев, низкой зимней меженью и наличием дождевых паводков в период летне-осенней межени.

Основное питание рек – поверхностное, на долю грунтового стока приходится не более 25-27 % годового стока.

В геоморфологическом отношении район Салымских месторождений расположен в пределах четвертой надпойменной террасы с абсолютными отметками 70,8- 87,7 м.

Геологический разрез территории представлен озерно-аллювиальными среднечетвертичными отложениями, перекрытыми современными отложениями болот и пойм водотоков.

Месторождение расположено в таежно-болотистой местности. Растительный покров представлен хвойными лесами: кедром, елью, пихтой, сосной, а также лиственными породами: осиной, березой. Заболоченные участки, в основном, покрыты угнетенным низкорослым лесом и мелким кустарником.

Территория Салымских месторождений находится в Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной почвенно-биоклиматической области, подзоне подзолистых почв и подзолов средней тайги, Нижнеиртышской провинции глееземов, светлоземов, подзолов, подзолистых и торфяных болотных почв.

Гидрография территории Салымских месторождений представлена небольшими реками Самсоновская, Лев, Вандрас), сетью более мелких второстепенных притоков этих рек, озерами и болотами. Крупные реки образуют в долинах крутые излучины с хорошо

Распечатанная версия не контролируется.

выраженными песчаными пляжами. Характерной особенностью рек района является большая извилистость русла и небольшие уклоны, типичные для равнинных рек. Долины рек имеют трапецеидальную форму. Берега заболочены.

Таблица 6 – Гидрографическая характеристика рек

Название водотока	Характеристика водотоков			Куда впадает
	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м	Скорость течения, м/с	
р. Вандрас	12	1,5	0,3	Б.Салым (прав.)
р. Лев	10	1,6	0,1	Вандрас (прав.)
р. Самсоновская	10	1,2	0,2	Лев (прав.)
р. Невдаръега	<10	1,0	0,1	Вандрас (лев.)

Густота речной сети составляет 0,3-0,35 км/км^2. Характерной особенностью рек района является большая извилистость русла и небольшие уклоны, типичные для равнинных рек. Долины рек имеют трапецеидальную форму.

По характеру водного режима водотоки относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в тёплое время года.

Подъём уровня воды весной начинается с началом водоотдачи из снежного покрова. По данным многолетних наблюдений половодье начинается во второй половине апреля.

Болота представлены верхового, переходного и низинного типов атмосферно и смешанного питания. Большинство болотных массивов являются труднопроходимыми. Уровень болотных вод олиготрофных болотных массивов формируется под воздействием атмосферных осадков, испарения, горизонтального стока.

Самыми неблагоприятными гидрометеорологическими условиями в районе возможного разлива нефтепродуктов являются:

- весенний период – таяние снега, когда болота ещё не оттаяли и поверхностная вода заливает болота и переполняет реки, наступает весенний паводок;
- в зимнее время – период низких температур, буранов;
- в осенний – из-за выпадения обильных осадков на болотах поднимается уровень воды, а на водотоках наступает осенний паводок.

В ходе освоения территории происходит антропогенное нарушение природной среды: нарушение теплового баланса и температурного режима грунтов; нарушение водного баланса и влажностного режима грунтов; нарушение напряженного состояния грунтов в массиве; оседание территории в ходе разработки нефтяных месторождений. При этом отмечается активизация таких природных процессов, как заболачивание и обводнение территории, повышение уровня подземных вод.

Факторами нарушения природной среды является нарушение подземного и поверхностного стока насыпями, планировкой территории; утечки вод из водопроводных сетей, выход из строя или отсутствие поверхностных водотоков, удаление мохово-растительного покрова, вырубка леса и лесные пожары.

В результате нарушения природной среды возникают антропогенные геологические процессы на участках, которым обычно не свойственны такие же процессы в естественных условиях. Так, снятие растительного, мохового и снежного покрова на участках строительства существенно повышает глубину сезонного промерзания. При таких условиях повышение влажности грунтов может привести к возникновению вечномерзлых грунтов.

Этот процесс в районе наблюдается при отсыпке оснований кустов, строительстве автодорог. При расчистке снега и отсыпке насыпей в зимний период, сезонномерзлые грунты в последующем в течение лета не успевают оттаять и переходят в перелетки.

Распечатанная версия не контролируется.

Подъем уровня грунтовых вод приводит к увеличению обводненности верхней части разреза и ухудшению свойств грунтов, снижение их прочностных характеристик, увеличению пучинистости пылеватых и глинистых разностей пород и их разжижению.

Повышению уровня грунтовых вод и усилению заболачивания также способствует прогрессирующее уничтожение лесной растительности путем интенсивной вырубки и лесных пожаров.

Таким образом, интенсивность и характер развития этих явлений целиком обусловлено инженерно-геологическими условиями и хозяйственной деятельностью человека.

5.3 Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов

С целью определения необходимого состава сил и специальных технических средств на проведение мероприятий организациями осуществляется прогнозирование последствий разливов нефти и нефтепродуктов.

Целью прогнозирования является определение:

- возможных масштабов разливов нефти и нефтепродуктов, степени их негативного влияния на население и объекты его жизнеобеспечения, на объекты производственной и социальной сферы, а также на объекты окружающей природной среды;
- границ районов повышенной опасности возможных разливов нефти и нефтепродуктов;
- последовательности, сроков и наиболее эффективных способов выполнения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Прогнозирование осуществляется относительно последствий максимально возможных разливов нефти и нефтепродуктов с учетом неблагоприятных гидрометеорологических условий, времени года, суток, рельефа местности, экологических особенностей и характера использования территорий.

Прогнозирование возможных разливов проводится на стадии разработки Плана по предупреждению и ликвидации разливов для объекта с учетом максимально возможного объема разлива нефтепродуктов, установленного п. 7 Правил [утв. постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2451] и учетом географических и гидрологических особенностей его места расположения.

На размеры площади разлива нефтепродуктов и направление движения нефтяного пятна на сухопутной части территории реальной ситуации влияют следующие факторы:

- время года на момент разлива;
- объём вылившихся нефтепродуктов;
- рельеф местности;
- метеорологические условия;
- наличие защитных сооружений на пути распространения нефтепродуктов;
- подстилающая поверхность (грунты) на месте разлива;
- наличие растительности: древесной, кустарниковой, кустарничковой, травянистой;
- попадание разлитых нефтепродуктов в водотоки;
- время локализации разлива.

На размеры площади разлива нефтепродуктов и направление движения нефтяного пятна на акватории водотока влияют [на поверхностных водных объектах] следующие факторы:

Распечатанная версия не контролируется.

- время года на момент разлива;
- объём вылившихся нефтепродуктов;
- гидрологический (паводковый) режим водной преграды;
- поверхностная скорость течения водной преграды;
- скорость и направление ветра;
- ширина по зеркалу водной преграды;
- время локализации разлива.

Максимальная площадь разлива возникнет в случае «гильотинного порыва» разрушения на полное сечение нефтегазопровода с истечением (выбросом) максимального объема (массы) нефтепродукта и разлив нефтепродукта на прилегающей к трассе прокладки территории.

При моделировании разливов нефти и нефтепродуктов на суше рассматриваются три возможных вида взаимодействия с разлитыми нефтепродуктами:

- просачивание части нефти (нефтепродуктов) в грунт;
- испарение части нефти (нефтепродуктов) в атмосферу;
- часть нефти (нефтепродуктов0 остается в естественных углублениях на поверхности грунта.

Движение (растекание) нефти и нефтепродуктов по поверхности земли повторяет рельеф ее поверхности. Как всякая жидкость, нефтяное пятно движется в направлении пониженных отметок рельефа и может скапливаться в углублениях. Растеканию нефтяного пятна по поверхности земли препятствуют сорбирующие свойства растительности и грунта, которые, в конечном счете, останавливают процесс растекания.

Разливы нефти и нефтепродуктов на суше отличаются от разливов на водотоках прямой зависимостью площади растекания (расстояния, на которое переносится нефть и нефтепродукты от источника разлива) от объема разлитой нефти или нефтепродуктов.

На суше скорость движения разлитой нефти зависит от ее вязкости, температуры почвы/грунта, уклона местности, а также особенностей поверхности (шероховатость и неровности, тип растительности, тип почвы, ее проницаемость и т.д.).

Помимо указанных факторов скорость растекания нефти и глубина ее проникновения в грунт также зависит от сезонных явлений.

В целом, в отличие от разливов в водной среде, на суше распространение нефти по поверхности прекращается вскоре после разлива, что приводит к замедлению темпов выветривания.

Разлитые на поверхности нефть и нефтепродукты с низкой вязкостью будут проникать в грунт или будут оставаться на его поверхности. В первом случае существенно уменьшаются потери за счет испарения разлитой нефти. Скорость и масштабы распространения разлитых на суше нефти и нефтепродуктов зависят от объема разлива, от характеристик окружающего грунта, прежде всего, его пористости, проницаемости, уровня грунтовых воды и водосодержания, а также влажности.

Скорость испарения нефти и нефтепродуктов особенно важна для поверхностных разливов на грунтах, характеризующихся плохой проницаемостью и нефтеемкостью, т.е. быстрое просачивание нефти и нефтепродуктов маловероятно. На скорость испарения нефти и нефтепродуктов влияют несколько параметров:

- свойства нефти и нефтепродукта;
- фракционный состав нефти;

Распечатанная версия не контролируется.

- температура окружающей среды: повышенная температура окружающей среды увеличивает скорость испарения;
- скорость ветра: чем выше скорость ветра, тем быстрее испаряется нефть;
- площадь пятна, т.е. площадь контакта нефти с воздухом: чем больше площадь, тем быстрее происходит испарение.

При моделировании распространения нефти и нефтепродуктов в водотоках учитывается их рассеивание вдоль берегов и испарение. В свою очередь количество осаждающейся на берегах нефти зависит от ширины и глубины водотока, скорости течения, типа прибрежной растительности, а также особенностей грунта мелководий.

Попадая в реку, нефть и нефтепродукты будут увлекаться поверхностным течением. Учитывая более сильное течение в центральной части русла, нефтяное пятно, как правило, приобретает вытянутую конфигурацию. Нефть и нефтепродукты будут двигаться вниз по руслу водотока со скоростью течения, при этом ветер, как правило, не оказывает значительного влияния на их перемещение. В результате нефть и нефтепродукты будут скапливаться на участках спокойной воды или в водоворотах на изгибах рек, где скорость течения замедляется. Островки нефти и нефтепродуктов могут образоваться в местах концентрации околоводной и водной растительности или скопления речного мусора. Толщина разлитых нефти и нефтепродуктов больше в тех местах, где она собирается вдоль береговой линии.

Холодная погода и вода замедляют растекание нефти и нефтепродуктов по поверхности, поэтому одинаковое количество нефти и нефтепродуктов покрывает большие участки летом, чем осенью и весной.

Нефть и нефтепродукты, поступающие в водоток, независимо от скоростей потока или уровня воды, частично оседают на берегах реки. Скорость движения переднего фронта нефти и нефтепродуктов, разлитых в реку, фактически такая же, как максимальное поверхностное течение реки.

В условиях быстрого потока области распространения и воздействия будут больше, чем в условиях медленного. Особую трудность с точки зрения ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на водотоках представляют паводки. Во время паводка или половодья вода может перемещаться различными путями – через протоки, понижения или же просто по поверхности особенно в низинной местности или широких речных долинах.

Для определения зоны аварийного разлива нефтепродуктов и зон поражающих при дальнейшем развитии аварийных ситуаций использовались методики:

- Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах [утв. приказом МЧС России от 10.07.2009г № 404 (в ред. приказа МЧС от 14.12.2010г. № 646)];
- ГОСТ Р 12.3.047-2012 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- РД 153-39.4-058-00 Типовой план по организации и технологии работ по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов при авариях и повреждениях переходов магистральных нефтепродуктопроводов через крупные водные преграды [утв. приказом Минтопэнерго России от 04.10.2000 № 95].

Площадь разлива горючей жидкости, при проливе на неограниченную поверхность [на сухопутной части территории] $F_{ПР}$ ($м^2$) [приложение № 3 к Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах [утв. приказом МЧС России от 10.07.2009 г. № 404 в ред. приказа МЧС от 14.12.2010г. № 646)] определяется по формуле:

$$F_{ПР} = f_{Р} V_{Ж}$$

Распечатанная версия не контролируется.

где f_P - коэффициент разлития, $м^{-1}$ (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 $м^{-1}$ при проливе на неспланированную грунтовую поверхность; 20 $м^{-1}$ при проливе на спланированное грунтовое покрытие; 150 $м^{-1}$ при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_Ж$ – объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации, $м^3$.

Скорость растекания (перемещения) пятна нефтепродуктов по акватории водной преграды (водоема, водотока) ориентировочно можно определить по формуле [РД 153-39.4-058-00 Типовой план по организации и технологии работ по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов при авариях и повреждениях переходов магистральных нефтепродуктопроводов через крупные водные преграды]:

$$U_{АРН} = U_{теч} + 0{,}035\ U_{ветра},$$

где: $U_{теч}$ – скорость течения реки, м/с;

$U_{ветра}$ – скорость ветра, м/с.

Площадь пятна Площадь разлива может быть определена по формуле [РД 153-39.4-058-00]:

$$S_{АРН} = \frac{V_{АРН}}{\delta} \text{ или } L \cdot B = \frac{V_{АРН}}{\delta}$$

где δ – толщина пленки нефтепродукта, м;

L – длина полосы пятна АРН, м;

B – ширина полосы пятна АРН, м.

Результаты расчетов площади возможного разлива нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «СПД» представлены в таблицах ниже.

Таблица 7 – Результаты расчёта площади разлива максимально возможных объемов нефти при разгерметизации промысловых нефтегазопроводов [на сухопутной части территории]

№ п/п	Наименование участка между задвижками	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, м	Максимальный объем прокачки, $м^3$/час	Максимальный объем разлива при порыве, $м^3$	Площадь разлива, при порыве, кв.м.
«Система промысловых трубопроводов Верхнесалымского лицензионного участка»							
1	куст 66 - узел 85	159	6	2490	56.75	130.89	654.5
2	куст 49 - узел 75	159	6	774	56.75	99.35	496.8
3	узел 75 - узел 76	159	6	25	56.75	85.59	428.0
4	узел 2 - узел Ш31	325	9	38	117.22	178.80	894.0
5	узел Ш31 - узел 41	325	9	1402	117.22	286.43	1441.1
6	узел 41 - узел 42	325	9	1172	117.22	267.69	1338.5
7	узел 42 - узел 43	325	9	265	117.22	196.60	983.0
8	узел 43 - узел 44	325	9	3547	117.22	453.86	2269.3
9	узел 44 - узел 45	325	9	443	117.22	210.55	1052.8
10	узел 45 - узел 11	325	9	511	117.22	215.88	1079.4
11	узел 11 - узел 46	325	9	1701	117.22	309.16	1545.8
12	куст 151 - узел 20	219	8	3652	78.27	235.52	1184.8

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п/п	Наименование участка между задвижками	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, м	Максимальный объем прокачки, м³/час	Максимальный объем разлива при порыве, м³	Площадь разлива, при порыве, кв.м.
13	узел 20 - узел Ш6	219	8	2927	78.27	219.70	1098.5
14	узел Ш6 - узел Ш2	219	8	50	78.27	119.15	595.8
15	узел 5 - узел Ш2	159	6	120	56.75	87.33	436.7
16	куст 51 - узел 22	114	6	375	40.06	63.53	317.7
17	узел 22 - узел 7	114	6	3054	40.06	88.05	440.3
18	куст 47 - узел 80/2	159	6	20	56.75	85.50	427.5
19	узел 80/2 - узел 80/1	159	6	1879	56.75	119.66	598.3
20	узел 80/1 - куст 50	159	6	190	56.75	88.62	443.1
21	куст 50 - узел 7	159	6	1883	56.75	119.73	598.7
22	узел 7 - узел 5	159	6	71	56.75	86.43	432.2
23	узел 7 - узел 6	159	6	10	56.75	85.31	426.6
24	узел Ш2 - узел 17	325	9	95	117.22	183.27	916.4
25	узел 17 - узел 1	325	9	2449	117.22	367.79	1839.0
26	узел 1 - узел 3	325	9	763	117.22	235.63	1178.2
27	узел 3 - узел 4 (ВМ)	325	9	609	117.22	223.56	1117.8
28	узел 4 - узел 4 т.в.	325	9	20	117.22	177.39	887.0
29	узел 4 - узел 9а	325	9	1200	117.22	269.89	1349.5
30	узел 9а - узел 10а	325	9	275	117.22	197.38	986.9
31	узел 10а - узел 9	325	9	3505	117.22	450.57	2252.9
32	узел 9 - узел 10	325	9	430	117.22	209.53	1047.7
33	узел 10 - узел 26 (узел 11)	325	9	510	117.22	215.80	1079.0
34	узел 11-узел 26	325	9	2329	117.22	358.39	1792.0
35	узел 26 - узел Ш5	325	9	350	117.22	203.26	1016.3
36	узел Ш5 - узел 25 т.в.	325	9	150	117.22	187.58	937.9
37	куст 56 - узел Ш2	159	6	1509	56.75	112.86	564.3
38	узел Ш2 - узел Ш1	159	8	2670	56.01	131.81	659.1
39	куст 63 -узел 29	159	6	2156	56.75	124.75	623.8
40	узел 29-узел Ш1	159	6	10	56.75	85.31	426.6
41	узел Ш1 - узел 27/1	273	10	2446	97.56	279.15	1395.8
42	узел 27 - узел Ш2	273	10	1200	97.56	211.49	1057.5
43	куст 52 - узел 27	114	6	698	40.06	66.48	332.4
44	куст 52 - узел 33	159	6	718.3	56.75	98.33	491.7
45	куст 54 - узел 1	114	10	205	38.58	59.61	298.1
46	узел 11-узел 18/1	325	9	1701	117.22	309.16	1545.8
47	куст 61 - узел Ш1	159	6	50	56.75	86.05	430.3
48	узел Ш1 - узел 1 (к61)	159	6	53	56.75	86.10	430.5
49	узел 1 - узел Ш2	159	6	1570	56.75	113.98	569.9
50	узел Ш2 - узел 2 т.в.	159	6	123	56.75	87.39	437.0
51	куст 65 - узел Ш6	159	6	2454.6	56.75	130.24	651.2
52	узел Ш6 - узел 86/1,86	159	6	26	56.75	85.61	428.1

Распечатанная версия не контролируется.

№ п/п	Наименование участка между задвижками	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина участка, м	Максимальный объем прокачки, м³/час	Максимальный объем разлива при порыве, м³	Площадь разлива, при порыве, кв.м.
53	узел 26 - куст 29	114	10	612	38.58	63.06	315.3
54	узел 8 - узел 24	114	10	3020	38.58	83.51	417.6
55	узел 24 - куст 51	114	10	34	38.58	58.15	290.8
56	узел 23 - узел 28	168	14	1200.3	57.12	108.03	540.2
57	узел 30 - куст 63	114	10	2156	38.58	76.17	380.9
58	узел 85в - куст 66	114	10	2496.5	38.58	79.06	395.3
59	узел 76в - куст 49	114	10	792	38.58	64.59	323.0

Таблица 8 – Результаты расчёта площади разлива максимально возможных объемов нефти при разгерметизации трубопровода промысловых нефтегазопроводов (на поверхностных водных объектов)

Показатели Название водотока и расположение водного перехода (линейного участка между задвижками)	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м			Скорость течения, м/с
	Ед. изм.	Рубежи локализации			
		Начальный разлив	1 час	2 часа	3 часа	4 часа
Внутрипромысловые трубопроводы (подводные, проходящие через водные объекты) «Системы промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»						
р. Ваделыпхур м узел 42–узел 43	3,3		1,1			0,04
Масса пленки разлива	кг	169070	166820	162071	154890	145379
Рубеж фронта разлива	км	0,096	0,969	1,656	2,263	2,824
Рубеж хвоста разлива	км	-0,1	-0,3	-0,296	-0,224	-0,105
Длина разлива	км	0,193	1,257	1,952	2,488	2,929
Ширина разлива мах.	м	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Площадь разлива	м²	500	3257	5056	6445	7588
Средняя толщина пленки	см	0,388	0,059	0,038	0,030	0,026
р. Ваделыпхур узел 9а–узел 10а	3,3		1,1			0,04
Масса пленки разлива	кг	169750	167491	162723	155513	145964
Рубеж фронта разлива	км	0,097	0,970	1,657	2,266	2,827
Рубеж хвоста разлива	км	-0,1	-0,3	-0,298	-0,227	-0,108
Длина разлива	км	0,193	1,260	1,955	2,493	2,935
Ширина разлива мах.	м	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Площадь разлива	м²	501	3263	5066	6457	7603
Средняя толщина пленки	см	0,389	0,060	0,038	0,030	0,026
р. Ваделыпхур узел 9 –узел 10	3,3		1,1			0,04
Масса пленки разлива	кг	180200	177802	172741	165087	154950
Рубеж фронта разлива	км	0,099	0,988	1,685	2,301	2,868
Рубеж хвоста разлива	км	-0,1	-0,3	-0,326	-0,262	-0,150
Длина разлива	км	0,198	1,296	2,011	2,564	3,018
Ширина разлива мах.	м	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Площадь разлива	м²	513	3357	5210	6641	7819
Средняя толщина пленки	см	0,402	0,062	0,040	0,031	0,026
р. Пывьях узел 44–узел 45	3.3		0,51		0,06	
Масса пленки разлива	кг	181070	178661	173575	165884	155698
Рубеж фронта разлива	км	0,099	1,081	1,871	2,579	3,238
Рубеж хвоста разлива	км	-0,1	-0,2	-0,184	-0,049	0,135
Длина разлива	км	0,199	1,318	2,055	2,628	3,103
Ширина разлива мах.	м	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Площадь разлива	м²	**514**	**3415**	**5323**	**6808**	**8038**
Средняя толщина пленки	см	0,403	0,061	0,039	0,030	0,026

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 9 – Результаты расчёта максимально возможных площадей разливов нефти при аварии на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «СПД» (на сухопутной части территории)

Наименование площадки, тип оборудования (резервуара)	Объем разлива, м^3	Масса разлива, тонн	Максимальные параметры разлива нефти и нефтепродуктов
			Общая площадь разлива, м^2
Внутрипромысловые трубопроводы			
Нефтегазосборный трубопровод УН4 (т.в.54в) – УН-11 ПК155+90. Ваделыпского лицензионного участка			
Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 43 - узел 44	4.86	390.32	2269.3

Таблица 10 – Результаты расчёта максимально возможных площадей разливов нефти при аварии на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «СПД» (на поверхностных водных объектах)

Наименование и расположение перехода водных объектов	Объем разлива, м^3	Водный объект	Максимальные параметры разлива нефти и нефтепродуктов				
			Рубеж фронта разлива, км	Рубеж хвоста разлива, км	Длина разлива, км	Ширина разлива мах., м	Общая площадь разлива, м^2
Внутрипромысловые трубопроводы (подводные, проходящие через водные объекты)							
Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 44 – узел 45	210.55	р. Пывьях	3.238	0.135	3.103	3.30	8 038

5.4 Возможный характер негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения

Наиболее значимые компоненты биосферы в районе потенциального загрязнения следует объединить в четыре группы:

- персонал и население;
- животные, в том числе занесенные в Красную книгу;
- промысловые организмы;
- массовые представители фауны, играющие ландшафтообразующую функцию.

В соответствии с этим производится оценка последствий их загрязнения в результате аварийного разлива нефтепродуктов.

Рассматривая воздействие нефтепродуктов на фауну, следует отметить следующее. Любые явления, происходящие в окружающей среде, оказывают прямое или косвенное воздействие на фауну.

Разлив нефти на территории объекта способен нанести непоправимый ущерб здоровью персонала (населения), оказавшегося в непосредственной близости от границ разлива нефти. Углеводороды, входящие в состав нефти (метан и его ближайшие гомологи) могут оказывать наркотическое действие на организм человека. Ароматические соединения углеводородов могут угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и

Распечатанная версия не контролируется.

кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым отравлениям, главную роль при этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражению, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие.

При воспламенении пятна (пожаре) разлившейся нефти возможен тяжелый, вплоть до летального, исход, поражение находящихся на объекте людей.

Таблица 11 – Объекты воздействия и виды воздействий нефтяного загрязнения

Объекты воздействия	Виды воздействия
Население: – здоровье; – имущество.	Ухудшение состояния здоровья, профессиональное заболевание и гибель людей; попадание в организм вредных веществ через воздух, воду; воздействие на человека в основном через биопродукцию (особенно гидробионтов); ущерб имуществу в результате пожара
Объекты жизнеобеспечения (инженерные сооружения): – источники водоснабжения; – транспортная сеть (автомобильные и железные мосты, речные переправы и речной транспорт); – зоны отдыха (пляжи, курорты).	Загрязнение водосборных колодцев; выход из строя или ограниченное использование объектов водоснабжения; нарушение транспортных путей, инженерных коммуникаций и электростанций.
Объекты производственной и социальной сферы: – оросительные и ирригационные сети; – рыболовство; – животноводство.	Загрязнения и деградация плодородного слоя земли; производственных площадей; нарушение судоходства; невозможность рыболовства; загрязнение подземных вод как источников водоснабжения.
Объекты окружающей среды: – атмосферный воздух; – поверхностные и подземные воды; – почва (береговая зона); – растительность (сенокосы, пастбища, многолетние насаждения); – животный мир: рыба, птица, дикие животные, насекомые; – особо охраняемые природные территории (заповедники, памятники природы, заказники и др.)	Углеводородное загрязнение при испарении и утечках; загрязнение воздуха; кислотные дожди. Загрязнение нефтью в результате утечек важных объектов; разрушение водоносных структур в грунтах (подземных вод; потеря потребительских или вкусовых свойств воды и продуктов промысла; гибель озер. Повреждение или деградация почв (береговой зоны); потеря продуктивных свойств почв. Исчезновение редких видов растений, а также деградация лесных массивов. Гибель планктона и других групп организмов; снижение рыбопродуктивности; исчезновение редких видов животных; нарушение путей миграции. Разрушение и повреждение экосистем; загрязнение зон рекреации.

Распечатанная версия не контролируется.

Экологические последствия

При аварийных разливах нефтепродуктов возможны следующие виды ущерба окружающей среде:

- загрязнение водных объектов;
- загрязнение почвы (береговой линии);
- загрязнение атмосферы парами нефтепродуктов;
- воздействие на рыб, животных и растительность нефтяного загрязнения.

Кроме ущерба, наносимого природной среде, в качестве дополнительного фактора, уточняющего экологическую опасность объекта, для рассматриваемых аварийных ситуаций учитывают:

- глубину зоны экстремально высокого (50 максимальных разовых ПДК) и повышенного (1 максимальная разовая ПДК) загрязнения в атмосферном воздухе;
- дальность распространения зон экстремально высокого (100 ПДК) и повышенного (1 ПДК) загрязнения поверхностных водных объектов.

Негативные для природной среды последствия вторичных источников рассматривается в соответствии с процедурой, применяемой к первичным источникам воздействия.

При разливах нефти и нефтепродуктов, возможно загрязнение почвы, атмосферы и водных объектов. Последствия таких загрязнений является нарушение среды обитания растений, животных, птиц, рыб и т.д. Тяжесть таких последствий в большой степени зависит от времени разлива возникновения разлива (т.е. разливы в период миграции, нереста и т.д.) и расположения источника разлива.

Оценка ущерба, подлежащего компенсации, окружающей природной среде от загрязнения водных объектов, водным биологическим ресурсам и атмосферы проводится в соответствии с действующими нормами и представляет собой оценку эколого-экономического ущерба окружающей природной среде.

Эколого-экономический ущерб окружающей природной среде означает фактические экологические, экономические и социальные потери, возникшие в результате нарушения природоохранного законодательства, хозяйственной деятельности человека, экологических бедствий. Ущерб проявляется в виде потерь трудовых и биологических ресурсов, а также ухудшения социально-гигиенических условий проживания для населения и качественных изменений окружающей среды.

Основными факторами, определяющими величину ущерба, наносимого окружающей среде в результате аварий, являются загрязнение нефтепродуктами компонентов природной среды, характеризующееся:

- объемом нефтепродуктов;
- площадью и степенью загрязнения земель (прибрежной полосы);
- количеством загрязняющих веществ, выброшенных в атмосферный воздух.

Взаимодействуя с водой, нефтяная пленка сорбирует воду и образует эмульсию типа вода-в-нефти. При этом резко увеличивается вязкость эмульсии и, нередко, в 2—3 раза по сравнению с вязкостью самой нефти. Другие процессы, происходящие с нефтепродуктом в морской среде – это растворение, осаждение, фотооксиление, биодеградация и др. Из них, воздействие на водную среду, в основном, оказывает растворение (загрязнение водной толщи нефтеуглеводородами) и осаждение (загрязнение морского дна нефтеуглеводородами).

Наиболее экологически нежелательным воздействие при разливах нефтепродуктов является выход нефтяного загрязнения на берег. Это объясняется тем, что нефть может

Распечатанная версия не контролируется.

оставаться на берегу или в береговой зоне на ограниченном пространстве значительное время (до нескольких лет), тогда как в открытом водоеме рассеивается на большом пространстве благодаря течениям и турбулентности до низких концентраций в течение от нескольких дней до нескольких месяцев.

При разливе нефти и нефтепродуктов часть их, образовав эмульсию и погрузившиеся остатки, с плотностью, превышающей плотность воды, могут существенно нарушать все экосистемы водных объектов.

На долю сорбированных на водной взвеси нефтяных компонентов может приходиться до 60 и более процентов всех нефтяных загрязнений моря, из которых несколько процентов может находиться на грубой взвеси. Последняя является основной формой, в которой нефть переходит в донные осадки.

Возможно образование нефтяных агрегатов в виде твердых комков или шариков, состоящих из высокомолекулярных соединений тяжелых фракций нефти (смол, асфальтенов, карбенов, карбоидов) и механических примесей. Эти агрегаты образуются из сырой нефти после испарения и растворения относительно легких фракций, их химической и биологической трансформации. На образование этих агрегатов уходит до 5–10 % разлитой сырой нефти и до 20–50% нефтеостатков

Кроме ущерба, наносимого природной среде, в качестве дополнительного фактора, уточняющего экологическую опасность, для рассматриваемых аварийных ситуаций учитывают:

- дальность распространения зон экстремально высокого (100 ПДК) и повышенного (1 ПДК) загрязнения поверхностных водных объектов;
- глубину зоны экстремально высокого (50 максимальных разовых ПДК) и повышенного (1 максимальная разовая ПДК) загрязнения в атмосферном воздухе.

Оценка ущерба, подлежащего компенсации, окружающей природной среде от загрязнения земель, водных объектов, водным биологическим ресурсам и атмосферы проводится в соответствии с действующими нормами и представляет собой оценку эколого-экономического ущерба окружающей природной среде.

Экологический и социальный ущерб от загрязнения природной среды разливом нефтепродуктов

Социальный ущерб – это ущерб, наносимый прежде всего здоровью людей загрязненным воздухом, загрязненными химическими веществами продуктами питания, плохим качеством питьевой воды, и т. п. Все это ведет к росту заболеваемости людей, сокращению продолжительности жизни, ухудшению условий труда и отдыха населения и жизнедеятельности в целом.

Экологический ущерб характеризуется нарушениями, возникающими в природных системах, и является комплексной величиной и слагается из ущерба, наносимого отдельными видами реципиентов от загрязнения различных природных сред — воздушного бассейна, водных источников, земель, лесных экосистем и др.

Экономический ущерб от ухудшения состояния окружающей среды из-за всех выбросов загрязняющих веществ можно подсчитать, оценивая этот эффект раздельно по ущербу для качества воздуха, водных объектов, земельных ресурсов. Для таких расчетов может быть использована разработанная в РФ система платежей за пользование природными ресурсами, за ущерб, причиненный воздействием на отдельные природные среды вследствие их загрязнения.

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 12 – Структура общего экономического ущерба от загрязнения природной среды

Виды ущерба	Подвиды ущерба
I. Ущерб, причиняемый материальным объектам	1.1. Ущерб материальным объектам в производственном секторе 1.2. Ущерб материальным объектам в потребительском секторе
II. Ущерб природно-ресурсной системе и соответствующим отраслям	2.1. Ущерб, обусловленный загрязнением водоемов, предназначенных для производственных целей и питьевого водоснабжения 2.1.1. Ущерб рыбным ресурсам и рыбному хозяйству 2.1.2. Ущерб особо охраняемым, рекреационным территориям, ресурсам биоразнообразия 2.2. Ущерб, причиняемый земельным ресурсам и сельскому хозяйству 2.3. Ущерб лесным ресурсам и лесному хозяйству

Оценка воздействия на персонал и население

Потенциальное воздействие на персонал возможно в результате непосредственного контакта с нефтепродуктом, вдыхания паров нефтеуглеводородов и наиболее опасное воздействие — при возгорании топлива. Непосредственное негативное воздействие на население возможно в результате загрязнения береговой черты вблизи населенных пунктов, зон отдыха на побережье, районов проживания и традиционной охоты и ловли местного населения и малых народностей.

Специфика аварийных выбросов нестабильных флюидов в первую очередь предопределяется термодинамическими свойствами нефтепродуктов, а именно низкой температурой кипения и высокой плотностью паров (приблизительно в два раза выше плотности воздуха). При аварии истекающая горючая жидкость из разгерметизированного емкостного оборудования (танков) за короткий промежуток времени растекается по поверхности воды. Дополнительно пары продукта поступают в атмосферу за счет теплообмена жидкости с водой и атмосферой.

Значительная часть нефтяных углеводородов относится к высокотоксичным веществам. Большинство этих соединений обладает свойством накапливаться в живых тканях, что вызывает необратимые патологические изменения в организме.

Нефтепродукты вредны при вдыхании. Раздражают слизистую оболочку дыхательных путей, глаза, кожу. Обладают наркотическим действием. При воздействии на организм - при вдыхании, при попадании на кожу и слизистую оболочку глаз, в органы пищеварения поражают органы, ткани и системы, особенно центральную нервную систему, кровь, печень, желудочно-кишечный тракт, сердечно сосудистую систему, верхние дыхательные пути, легкие, кожные покровы, слизистую оболочку глаз.

Следует отметить, что высокая концентрация испарившихся нефти и нефтепродуктов в воздухе, снижающая содержание кислорода до 15-16 об. %, может привести к удушью человека, однако, на открытом воздухе вероятность асфиксии мала.

Практика ликвидации аварий показывает, что воспламенение разлитых нефтепродуктов и облака парогазовой смеси с воздухом возможно только при наличии источника воспламенения.

Кроме того, взрывоопасные зоны при испарении нефти и нефтепродуктов могут сформироваться при совокупности неблагоприятных погодных условиях: температура

Распечатанная версия не контролируется.

окружающего пространства и подстилающей поверхности выше температуры испарения углеводородов, инверсия, безветренная погода («полный штиль»).

Поэтому взрыв паровоздушной смеси, как фактор поражения при авариях рассматривается как маловероятное событие.

Основными источниками загрязнения приземного слоя атмосферы при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов являются продукты испарения, представленные в основном парами углеводородов. Загрязнение приземного слоя атмосферы оказывает отрицательное влияние на человека, животный мир и растительность.

Величина экологического ущерба определяется исходя из теоретически возможного количества разлива и ущерба от загрязнения нефтепродуктами водной среды и почвы.

Социальные последствия для персонала и населения

Как показывают расчеты при реализации сценариев разлива без возгорания и взрыва, существенного ущерба здоровью и имуществу «третьих лиц» разлив нефтепродуктов принести не может. Для персонала объекта возможно отравление парами нефтепродуктов, а также нанесение экологического ущерба водным объектам и береговой линии.

При развитии сценариев, связанных с возгоранием разлива, какой-либо существенный ущерб «третьим лицам» не прогнозируется. Ущерб может быть нанесен здоровью персонала при попадании в зону задымления, лесному фонду и земельным угодиям и рядом расположенным производственным объектам.

Постоянное присутствие обслуживающего персонала на линейной части внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводов не требуется, так как комплексная автоматизация процесса транспортировки нефти по нефтепроводу обеспечивает работу нефтепровода в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно на трассе. Обход трассы линейной части нефтепровода осуществляется периодически (2-3 раза в неделю) персоналом линейно-эксплуатационной службы. Максимальная численность обходчиков, которые могут одновременно находиться на трассе, составляет 3 человека.

Автомобильные дороги, которые пересекает трасса нефтепровода, являются дорогами местного назначения (внутрипромысловые дороги, временные переезды); исполнение дорог – грунт, плиты, лежневка. Интенсивность движения по дорогам такого типа незначительна, вероятность попадания в зону поражения водителей и пассажиров, перемещающихся по автомобильным дорогам, которые пересекает нефтепровод, ничтожно мала.

Анализ рассмотренных аварий позволяет сделать вывод о том, что аварии не представляют непосредственной угрозы гибели для персонала объекта в местах постоянного пребывания.

Поскольку поблизости нет городов, поселений и общественных дорог, можно сделать заключение, что для населения риск поражения маловероятный.

При предполагаемом возможной ЧС(Н) в результате загрязнения природной среды углеводородами и другими разнообразными токсинами возможна деградация сформировавшихся природных биогеоценозов. При данном воздействии гибнут нерестилища рыб и места гнездования птиц в пойме во время половодья, нарушаются привычные пути миграции животных.

Ущерб, причиненный физическим лицам, определяется в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 24.07.1998г. №125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с изм.), который устанавливает в Российской Федерации правовые, экономические организационные основы обязательного социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, определяет порядок возмещения

Распечатанная версия не контролируется.

вреда, причиненного жизни и здоровью работника при исполнении им обязанностей по трудовому договору.

Экономические последствия ЧС(Н)

По тяжести экономических последствий можно выделить шесть типов условий взаимного расположения места аварии с объектами повышенного риска и временем аварии:

- распространение разлива на территории объектов повышенного риска;
- распространение разлива в границы защитных или санитарно-защитных зон повышенного риска;
- загрязнение водоемов высшей и первой категории рыбохозяйственного водопользования в нерестовый период;
- загрязнение водоемов высшей и первой категории рыбохозяйственного водопользования;
- загрязнение сельскохозяйственных земель и земель лесного фонда;
- аварии на прочих территориях.

Материальный ущерб при аварийных разливах определяется следующими факторами:

- прямые потери нефтепродуктов;
- разрушение или нарушение работоспособности оборудования и сооружений в зоне аварии;
- затраты на ликвидацию последствий аварии;
- риск гражданской ответственности за нанесение ущерба третьим лицам.

Разливы нефти и нефтепродуктов на территориях производственных площадок в большинстве случаев приводят к наибольшим социально-экономическим последствиям.

6 Перечень первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов

Работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов(аварий) проводятся в соответствии с утвержденными Планами по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и Планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (ПМЛЛА).

Определение аварийного участка внутрипромысловых нефтегазосборных трубопроводов Салымских месторождений локализацию (отключение) производят диспетчерские службы ООО «СПД» с применением средств телемеханики или направлением аварийных бригад.

При резком падении давления или сообщении о выходе продукта на поверхность вдоль трассы межпромыслового и внутрипромысловых нефтегазосборных трубопроводов Салымских месторождений диспетчер ООО «СПД» с помощью АСДКУ СЛТМ в дистанционном режиме методом перестановки запорной арматуры осуществляет отключение аварийного участка трубопровода или направляет аварийную бригаду (группа непосредственного реагирования (ГНР) для проведения работ по перекрытию участка.

Все технологические переключения в схемах автоматики и телемеханики линейной части промысловых нефтегазосборных продуктопроводов и трубопроводов транспорта нефти осуществляются по распоряжению ПДС ООО «СПД» в соответствии с установленным порядком, о чем делается запись в оперативном журнале. Принятие решения по дистанционному управлению (отключению) запорной арматурой осуществляется в Диспетчером ДПС ООО «СПД» после согласования в установленном порядке.

Распечатанная версия не контролируется.

Первоочередные действия персонала объектов ООО «СПД» утверждены должностными инструкциями и расчетом реагирования на разливы нефтепродуктов. Перечень и объем первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефтепродуктов будет определяться местом разлива, характером и масштабами развития аварийной ситуации.

Первоочередные действия производственного персонала объекта при возникновении разлива нефти или нефтепродуктов проводятся в соответствии с алгоритмом (последовательностью) проведения действий по Планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах:

1. Сообщить об аварии должностным лицам ООО «СПД», пожарной охране, аварийно-спасательным подразделениям и скорой медицинской помощи в соответствии со схемой оповещения;
2. Принять меры к устранению опасности для людей и оборудования;
3. При возможности (необходимости) – обесточить участок аварии (для площадных объектов);
4. Подготовить к работе средств индивидуальной защиты;
5. При разливе нефти или нефтепродуктов персонал объекта обязан принять экстренные меры по сокращению объема вытекающих нефти или нефтепродуктов и уменьшению площади их распространения.

   При разгерметизации линейной части трубопровода:

   - прекращается прокачка нефтепродукта на аварийном трубопроводе;
   - определяется место и характер повреждения;
   - отсекается аварийный участок линейной части трубопровода (закрываются отсекающие задвижки на аварийном участке);
   - принимаются меры по устранению или уменьшению течи нефтепродуктов из места повреждения;
   - проводят мероприятия по надежному удержанию разлива в минимально возможных границах.
6. Выставить оцепление вокруг аварийного разлива с целью недопущения в опасную зону посторонних лиц для обеспечения их безопасности и предотвращения возникновения пожара на месте аварии;
7. Провести работы по предотвращению дальнейшего растекания нефти или нефтепродуктов.

В случае аварии (разлива нефти и нефтепродуктов) прежде всего обеспечивается безопасность персонала и предпринимаются действия, предотвращающие ухудшение ситуации.

Все участники работ должны быть обеспечены спецодеждой, соответствующей сезону и конкретным видам работ, и необходимыми средствами индивидуальной защиты.

Ограничение доступа посторонних лиц к месту проведении аварийных работ является одной из задач обеспечения безопасности персонала при разливах нефти и нефтепродуктов.

При возникновении разлива нефтепродуктов организуется мониторинг обстановки и окружающей среды, который включает в себя визуальный контроль и количественные измерения, и должен предусматривать:

- установление места выхода нефтепродукта на поверхность земли или водного объекта;

Распечатанная версия не контролируется.

- установление места утечки нефтепродукта (места разгерметизации резервуара, оборудования, трубопровода и т.п.);
- оценка параметров разлива нефтепродукта (объема, линейных размеров, формы, а также динамики их изменений);
- определение и контроль направления и скорости распространения нефтяного пятна;
- определение и контроль параметров окружающей среды.

С момента получения сигнала о разливе нефти и нефтепродуктов (об аварии) организуется выполнение мероприятий Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПМЛЛА), которые осуществляются в три этапа:

- **I этап:** определение характера аварии, объема и возможных последствий аварийного разлива нефти и нефтепродуктов.
- **II этап:** сбор и доставка персонала и технических средств к месту производства аварийно-спасательных и восстановительных работ.
- **III этап:** организация и выполнение аварийно-спасательных и восстановительных работ.

Руководство аварийно-спасательными работами по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов осуществляется ответственным руководителем работ по ликвидации аварии, назначенным приказом руководителя ООО «СПД».

На основе оценки уточненных параметров объема и площади разлива, физико-химической структуры (характеристики) разлитого продукта и динамики его поведения в окружающей среде, погодно-климатических условий, рельефа и структуры поверхности места разлива Руководитель ликвидации аварии принимает решение по локализации разлива, которое является обязательным к исполнению для всех привлекаемых средств и сил.

Локализации разлива.

Локализация разлива нефти и нефтепродуктов включает в себя две стадии организации локализации РН:

- **Первая стадия** локализации РН – недопущение распространения разлива по конкретным направлениям;
- **Вторая стадия** локализации РН – локализация разлива по всему периметру разлива нефти и нефтепродуктов.

Выполнение мероприятий начинается подготовленным штатным производственно-техническим персоналом аварийных служб (группа непосредственного реагирования (ГНР)) ООО «СПД» с дальнейшим привлечением аварийно-спасательных формирований и специальных технических средств, в соответствии с планом по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Технологии и специальные технические средства, применяемые для локализации разливов нефтепродуктов, должны обеспечивать надежное удержание разлива в минимально возможных границах.

К технологиям и специальным техническим средствам, применяемым для локализации разливов нефтепродукта, выставляются следующие требования:

- они должны обеспечивать надежное удержание разлива нефтепродукта в минимально возможных границах;
- они должны быть пожаробезопасными;
- они должны быть простыми в эксплуатации;
- они должны использоваться в широком диапазоне температур окружающей среды;

Распечатанная версия не контролируется.

- они не должны по возможности не нарушать поверхностный почвенно-растительный слой.

Все работы по ЛРН должны быть направлены на минимизацию ущерба (персоналу объекта и населению, окружающей среде, Обществу) при разливе нефти и нефтепродуктов. При выборе стратегии реагирования при разливе должны соблюдаться следующие принципы:

- обеспечение безопасности людей;
- прекращение выброса нефтепродукта в окружающую среду;
- локализация разлива;
- ликвидация разлива;
- утилизация загрязненных нефтепродуктов.

В качестве вспомогательных средств, которые могут задержать распространение нефтепродуктов, используют природные и искусственные сорбенты: торф, песок, полимерные материалы.

Для выполнения мероприятий по локализации аварий и разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Салымских месторождений в ООО «СПД» создана группа непосредственного реагирования (ГНР), которая состоит из:

- группы немедленного сдерживания разлива (ГНСР);
- группы быстрого реагирования (ГБР);
- специализированного аварийно-спасательного формирования.

Состав ГНР, необходимых для работ по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, а также сроки и порядок привлечения их к работам, определяются Руководителем работ по ликвидации аварии.

На территории Салымских месторождений имеется всесезонная дорога Комкор, а также сеть всесезонных до каждого производственного объекта ООО «СПД», помимо этого имеется и сеть сезонных дорог (зимников), которые также соединяют все производственные объекты Общества, что наряду с наличием вездеходной техники обеспечивает доставку сил и средств по всей территории деятельности для локализации АРН в установленные законодательством сроки.

7 Расчётное время (сроки) локализации и ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов

Особенностями технологических производственных объектов ООО «СПД» является то, что они сооружены в строгом соответствии с проектными требованиями промышленной, экологической безопасности, строительных норм и правил.

Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов – комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов, исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потер.

Ликвидация разлива нефтепродуктов включает в себя работы по устранению истечения из аварийного источника, локализации разлива и сбору разлитых нефтепродуктов.

Время локализации разлива нефти и нефтепродуктов регламентировано требованиями Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и

Распечатанная версия не контролируется.

нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451):

- при разливе на сухопутной части территории – в течение 6 часов;
- при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны) в течение 4 часов,

с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации.

При этом, за указанное время необходимо провести как собственно операции по локализации разлива, так и доставку сил и средств на место проведения работ.

Состав сил и специальных технических средств локализации разливов нефти и нефтепродуктов определяется в соответствии с п. 5 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451) с учетом:

- максимально расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов;
- площади разлива;
- применяемых для этих целей технологий;
- времени локализации с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации при разливе.

При определении достаточности сил и средств, необходимых для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов, учитывался комплекс проводимых мероприятий на территории Салымских месторождений ООО «СПД»:

- обнаружение и оповещение об аварии (разливе нефти и нефтепродуктов) – производственно-диспетчерской службой ООО «СПД»;
- технологические мероприятия по безаварийной остановке технологического процесса – производственно-диспетчерской службой, оперативным персоналом производственных площадок и группой непосредственного реагирования (ГНР);
- проведение противопожарных мероприятий силами ПСФ ООО «Промгазсервис»;
- проведение мероприятий по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов силами и средствами АСФ ООО «Промгазсервис» (по договору);
- технические мероприятия по первичному сбору нефти, приему, транспортировке и обезвреживанию отходов, а также по выполнению комплекса работ по устранению нефтезагрязненный с последующей рекультивацией земель силами ЗАО «ЭКОС» (по договору).

Время доставки персонала и технических средств к месту ЛРН

Необходимое количество персонала и технических средств (машины, экскаваторы, бульдозеры), для проведения работ по локализации разлива нефтепродуктов определяются из условия их доставки из места их расположения и выполнения ими необходимых работ. При расчетах перебазирования техники рекомендуется принимать среднюю скорость передвижения колесной техники с прицепом с понижающим коэффициентом Кп = 0.83 от разрешенной Правилами дорожного движения скорости автомобильного транспортного средства вне населенных пунктов по автомобильным дорогам (нескоростная автомобильная дорога – 70 км/час).

Распечатанная версия не контролируется.

На территории Салымских месторождений имеется всесезонная дорога Комкор, а также сеть всесезонных до каждого производственного объекта, помимо этого имеется и сеть сезонных дорог (зимников), которые также соединяют все производственные объекты Общества, что наряду с наличием вездеходной техники обеспечивает доставку сил и средств локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов по всей территории деятельности ООО «СПД».

При планировании работ по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, необходимо учитывать суммарное время от момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов (аварии) до окончания прекращение распространения разлитой или выливающейся нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов) на поверхности земли или водного объекта (установки заграждений (специальных средств), которое складывается из основных временных затрат:

Таблица 13 – Составляющие срока (времени) локализации разлива нефтепродуктов

Составляющие времени локализации РН	Условное обозначение
- времени на сообщения и оповещения	A
- времени сбора НАСФ организации и профессиональных АСФ (в рабочее и нерабочее время)	B
- времени сбора и загрузки оборудования и вспомогательных средств в транспортные средства	C
- времени в пути	D
- времени на уточнение обстановки по месту	E
- времени на оборудование подъездов к месту локализации	F
- время на организацию и установку заграждений на пути движущегося потока нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов)	G

Суммарное возможное время по локализации разлива нефтепродуктов от момента разлива нефти и нефтепродуктов (аварии) составляет:

$$T_{лок} = A+B+C+D+E+F+G$$

Время локализации ($T_{локВ}$) разлива нефти и нефтепродуктов не должно превышать 6 часов на суше, исходя из чего его можно представить последовательными технологическими операциями и оценить по формуле:

$$T_{локС} = T_{оп} + T_{гот} + T_{доставки} + T_{разв} + T_{Рлок} \leq 6,$$

Время локализации ($T_{локВ}$) разлива нефти и нефтепродуктов не должно превышать 4 часов на акватории водного объекта, исходя из чего его можно представить последовательными технологическими операциями и оценить по формуле:

$$T_{локВ} = T_{оп} + T_{гот} + T_{доставки} + T_{разв} + T_{Рлок} \leq 4,$$

где $T_{оп}$ – время на оповещение сил реагирования о возникновении ЧС (Н) и составляет

$T_{оп}$ = 0,1 часа;

$T_{гот}$ – время приведения в готовность технических средств, включающее погрузку и разгрузку (при необходимости);

$T_{доставки}$ – время перебазирования техники и персонала на место разливов нефти и нефтепродуктов зависит от их удаленности от места дислокации;

Распечатанная версия не контролируется.

$T_{разв}$ – время развертывания технических средств

$T_{Рлок}$ – время на проведение работ по установке заграждений (специальных средств), где:

$$T_{доставки} = L/U_{Ртехнических\ средств};$$

где $T_{доставки}$ – время доставки персонала и технических средств;

$U_{Ртехнических\ средств}$ – расчетная скорость передвижения технических средств, км/час (для расчетов принято 60 км/ч (70 км/час × 0,83 = 58,1 ≈ 60);

L – расстояние от места дислокации технических средств до места ЛРН, км;

Состав сил и средств обосновывается временем сбора и прибытия к месту аварии, учитывая местоположения объектов, места дислокации сил и средств АСФ:

Время приведения в готовность: 25÷40 мин.

Время готовности АСФ к выезду, включающее сбор личного состава, подготовку и загрузку, оборудования ЛАРН (согласно Паспорту АСФ ООО «Промгазсервис» [по договору]) – 90 мин.

Время развертывания: 10 мин.

Расстояние от места дислокации технических средств до наиболее отдаленного места возможного АРН, км (с учетом дислокации основных средств АСФ ООО «Промгазсервис» (по договору) для проведения работ в Базовом лагере площадки УППН Западно-Салымского лицензионного участка) расстояние до наиболее отдаленного места аварии составляет:

- на суше – 17,3 км;
- на водной поверхности (р. Вадедыпхур) – 9,4 км.

Отсюда:

$$T_{доставкиС} = 17,3/60 = 0,29 \text{ часа}$$

$$T_{доставкиВ} = 9,4/60 = 0,16 \text{ часа}$$

Время, необходимое непосредственно на мероприятия по локализации ($T_{Рлок}$) разлива нефти и нефтепродуктов, не должно превышать:

На суше:

$$T_{РлокС} = 6 – (0,1 + 1,5 + 0,29 + 0,1) = 4,01 \text{ ч.}$$

На водной поверхности:

$$T_{РлокВ} = 4 – (0,1 + 1,5 + 0,16 + 0,1) = 2,14 \text{ ч.}$$

При расчетах учитывается, что для доставки используется транспорт АСФ ООО «Промгазсервис» (по договору) и собственный транспорт ООО «СПД». В общее время доставки сил и средств включено время на погрузку сил и средств, а также переброску сил и средств по маршруту следования.

Общее время работ по ликвидации разлива нефтепродуктов законодательно не регламентировано.

Решение о конкретных сроках ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов принимаются руководством ООО «СПД» на основе фактически сложившейся обстановки на месте аварии (разлива нефти и нефтепродуктов) и дальнейшего развития чрезвычайной ситуации, а также исходя из возможностей привлекаемых к работам подрядных организаций.

Распечатанная версия не контролируется.

Работы по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов проводятся круглосуточно в любую погоду. Смена состава формирований (подразделений АСФ), проводится непосредственно на рабочих местах.

Учитываются технические характеристики имеющихся спецтехники, нефтесборных систем и боновых и специальных заграждений АСФ ООО «Промгазсервис» (по договору).

8 Расчет достаточности сил и средств для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов

Аварийно-спасательные службы и аварийно-спасательных формирования, участвующие в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением предусмотренных в соответствии с Федеральным законом «О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» (далее по тексту соответственно – служба, формирование) должны быть аттестованы на право ведения аварийно-спасательных работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации.

Службы и формирования должны быть оснащены специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, необходимыми и достаточными для проведения работ по локализации и ликвидации максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов, в зависимости от географических, гидрометеорологических и других условий местности.

Оснащение служб и формирований специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами не может быть ниже минимальных норм.

При необходимости оснащение служб и формирований может быть увеличено в соответствии с планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов организаций, осуществляющих деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработку (производство), транспортировку, хранение, реализацию углеводородного сырья и произведенной из него продукции на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации.

Нормы минимальной оснащенности аварийно-спасательных формирований силами и средствами для проведения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов установлены Требованиями к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (утв. пост. Правительства РФ от 16.12.2020 № 2124).

Нормы устанавливают минимальный состав сил и специальных технических средств, необходимых для выполнения аварийно-спасательных и других неотложных работ, и работ по ликвидации (локализации) разливов нефти и нефтепродуктов различного объема на суше (в том числе разнотипных территориях) и на внутренних водных объектах.

В соответствии с объемом возможного разлива нефти и нефтепродуктов количество спасателей устанавливается не менее:

- до 500 тонн – 8 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 6 человек;
- до 1000 тонн – 12 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 9 человек;

Распечатанная версия не контролируется.

- до 5000 тонн – 22 спасателя, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 17 человек;
- более 5000 тонн – 30 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 23 человека.

Таблица 14 – Минимальные нормы оснащения аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, необходимыми для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

Наименование специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов	Единица измерения	Количество (норма) оснащения с учетом максимально возможного объема разлива нефти и нефтепродуктов (тонн)				
		100	500*	1000*	5000*	свыше 5000*
I. Специальное оборудование для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов						
1. На сухопутной территории						
1. Средства сбора и перекачки нефти и (или) нефтепродуктов с твердой поверхности	Общая производительность, не менее ($м^3$/ час)	30	50	70	120	120[1]
2. На поверхностных водных объектах (за исключением морей или их отдельных частей)						
2. Средства сбора нефти и (или) нефтепродуктов на открытой воде (скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами (всасывающие и напорные)	общая производительность, не менее ($м^3$/ час)	50	70	120	160	160[2]
3. Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергоблоком и шлангами	общая производительность, не менее ($м^3$/ час)	30	40	60	80	120[2]
4. Устройство отжимное для механического отжима сорбционных материалов		1	1	1	2	2
II. Емкости для временного хранения						
1. На сухопутной территории						
5. Емкость для приема и временного хранения собранных нефти и (или) нефтепродукта	общая емкость (м3/час)*	30	40	60	80	120
2. На поверхностных водных объектах (за исключением морей или их отдельных частей)						
6. Емкости для приема и временного хранения собранной с поверхности воды нефти (нефтепродукта)	общая емкость, куб. метров (для нефтеводяной смеси)	120	600	1800	2300	2300
III. Сорбирующие материалы на поверхностных водных объектах (за исключением морей или их отдельных частей)						
7. Сорбент	тонн	0,6	0,8	1	4	5
8. Боны сорбирующие (маты, полотно, салфетки)	общая длина, метров	100	100	200	300	500
9. Распылители сорбентов (препаратов)	штук	1	2	3	4	4
IV. Средства локализации						
1. На сухопутной территории						

[1] Количество единиц нефтесборного оборудования рассчитывается с учетом его эффективности в зависимости от типа и конструктивных особенностей, но не менее 2 единиц, с учетом требуемой общей производительности

[2] По необходимости, при ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на замерзших водоемах

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Наименование специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов	Единица измерения	Количество (норма) оснащения с учетом максимально возможного объема разлива нефти и нефтепродуктов (тонн)				
		100	500*	1000*	5000*	свыше 5000*
10. Универсальное щитовое боновое заграждение или подпорная стенка высотой не менее 0,4 м	общая длина, метров	30	60	90	120	120
2. На поверхностных водных объектах (за исключением морей или их отдельных частей)						
11. Боны заградительные с комплектом для установки	общая длина, метров	200	500	1000	2000	3000
12. Боновое заграждение зимнее[2]	общая длина, метров	30	30	60	90	90
13. Средства для резки льда (бензопилы, ледорезные установки "ЛУ")	производительность средств должна обеспечить локализацию разлива не менее чем через 4 часа, штук	1	2	2	3	3
V. Транспортные средства						
1. Автотранспортная, автотракторная и другая специальная техника (на сухопутной территории)						
14. Автотранспортное средство[3] (грузовой автомобиль, снегоход или другое автотранспортное средство повышенной проходимости), автотракторные и другие специализированные транспортные средства (бульдозер, трактор, экскаватор, автоцистерна и др.)	единиц	2	3	5	10	10
2. Плавсредства (для локализации разливов нефти и нефтепродуктов на поверхностных водных объектах (за исключением морей или их отдельных частей)						
15. Суда, предназначенные для ликвидации разливов нефти**	штук	-	1	1	2	2
16. Лодка моторная резиновая[4] (ПВХ) с жестким дном на специальном прицепе**	штук	1	1	2	2	3
17. Лодка весельная 3-местная	штук	1	1	1	2	3
VI. Вспомогательное оборудование и инструменты						
18. Установка для утилизации (обезвреживания) нефтесодержащих отходов[5]	штук	1	1	2	3	4
19. Генератор электрического тока автономный, 220 В, мощностью не менее 2-4 кВ/ч	штук	2	3	4	4	4
20. Генератор горячей (перегретой) воды, парогенератор в искробезопасном исполнении в комплекте со шлангами и насадками	штук	1	1	2	3	4

[3] Типы и виды техники должны соответствовать месту, условиям и технологиям проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (в условиях бездорожья, болотистой местности)

[4] С подвесными двигателями мощностью не менее 30 л.с., вместимостью не менее 3 человек

[5] При отсутствии договора с подрядными организациями на вывоз, хранение и утилизацию нефтесодержащих отходов на специализированных полигонах

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Наименование специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов	Единица измерения	Количество (норма) оснащения с учетом максимально возможного объема разлива нефти и нефтепродуктов (тонн)				
		100	500*	1000*	5000*	свыше 5000*
21. Газоанализатор переносной универсальный	штук	1	2	3	5	5
22. Осветительный комплекс (прожекторная установка) в пожаро- и взрывозащищенном исполнении в комплекте с кабелями	штук	1	2	3	4	4
23. Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов	общая длина, метров	100	120	200	400	400
24. Радиостанции переносные (мобильные)	на командный состав аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований, штук	2	3	5	10	10
25. Лопата штыковая[6]	штук	5	10	15	25	30
26. Лопата совковая	штук	5	10	15	25	30
27. Грабли	штук	5	10	15	25	30
28. Топор плотницкий	штук	2	3	4	6	8
29. Веревка прочность на разрыв не менее 400 килограммов, с набором карабинов	общая длина, метров	50	100	200	200	300
30. Искрогасители с пламяотсекающими элементами по одному на каждый силовой агрегат (двигатель внутреннего сгорания)						
VII. Средства индивидуальной защиты						
31. Спецодежда нефтестойкая (не менее 2 комплектов на человека)						
32. Противогаз (дыхательный аппарат), изолирующий	штук	3	6	9	17	22
33. Респиратор газодымозащитный (из расчета по 2 на человека)	штук	16	16	24	44	60

*В соответствии с объемом возможного разлива нефти и нефтепродуктов количество спасателей устанавливается не менее:
до 500 тонн – 8 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 6 человек;
до 1000 тонн – 12 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 9 человек;
до 5000 тонн – 22 спасателя, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 17 человек;
более 5000 тонн – 30 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 23 человека.
** Многофункциональные, специализированные аварийно-спасательные и приспособленные суда-носители оборудования ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также катера-бононостановщики и рабочие катера, типы, классы и оборудование которых должно соответствовать месту, условиям и технологиям проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

При определении состава сил и средств ЛРН, необходимых для ликвидации максимального объема разлива нефти и нефтепродуктов использовались:

[6] Искробезопасное исполнение

Распечатанная версия не контролируется.

- Типовой план по организации и технологии работ по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов при авариях и повреждениях переходов магистральных нефтепродуктопроводов через крупные водные преграды (РД 153-39.4-058-00).

Определение аварийного участка при резком падении давления внутрипромысловых нефтегазосборных трубопроводов Салымских месторождений отключение (локализацию) производят диспетчерские службы ООО «СПД» с применением средств телемеханики или направлением аварийных бригад (группа непосредственного реагирования (ГНР).

Локализации разлива нефти и нефтепродуктов на сухопутной части – грунте (технологической площадке)

При осуществлении локализации разлива нефти и нефтепродуктов на грунте следует ограничивать движение тяжелой техники по загрязненному участку и исключать засыпку свободной нефти и нефтепродуктов грунтом. Технологии локализации не должны увеличивать объем загрязненного грунта и, по возможности, не нарушать поверхностный растительный слой почвы.

При устройстве траншей и валов (обвалования) следует учитывать возможность повышения уровня грунтовых вод и интенсивных осадков в виде дождя в период проведения работ.

В условиях месторождения для локализации разливов нефти и нефтепродуктов предусматриваются следующие варианты устройства ловушек:

- возведение дамб из грунта (где позволяет его толщина);
- ограждение мешками из сорбентов;
- устройство выемок, траншей или канав;
- установка заграждений с использованием специальных разборных подпорных стенок (барьеров или щитов) и бонов (изолирующих многотрубчатых или гидробалластных и сорбционно-удерживающих или сорбционных).

Технология выполнения операций ЛРН выбирается в зависимости от места разлива нефти и нефтепродуктов.

Первым действием локализации разлива нефти и нефтепродуктов – остановить распространение нефти или нефтепродукта на местности, т.е. обустроить заградительные устройства на пути миграции.

Механические способы локализация на грунтовой или торфяной поверхности производится методом сплошного (по контуру всего разлива) или частичного (по фронту движения потока нефтепродуктов) оконтуривания участка нефтяного загрязнения с помощью заграждающих траншей глубиной 0,4–1,0 м, защитного земляного вала (обвалования) высотой 0,4–1,0 м и/или мобильных удерживающих и улавливающих заграждений (переносных пластиковых и деревянных щитов, удерживающих и улавливающих боновых заграждений). Создаваемая зона аккумуляции, внутри локализованного участка, выполняет функции локализации на более высоконадежном уровне с гарантией от случайных непредвиденных обстоятельств, связанных с погодно-климатическими и другими факторами.

Насыпи. При повреждении обвалования и распространении разлива по прилежащей территории в первую очередь необходимо принять меры по ограничению распространения. Для этого устраиваются насыпи.

Высота земляной насыпи составляет не более 1,5 м, при ширине по верху не менее 1 м и крутизне откосов не более 45°.

Земляные насыпи возводят с помощью землеройной техники. Наиболее эффективно применение бульдозеров.

Распечатанная версия не контролируется.

Перехватывающие траншеи. Отвод нефти и нефтепродуктов по траншеям целесообразно осуществлять по направлениям естественного уклона местности. Траншеи устраиваются таким образом, чтобы нефтепродукты не попали в грунтовую воду. Низ траншеи должен быть выше уровня грунтовых вод не менее чем на 0,5 м. Земляные траншеи оборудуют с помощью землеройной техники. Наиболее эффективно применение экскаваторов и траншейных машин.

Подпорные стенки. Применение подпорной стенки позволяет значительно ускорить работы по локализации нефтяного разлива на земле. Это оборудование имеет ряд преимуществ по сравнению с традиционно возводимыми земляными обваловками (отсутствует необходимость применения специальной строительной техники; простота монтажа и демонтажа подпорной стенки и т.п.).

Отрывка траншеи производится экскаватором или бульдозером на удалении от пролива, обеспечивающем безопасность использования инженерных машин. При выборе места размещения траншеи учитывается наклон местности с целью обеспечения стекания пролива самотеком. Объем траншеи должен превышать объем разлива на 5-10%; горизонтальное сечение должно быть минимальным для данного объема с целью сокращения площади испарения нефтепродукта.

С внешней стороны от траншеи (зоны аккумуляции) из извлеченного (привозного) грунта возводится обвалование треугольной или трапециевидной формы по сечению. При строительстве обвалования и ям-накопителей проводится гидроизоляция грунта (полиэтиленовой пленкой, слоем глины или другим способом).

Количество и виды инженерной техники, необходимой для обвалования, определяются с учетом размеров пролива, необходимой высоты обвалования, удаления и расположения мест забора и характера грунта, погодных условий, фронта работ, времени суток, сроков выполнения задачи; учитываются возможности (производительность) инженерных машин, состоящих на вооружении подразделений. При невозможности забора грунта для обвалования непосредственно вблизи места образования пролива, выделяется необходимое количество машин (самосвалов) для подвоза грунта с места его забора и экскаватор для их загрузки.

Заграждения из сорбирующих материалов. Для локализации могут быть применены следующие сорбирующие изделия:

- сорбирующие рукава;
- сорбирующие подушки;
- сорбирующие маты;
- сорбирующее полотно.

Сорбирующие изделия перед утилизацией (сжиганием) необходимо собрать в полиэтиленовые мешки.

Основные усилия по выполнению работ по обвалованию разлива нефти и нефтепродукта сосредотачиваются на направлении наиболее интенсивного растекания нефти или нефтепродукта (в сторону естественного уклона), а также на направлении возможного попадания его в водоисточники.

В зимнее время допускается локализация разливов нефти и нефтепродуктов снежными заградительными дамбами. Их возведение принципиально не отличается от производства земляных работ бульдозерами или фронтальными погрузчиками и производится с обязательным уплотнением снега. Для предотвращения загрязнения грунта и снега нефтепродуктом используются пластиковые покрытия дамб и дна сборных емкостей. В зимнее время уплотненные снежные поверхности и дамбы можно защитить намораживанием льда. Это одновременно усиливает локализующие способности снежных заграждений.

Распечатанная версия не контролируется.

Локализации разлива нефти и нефтепродуктов на поверхностных водных объектах

Локализация РН является одной из основных задач при проведении операций по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Ее целью является установление контроля за разлившейся нефтью, кроме того, это позволяет повысить эффективность работы нефтесборных систем.

Эта операция производится с помощью формирования рубежей локализации (РЛ), которые представляют собой систему устанавливаемых или буксируемых боновых заграждений (на воде) или комбинацию естественных и искусственных барьеров. Место формирования РЛ зависит от источника РН, направления и скорости перемещения нефтяного пятна, его размеров, глубин, погодных условий и т. д. Предусматриваются следующие РЛ РН:

При необходимости формируется несколько таких линий сорбирующих бонов:

- водный РЛ – формируется на акватории водотока;
- береговые РЛ – формируются в непосредственной близости от участков береговой линии, или иных береговых объектов на пути следования или в предполагаемых местах концентрации нефтяного пятна.

Установка боновых заграждений при локализации РН должна производиться в соответствии с инструкцией изготовителя данного типа боновых заграждений. За установленными для локализации РН необходимо вести постоянное наблюдение в течение всего периода ликвидации разлива и принимать соответствующие меры против их повреждения и сноса течением.

Локализация РН с помощью сорбирующих материалов производится при незначительных разливах. Для этих целей используются сорбирующие боны и сыпучий сорбент (можно использовать сорбирующие салфетки, полотнища, швабры и т. д.).

Преимущества сорбента заключаются в следующем:

- быстро удаляет тонкую нефтяную пленку, которую не могут удалить механические средства;
- предотвращает растекание нефти на воде и грунте;
- снижает давление насыщенных паров нефти, что ведет к уменьшению риска воспламенения на месте аварии;
- распределение сорбента по слою нефти, локализованному бонами, приводит к гашению волн, предотвращая перехлестывание нефти через боны;
- сорбент применяется в труднодоступных местах, где другие способы сбора нефти неосуществимы;
- сорбент наносится на нефтяное пятно с помощью плавсредств, летательных аппаратов и вручную;
- сорбент легко утилизируется;
- сорбенты из природных органических материалов легко подвергаются биоремидиации, при выбросе на берег исключают загрязнение грунта.

В использовании сорбентов для сбора нефти выделяются три стадии:

- распределение сорбента;
- сбор сорбента;
- хранение и ликвидация собранного сорбента.

На воде сорбент собирается сетями, тралами. Порошкообразные сорбенты локализуются заградительными бонами и удаляются вместе с нефтью любыми нефтесборными устройствами.

Распечатанная версия не контролируется.

Сорбенты в виде порошка или салфеток применяются для нейтрализации остатков нефтяных пятен, дрейфующих в направлении уязвимых участков прибрежной зоны, если становится очевидным, что в течение двух часов нефть будет внесена на берег. Сорбенты наносятся на нефтяное пятно с помощью подручных средств или специальных распылителей. Обработанная сорбентом нефть, достигая берега, остается на пляжной зоне, где собирается с помощью механизмов или вручную. После применения загрязненные сорбенты утилизируются.

Собранные нефтешламы, ветошь, сорбент, использованную в процессе работ тару и т.п. временно размещают в специальных емкостях с последующей передачей для утилизации специализированным организациям, имеющим лицензию на данный вид деятельности и технологию, получившую положительное заключение государственной экологической экспертизы.

При планировании применения сорбентов из местных материалов необходимо учитывать, что они подвергаются отжиму, но их сорбиционная способность резко уменьшается и повторно их не используют. Договора на переработку замазученного сорбента, нефтешлама, образующегося в результате аварийного выхода нефти, заключаются по мере необходимости единовременно.

Сбор разлитых нефтепродуктов и их размещение

Для сбора разлившихся нефтепродуктов применяются следующие технологии:

- механическим методом: применение нефтесобирающих устройств;
- физико-химическим методом: применение адсорбирующих материалов;
- химическим методом: удаление нефти и нефтепродуктов с помощью химических соединений (детергентов), которые воздействуют на молекулярные соединения углеводородов нефти;
- микробиологическим методом: разложение углеводородов нефти при помощи микроорганизмов.

Для сбора нефтепродуктов с водной поверхности используются нефтесборные устройства – скиммеры бывают трех видов: дисковые, щеточные и барабанного типа

Для сбора нефти в условиях экстренной необходимости (разлив нефтепродукта на водной поверхности), используются боны серии «Барьер-Сорб», которые изготовлены из сорбента многократного использования «Мегасорб». Однократная сорбционная способность одной секции (L=5м) составляет от 30 до 40 кг. Наиболее эффективное применение данных бонов на реках со скоростью течения 1,5 м/с. После насыщения бонов нефтью их сорбирующие элементы отжимаются на роликовом устройстве. Многократное использование, высокая скорость сорбции, высокая нефтеемкость данного сорбционного изделия, а также способность впитывать нефтепродукты широкого диапазона вязкости – позволяют использовать его практически на любом объекте. Также «Мегасорб» легко выдерживает мороз и остается пластичным при отжиме, поэтому его можно применять в зимнее время на реках (технология применения – находится в стадии отработки).

Для сбора «радужной пленки» используются сорбирующие двух- и трехслойные салфетки (40х80 см) из сорбирующего материала «Экосорб» (нефтеемкость материала составляет до 18 кг/кг). Регенерация «салфеток» (до 5 раз) производится на отжимном механическом устройстве (ОМУ-1).

Способы очистки участка, покрытого растительностью, выбираются в зависимости от ее типа. В местах, где можно подъехать к берегу, используются паро-передвижные установки (для смыва нефти с береговой растительности). Также используются переносные мотопомпы с дизельным двигателем, которые перевозятся на лодках в места, куда невозможно подъехать автомобильным транспортом. При этом, забор воды осуществляется непосредственно из реки, а загрязненные кустарники и деревья

Распечатанная версия не контролируется.

очищаются струями воды из ствола под давлением 0,6 – 0,8 Мпа. При невозможности смыва нефти, кусты вырубаются, трава выкашивается, а загрязненный береговой грунт срезается лопатами на глубину пропитки. Весь загрязненный материал грузится в самосвалы и вывозится к месту утилизации.

В практических условиях целесообразно применять все доступные тактические приемы и их комбинации, в том числе такие альтернативные приемы, как применение диспергентов и выжигание. Решение об использовании альтернативных приемов очистки загрязненных территорий и акваторий должно основываться на российском нормативном документе, регулирующем процедуру их применения. При проектировании ЛРН по принципу «анализа экологических выгод в совокупности» должны учитываться возможные выгоды и потери для окружающей среды от применения альтернативных методов.

Сбор загрязнённых отходов, материалов и их вывоз

Нефтезагрязненный мусор (листья, траву) собирают вилами, совками и лопатами в полиэтиленовые мешки, пакеты и контейнеры. Собранная ветошь, использованные в процессе работ метлы, тару и т. п., временно размещают в специальных емкостях, с последующей передачей для утилизации.

Разливы нефтепродуктов на малых площадях ликвидируются вручную. Среди достоинств немеханизированных методов ЛРН следует отметить ликвидацию разлива любого типа продуктов в местах недоступных для применения механизмов; небольшое количество вовлечения незагрязненного грунта; низкую стоимость оборудования, простоту использования; возможность привлечения неквалифицированного персонала.

Сбор сорбирующих реагентов, пропитанных нефтепродуктами, будет производиться лопатами с погрузкой в герметичные емкости и постановкой на временное хранение на специально оборудованной, в соответствии с установленными требованиями, площадке с последующим вывозом для утилизации на специализированные предприятия.

Среди первоочередных, решаются вопросы безопасности производства работ, контроль летучих углеводородов, обеспечение работающих искробезопасным шанцевым инструментом (совковыми лопатами, граблями) и средствами защиты органов дыхания, рук, нефтестойкой обувью и одеждой.

Учет отходов, образующихся при локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов (нефтезагрязненных сорбентов и сорбционных изделий, пакетов и т.п.) производится на основании отчетных документов по сдаче отходов (накладных, актов, счетов-фактур).

Финансирование работ по временному хранению и утилизации отходов осуществляется из резервов и целевых отчислений предприятия.

Таблица 15 – Отходы и пути их передачи в процессе операций по ЛРН

Агрегатное состояние отходов	Куда осуществляется сбор	Места временного хранения	Способ транспортировки
Жидкие	Свободные танкеры, баржи, ОС, автоцистерны		Специально оборудованным транспортом
Твердые	Переносные контейнеры, емкости ОС, полиэтиленовые мешки, кузова спецтранспорта и т.п.	ОС, специально обустроенные площадки	
Пастообразные и желеобразные	Емкости ОС, контейнеры с крышками, полиэтиленовые мешки и т.п.		

Определение необходимого состава сил и средств для проведения мероприятий по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов выполняется по результатам прогнозирования относительно максимально возможного разлива на основании оценки риска, с учетом неблагоприятных гидрометеорологических условий.

Распечатанная версия не контролируется.

Необходимое количество технических средств для проведения работ (специальная техника) и время проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов в каждом конкретном случае может быть ориентировочно определено по формулам, представленным в алгоритме на рисунке ниже.

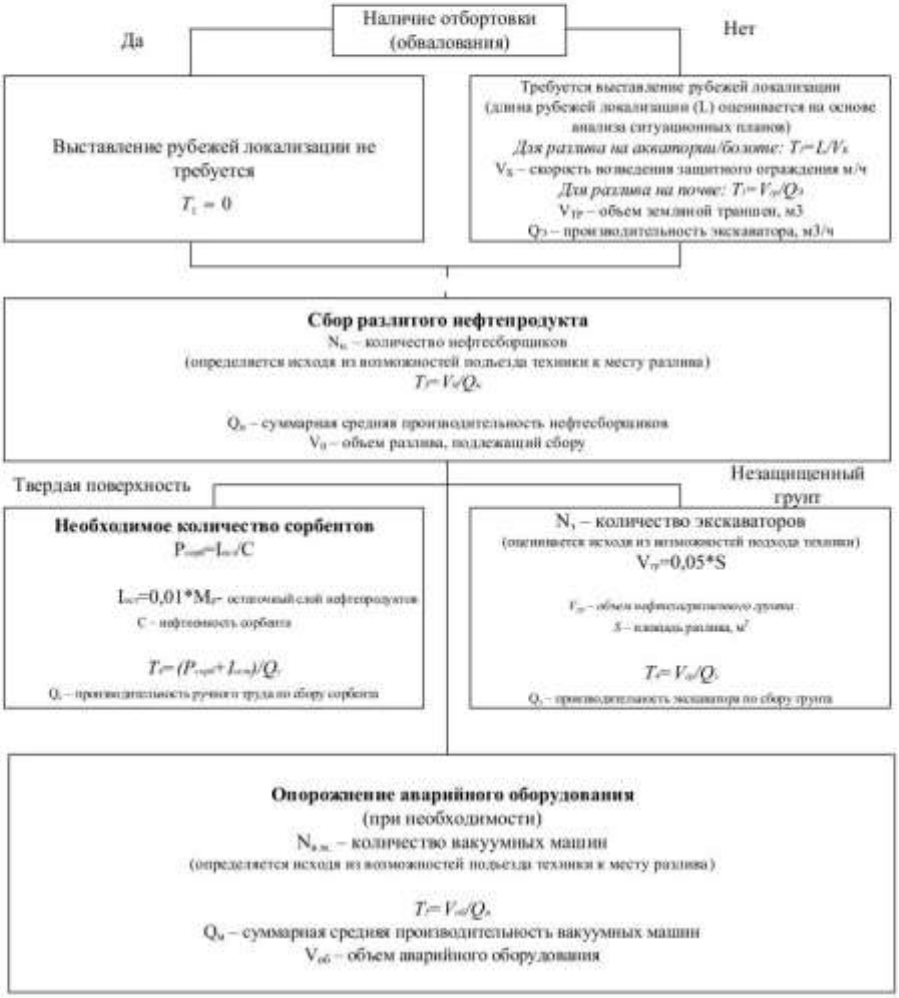


Рисунок 2 – Алгоритм проведения расчетов средств и времени проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов

Основные работы по локализации разлива нефти и нефтепродуктов на суше будут направлены:

- Первая стадия локализации разлива нефти или нефтепродуктов – недопущение распространения разлива по конкретным направлениям;
- Вторая стадия локализации нефти или нефтепродуктов – локализация разлива по всему периметру разлива.

Создание земляной траншеи

Локализация разливов нефти и нефтепродуктов производится путем создания земляной траншеи с вертикальными стенками при помощи экскаваторов. При указанном способе

локализации задача определения объема работ сводится к расчету объема грунта, необходимого для создания рубежа локализации.

На рисунке приведена расчётная модель.

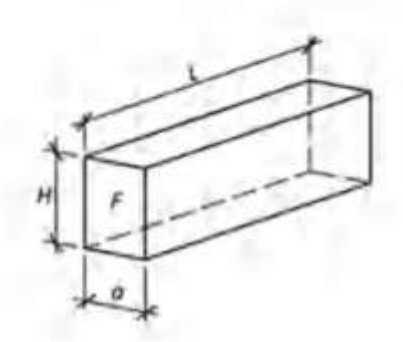


Рисунок 3 – Расчётная модель траншеи

Объем земляной траншеи ($V_{ТР}$, м^3), необходимый для создания рубежа локализации определяется по соотношению, представленному ниже.

$$V_{ТР} = a * H * L_{локал}$$

где: $L_{локал}$ – протяженность рубежа локализации разлива нефти, м;

H – глубина траншеи, м (принята 0,8 м);

а – ширина траншеи, м (равна ширине ковша экскаватора, принята 1.3).

$$V_{ТР} = 1.04* L_{локал}$$

Для того чтобы создать такую траншею при использовании экскаватора ЭО-3323

Исходя из норм времени на разработку 100 м^3 грунтов I-IV групп (ЕниР Е1-3, табл. 2) производительность экскаваторов ЭО-3323 составляет:

• экскаватор

$$W_{экскаватора} = 100 : T_н x (K_з x K_г x K_{мн} x K_в x K_п x K_к x K_о)$$

$$W_{экскаватора} = 100 : 1,8 x (1,1 x 1,1 x 1,1 x 1,0 x 1,0 x 1,0 x 1,0) \approx 42 м^3/час$$

$$T_{рабЭ} = 1.1 x 1.04 x L_{покал} / 42 = (1.14 xL_{локал})/42, ч.$$

Создание земляного вала

При указанном способе локализации задача определения объема работ сводится к расчету объема грунта, необходимого для создания земляного вала.

На рисунке приведена расчётная модель.

Распечатанная версия не контролируется.

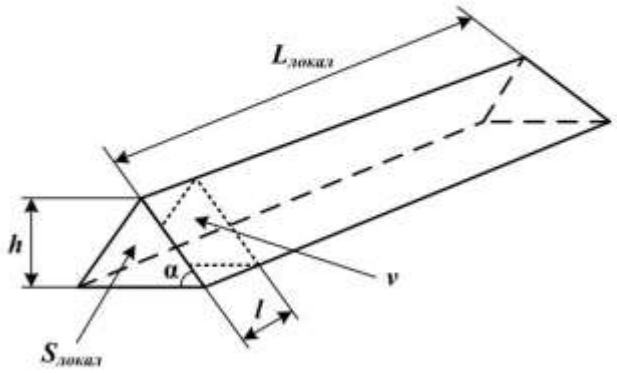


Рисунок 4 – Расчётная модель земляного вала

где: $L_{локал}$ – протяженность рубежа локализации разлива нефти или нефтепродукта;

h – высота вала;

α – угол заложения (коэффициент заложения

$$m_0 = tg(\alpha)$$)

v – объем грунта в ковше экскаватора (для экскаватора с объемом ковша ^{g}=1,2 м^3 при коэффициенте заполнения ковша $k_H = 0{,}8$; $v = g \cdot k_H \approx$ 1,0 м^3);

l – ширина ковша экскаватора (принята 1,3 м).

Величина $S_{локал}$ определяется как:

$$S_{локал} = \frac{g*k_п}{l} = \frac{1{,}2*0{,}8}{1{,}3} = 0{,}74 \text{ м}^2$$

Объем земляного вала ($V_{дамб}$, м^3), необходимый для создания рубежа локализации определяется по соотношению:

$$V_{дамб} = S_{локал} * L_{локал}, \text{ м}^2$$

где: $S_{локал}$ – площадь поперечного сечения дамбы;

$L_{локал}$ – протяженность рубежа локализации разлива нефти, м.

Пневмоколесные экскаваторы с ковшом вместимостью 0.25-0.65 м^3 отличаются минимальным временем погрузо-разгрузочных работ (0.5 часа) и максимальной скоростью перемещения (18.7-12.6 км/час) на дорогах различного класса. При их перебазировании на расстояние 60 км по дорогам 2-го класса (15 км/час) время, оставшееся на производство земляных работ составит 1.2 часа, а количество машин (Nф>Nрасч.), необходимых для локализации определяется уровнем ЧС(Н) и классом грунта.

При использовании на работах по планировке заградительной дамбы бульдозера К-701. Производительность бульдозеров определяется исходя из норм времени на разработку 100 м^3 грунтов I-IV групп [ЕниР Е2-I] по формуле:

$$W_{бульдозера} = 100 : T_н x (K_р x K_я x K_{мс} x K_у)$$

$$W_{бульдозера\ К\text{-}701} = 100 : 0{,}8 \times (0{,}85 \times 0{,}87 \times 1{,}15 \times 1{,}0) \approx 128 \text{ м}^3/\text{час}$$

При разработке вязкого грунта повышенной влажности, сильно налипающего на стенки и зубья ковша экскаватора при расчете времени работы экскаватора применяется коэффициент $K_В$ = 1,1.

Следовательно, время отсыпки обвалования составит:

Распечатанная версия не контролируется.

$T_{рабК\text{-}701} = (1{,}1 \times 0{,}74 \times L_{покал})/ 128 = (0.81 \times L_{покал})/128$, ч.

Определение длины боновых заграждений

Длина боновых заграждений (БЗ) определяется шириной водной преграды и углом установки БЗ, зависящим от скорости течения реки. Длина БЗ, устанавливаемых на одном рубеже локализации, и углы установки в зависимости от параметров водной преграды представлены в таблице ниже.

Таблица 16 – Угол расстановки боновых заграждений на малых реках

Скорость течения, м/с (уз)	Угол установки боновых заграждений а, град	Скорость течения, м/с (уз)	Угол установки боновых заграждений а, град	Скорость течения, м/с (уз)	Угол установки боновых заграждений а, град
0,25 (0,5)	90	0,7 (1,4)	20	1,4 (2,8)	10
0,3 (0,6)	55	0,8 (1,6)	18	1,6 (3,2)	9
0,4 (0,8)	38	0,9 (1,8)	16	1,8 (3,6)	8
0,5 (1,0)	30	1,0 (2,0)	14	2,0 (4,0)	7
0,6 (1,2)	24	1,2 (2,4)	12		

Таблица 17 – Расчет необходимого количества боновых заграждений (на поверхностных водных объектах)

Название реки	Ширина реки, м	Длина удерживающих бонов, м	Длина берегозащитных бонов, м
Внутрипромысловые трубопроводы (подводные, проходящие через водные объекты) «Системы промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»			
р. Кингъях	2,3	4	4
р. Тарынгёга	2,8	4	4
р. Большой Салым	40,8	41	20
ручей №2	2,8	4	4
ручей №3	2,5	4	4
р. Бирсенъёга	3,6	5	5
р. Большой Карен	4,9	7	7
ручей №1	1,6	3	3
р. Нумторъёга	4,0	6	6
р. Юнгъях	1,9	3	3
р. Сугмутынъях	6,8	10	10
ручей №4	4,1	7	7
р. Малый Балык	13	20	20
ручей №5	2,5	5	5
р. Лев	9,5	10	10
р. Нерьега	2.8	4	4
р. Вандрас	9.5	10	10

Распечатанная версия не контролируется.

Название реки	Ширина реки, м	Длина удерживающих бонов, м	Длина берегозащитных бонов, м
р. Васедыпхур	3.3	5	5
р. Пывьях	3.3	5	5

При выборе типов и параметров боновых заграждений учитываются их характеристики: рабочая температура, допустимая высота волны, длина секции, диаметр поплавка, масса погонного метра, время стыковки секций, высота бона (общая высота, надводная часть, подводная часть).

Расстановка боновых заграждений

При проведении операции ЛАРН организуются 1–2 рубежа локализации в зависимости от особенностей конкретного водотока и объема нефтяного загрязнения. Первый рубеж организуется в районе аварии, ниже по течению от места всплытия нефти.

Остальные рубежи устраиваются ниже по течению в местах, определенных планом по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов (временем локализации не более 4 часов).

Установку БЗ на водотоках проводят на рубежах, состоящих из 1-2 линий БЗ:

- направляющая (отклоняющая) линия БЗ предназначена для направления нефти и нефтепродуктов на линию удержания. Формируется из направляющих (концентрирующих) бонов;
- линия удержания – основная линия БЗ, на котором происходит сбор нефти и нефтепродуктов. Формируется БЗ направляющего типа;
- линия (линии) дозачистки предназначена для окончательного сбора нефтяной пленки с помощью сорбирующих изделий и материалов. Формируется БЗ сорбирующего типа (рукава, барьеры, заполненные сорбентом) или направляющими БЗ с сорбирующими вкладышами;
- дополнительные линии БЗ устанавливаются в случае обнаружения радужных пленок ниже рубежей дозачистки. Формируется БЗ (изделиями) сорбирующего типа;
- противопожарный рубеж устанавливается в случае возгорания нефти.

Для защиты берегов на рубежах установки направляющих бонов и удержания выставляются береговые БЗ – направляющие или берегозащитные. Между береговыми БЗ и берегом могут наноситься сорбирующие изделия.

Длина БЗ на направляющей и удерживающей линиях рубежа должна позволять подвести нефти и нефтепродуктов к одному из берегов, на участки с пониженной гидродинамикой потока, со скоростью перемещения нефтяного пятна вдоль БЗ не более 0,25 м/сек, что снижает турбулентные завихрения и «подныривание» нефти под БЗ.

Общая длина БЗ на водотоках складывается из длины направляющих, концентрирующих БЗ и БЗ (сорбирующих изделий), используемых на рубежах дозачистки и берегозащитных, устанавливаемых для защиты берегов у концентрирующих БЗ и иных местах (в случае необходимости).

Определение количества плавсредств для установки боновых заграждений

Количество плавсредств, необходимых для установки БЗ на воде, определяется, исходя из следующих условий:

- способ установки (сбор БЗ на берегу и последующая буксировка БЗ к месту установки, установка БЗ из контейнера (катушки), расположенного непосредственно на плавсредстве);

Распечатанная версия не контролируется.

- тип БЗ (сорбирующие, заградительные (огнестойкие, надувные, тяжелые морские, стационарные, для защиты береговой полосы и сооружений) боны), масса погонного метра и длина БЗ;
- технология сбора нефти на акватории (необходимость привлечения плавсредств для организации оконтуривания и стягивания нефтяного пятна при работе нефтесборщиков).

Состав обслуживающего персонала на плавсредствах: для обеспечения работы буксировочного катера необходимо 5 чел., лодки – 2 чел.

Определение количества вспомогательных технических средств для установки боновых заграждений

В состав вспомогательных средств для ликвидации аварий входят:

- комплект средств для очистки берега и оборудования (мотопомпы – 1-2 ед., нефтесборщик ручной – 1 ед.);
- комплект средств для установки БЗ (ручные лебедки – 2-4 ед., якоря береговые – 4-6 ед., якоря русловые – 1 ед. на каждые 50 м БЗ, трапы – 4-6 ед.).

Оснащение вспомогательными средствами производится в соответствии с необходимостью их применения при проведении операции по ЛАРН.

Определение необходимого количества нефтесборных устройств и средств временного хранения

Потребность в НСУ (скиммерах), необходимых для сбора объема нефти, сконцентрированной в обваловании – производительность НСУ (q_{ip}, м^3/ч), непрерывно работающих в течение 25 часов (72-6) х 0,95 х 0,4) определяется по формуле с учетом минимальных значений коэффициента, учитывающего общие организационные вопросы использования техники (0,95) и коэффициента использования двигателей по времени ($К_{двi}$=0,4) или по мощности ($К_{дмi}$=0,4).

$$q_{ip}=Q : T_{сб} \times K_{орг} \times K_{дв},$$

где $К_{дi}$ – коэффициент использования двигателей (по времени ($К_{двi}$) или по мощности ($К_{дм}$));

Q – значение максимально возможного объема Разлива (м^3);

$Т_{сб}$– время сбора разлившейся нефти (час);

$К_{орг}$ – коэффициент, учитывающий общие организационные вопросы использования техники ($К_{орг}$=0,95–0,98).

Потребность в НСУ, необходимых для сбора объема нефти, разлившейся за пределами обвалования, принимается эквивалентной. При этом, для сокращения численности персонала, нефть, сконцентрированная в обваловании, собирается пороговым НСУ без участия оператора, а за его пределами в небольших понижениях оператором с трубчато-щелевой насадкой.

Потребность в НСУ, необходимых для сбора нефти и нефтепродуктов в зимнее время и мазутов принимается равной 50%, предполагая, что объем, разлившейся за обвалованием будет собираться механическим способом.

Количество НСУ для сбора нефти и нефтепродуктов с акватории водотоков определяется исходя из количества рубежей БЗ по формуле, при этом производительность запасного НСУ должна быть не ниже основного:

$$N_{нсб} = N_{уп}+1$$

где: $N_{нсб}$ – количество НСУ (шт.);

Распечатанная версия не контролируется.

$N_{ул}$ – количество направляющих и удерживающих рубежей боновых заграждений (шт.);

Вспомогательные НСУ используются для сбора нефти у берега на дополнительной линии и линии дозачистки (для уменьшения количества сорбирующих изделий с ограниченной нефтеемкостью). При этом минимальное количество нефтесборщиков, необходимых для механического сбора нефти и нефтепродуктов – три (основной, запасной и вспомогательный).

Производительность специальных НСУ для сбора нефти и нефтепродуктов на течении со скоростью более 1,0 м/сек нормируется из расчета по 1 шт. на рубеж локализации. При этом производительность эффективного сбора нефти таким НСУ должна быть не ниже 3 $м^3$/час.

Суммарный объем емкостей для временного накопления собранной нефти определен исходя из условий сбора 75%, разлившейся нефти.

К объектам трубопроводного транспорта установлены специальные требования по регламенту производства ремонтных работ – сливу нефти из аварийного участка трубопровода и ее закачки в отремонтированный трубопровод с учетом минимальной погрешности (15%) определения его объема.

Определение необходимого количества сорбентов и средств утилизации

При проведении операций по ЛАРН нефтесборными устройствами с поверхности воды и грунта может быть собрано 97-98% от нефтепродуктов, оставшихся на суше (воде), т.е. около 2,5% нефти остается в пленке на воде и грунте и должны собираться с использованием сорбента.

Необходимое для проведения операции по ЛАРН количество сорбентов Мсорб рассчитывается по формуле:

$$M_{сорб} = \frac{N_{загр} \cdot N_{сорб} \cdot M_{нф}}{C_{сп}}, \text{ кг.}$$

где $M_{сорб}$ – масса сорбента, кг;

$N_{загр}$ - доля нефти и нефтепродуктов, загрязняющей воду и берег, от общего количества, %;

$N_{сорб}$ - доля нефти и нефтепродуктов, собираемая сорбентом, %;

$M_{нф}$ - масса разлива, кг;

$C_{сп}$ – сорбционная способность сорбента, кг/кг.

Выбор конкретных типов и марок сорбентов, включая синтетические сорбенты и сорбенты природного происхождения, производится комиссией с учетом географических и климатических особенностей, характера рельефа, типа растительности, размеров водоема технологии нанесения, условий хранения и транспортировки, сорбирующей способности по нефти, способа утилизации, стоимости.

Применяемые сорбенты должны быть экологически чистыми, не образовывать токсичных соединений в воздушной и водной среде, а также при контакте с другими веществами.

Таблица 18 – Результаты расчета необходимого количества сил и средств для локализации и ликвидации максимального возможного разлива нефтепродуктов (на сухопутной части территории)

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Тип оборудования	Произв.		Нп ВСМ
Внутрипромысловые трубопроводы «Системы промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка»			
Нефтегазосборный трубопровод УН4 (т.в.54в) – УН-11 ПК155+90. Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 43 - узел 44			
Объем нефтепродукта на поверхности; $V_{АРН}$		м	453,9
Масса нефтепродуктов на поверхности, $M_{АРН}$		т	390,3
Площадь возможного разлива на поверхности (без обвалования), $S_Р$		$м^2$	2269,3
Диаметр свободного растекания нефтепродуктов,		$м^2$	30
Периметр площади загрязнения, $P_З$		$м^3$	95
Локализация разлива			
Ориентировочная длина обвалования, $L_{обв}$		м	31,6
Подпорные стенки (сорб. маты), $N_{ПС}$		шт.	4
Время развертывания подпорных стенок, Бригадой – 2 чел.		час	**0.4**
Необходимое количество персонала для разв-ния ПС – $N_{РПС}$		чел.	2
Объем насыпи обвалования (требуемое количество песка) W_Z		$м^3$	16
Время работы Бульдозеры Т-170Б, $Тр_{бульд}$	128 $м^3$/ч	час	**0,13**
Самосвал, $N_С$	8,5 $м^3$	ед.	1
Время работы экскаватора ЭО-3323, Трэкскав на отрывку обводной траншеи	42	час	**0,38**
Ликвидация разлива			
Время, отведенное на ликвидацию РН, $Т_{ликвРН}$		час	48
Требуемая производительность насосов откачки $ΣQ_{прН\ расчетная}$		$м^3$/ч.	**49,8**
Время сбора НП, при требуемой производительности СНУ, $Т_{работыН}$		час	5,9
Фактическое время механического сбора РН, $Т_{работыН}$		час	2,1
Необходимое количество, $N_{АЦ}$	12 $м^3$/ч	ед.	2
Необходимое количество сорбента $М_{сорб}$	$С_с$=17,7	кг	1103
Объем нефтенасыщенного грунта, $W_{НЗгрунта}$		$м^3$	227
Время сбора грунта Бульдозер, Тработы $б_{ульд}$	128	час	1,0
Количество Самосвалов, для загрузки и вывоза $N_С$	8,5 $м^3$	ед.	1
Время работы Погрузчик $N_{экскав}$	42	час	3.0
Количество персонала по очистке ручным способом $N_{Рр3}$		чел.	18

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 19 – Результаты расчета необходимого количества боновых ограждений для локализации и средств ликвидации максимального возможного разлива нефтепродуктов (на поверхностных водных объектах) (на рубеже локализации 4 часа)

Внутрипромысловые трубопроводы (подводные, проходящие через водные объекты) «Системы промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»															
р. Пьеьях			Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 44 – узел 45												
Рубеж фронта разлива, км	Рубеж хвоста разлива, км	Длина разлива, км	Площадь разлива, км2	Толщина нефтяной пленки, мм	Масса нефтяной пленки, т	Скорость течения, м/сек	Перекрываемая ширина, м	Метод локализации	Угол постановки БЗ, град	Длина задерживающих БЗ, м	Объем удерживаемый БЗ, м3	Количество рубежей	Длина дополнит. БЗ, м	Длина береговых БЗ, м	∑ длина БЗ, м
3,24	0,13	3,10	0,008	22,20	155,7	0,06	3	каскад	90	5	0	1	0	10	15
Рубеж локализации (расстояние от места аварии), км	Площадь разлива, м2	Масса нефтяной пленки на поверхности воды, т	Объем нефтяной пленки, м3	Количество рубежей локализации	Длина задерживающих БЗ, м	Длина береговых БЗ, м	Длина дополнит. БЗ, м	Время установки задерживающих БЗ	Лимит времени на перебазирование АСФ(Н), час	Объем нефтяного пятна поступающей на рубеж БЗ, м3/час	Требуемая ∑ производительность НСУ, м3/час	Время сбора НСУ	Объем нефтяной пленки после сбора НСУ, м3	Требуемая масса сорбента, кг	Количество распыляющих устройств
2,87	0,008	154,9	178	1	5	10	0	60	3,0	11	12	20,7	8,9	194	2
Количество рубежей локализации	Количество плавсредств	Количество НСУ	Количество распыляющих устройств	Установка и обслуживание задерживающих БЗ	Установка береговых БЗ	Обслуживание НСУ	Нанесение и сбор сорбента	Очистка берега	Облуживание установок регенерации (утилизации)	Персонал основных работ	Вспомогательный персонал	Всего на рубеже	Всего на рубеже с учетом взаимозаменяемости		
1	2	4	2	3	-	6	2	0	0	15	8	24	18		

Распечатанная версия не контролируется.

9 Состав и порядок действий сил и средств собственных аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, предназначенных для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

ООО «СПД» заключен договор от 31.01.2022 года № MOS/20/0200 с ООО «Промгазсервис» на оказание услуг по противопожарной защите, локализации и сдерживанию аварийных разливов нефти, и реагированию на чрезвычайные ситуации на территории Салымской группы месторождений. Срок действия договора до 21.01.2024 года.

Аварийно-спасательное формирование ООО «Промгазсервис» (рег. № 5/6-409-423) дислоцируется на территории Участка предварительной подготовки нефти Западно-Салымского лицензионного участка. Пожарный пост ПСФ ООО «Промгазсервис» по охране объектов ПСН СПД дислоцируется на ПСН пос. Сентябрьский.

На основании договорных обязательств, пожарно-спасательное формирование и пожарный пост ООО «Промгазсервис» осуществляет противопожарную защиту объектов, расположенных на лицензионных участках ООО «СПД» Верхнесалымского, Валелыпского и Западно-Салымского месторождений, включающую: осуществление работ по оперативной локализации или сдерживанию аварийных разливов нефти, вызванных производственной деятельностью. Данные работы входят следующие мероприятия: надлежащее содержание средств локализации и сдерживания разливов и их поддержание в постоянной готовности к проведению работ, непосредственные работы по локализации или сдерживанию аварийных разливов нефти с помощью заградительных сооружений (обваловка или установка боновых заграждений), мероприятия по сбору разлитой нефти.

Аварийно-спасательное формирование ООО «Промгазсервис» аттестовано на право ведения газоспасательных работ и ЛРН на территории с максимальными объемами разлива нефти и нефтепродуктов: на сухопутной территории – свыше 5000 тонн и на водных объектах (за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации) – свыше 5000 тонн. [протокол ОАК 5/6 (Минпромторга России) от 17.08.2021 № 52, Свидетельство об аттестации на проведения аварийно-спасательных работ № 08429 от 17.08.2021].

На основании заключенного договора от 01.06.2021 г. № MOS/20/02213АО «ЭКОС» оказывает услуги по устранению нефтезагрязнений, первичному сбору нефти, приему, транспортировке и обезвреживанию отходов при ликвидации последствий аварийных разливов нефти с последующей рекультивацией земель на территории Салымских месторождений ООО «СПД», а также оказывает услуг по предоставлению спецтехники с персоналом ЗАО «ЭКОС» имеет необходимые лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

В таблицах ниже приведены сведения об оснащении специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов

Таблица 20 – Сведения об оснащении специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов АСФ ООО «Промгазсервис»

№ п/п	Наименование	Количество	Производительность
	1. Транспортные средства		
1.	Пожарный автомобиль АЦ 6,0-50	1	
2.	Пожарный автомобиль АЦ 6,0-50	1	

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п/п	Наименование	Количество	Производительность
3.	Пожарный автомобиль АЦ 6,0-50	1	
4.	Пожарный автомобиль АЦ 8,0 - 60	1	
5.	Пожарный автомобиль АПТ-6,5-60	1	
6.	Пожарная автоцистерна АЦ 6.0-70	1	
7.	Пожарная автоцистерна АЦ 6.0-70	1	
8.	Пожарная автоцистерна АЦ 7,5-40	1	
9.	Легковой автомобиль	1	
10.	Легковой автомобиль	1	
	2. Плавсредства		
1.	Лодка «Турист 3»	3	
2.	Лодка «Таймень»	1	
3.	Лодка GOLFSTREAM MS-430	1	
4.	Лодочный двигатель «Мегкигу»	1	
5.	Мотор для лодки «YAMAHA» 9.9 FMH	1	
	3. Автотранспортные средства, необходимые для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов		
1.	Автомобильный прицеп для перевозки оборудования ЛАРН (тентованный)	1	
2.	Прицеп для перевозки весельной лодки	1	
3.	Автомобильный прицеп для перевозки оборудования ЛАРН (термобудка)	1	
	4. Аварийно-спасательный инструмент		
1.	Гидростанция СГС-80	3	
2.	Насосная станция СН-64	2	
3.	Гидростанция Holmatro DPU 60 PC CRM 20	1	
4.	Бензорез PARTNER	2	
5.	Бензорез Husgvama	1	
6.	Комбиинструмент СТ 4120 /СТ4123 Holmatro	1	
7.	Комплекта крепи Holmatro	3	
8.	Гидравлич. домкрат Holmatro TR 4350 с	1	
9.	Стропы с крюками Holmatro AC CT 4120 в коробке	1	
10.	Комплект подушек Vetter Typ 1/23	1	
11.	Подъемные подушки Holmatro HBL-10	2	
12.	Подъемные подушки Holmatro HBL-20	2	
13.	Строп текстильный ленточный петлевой (L – 10 м; Грузоподъемность - 15 ТН)	4	
14.	Строп канатный четырехветвевой (L – 6 м; Грузоподьемность - 16 т)	1	
15.	Спасательное подъемное устройство RUP - 502	2	
16.	Скоба (WLL 6 1/2 т)	11	
17.	Набор клиньев и блоков «А» Holmatro	2	
18.	Пневмопластырь Holmatro	2	
	5. Оборудование для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов		
1.	Резервуар эластичный (ПЭР - 250м3) с пологом 8*500 кг.	8 шт.	
2.	Плавучие и эластичные резервуары ЛАРН, 25м3 / Floating tank 25m3	2 шт.	
3.	Каркасная емкость ВХН -К (200 м3) в районе нефтеналива ВС м/р	1 шт.	
4.	Каркасная емкость ВХН - 5 К	5 шт.	
5.	Каркасная емкость ВХН - 3 К	1 шт.	
6.	Каркасная емкость ВХН -8 К	4 шт.	
7.	Каркасная емкость ВХН - 10 К	2 шт.	
8.	Установка MINIWAK комп.	1 шт.	24 м³/час

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п/п	Наименование	Количество	Производительность
9.	Дизельная гидростанция ГСУ 10 - 10Д	2 шт.	10 м³/час
10.	Нефтесборщик универсальный НСУ 10	2 шт.	10 м³/час
11.	Насос ППНГ 120/60	2 шт.	60 м³/час
12.	Гидростанция двухпоточная ГС -2-14 (комп. РВД с БРС)	1 шт.	
13.	Скиммер олеофильный СО - 2	1 шт.	
14.	Автономная насосная система для перекачки нефти и нефтепродуктов	1 шт.	30 м³/час
15.	Комплект нефтесборного оборудования "СПРУТ - Пр"	1 шт.	30 м³/час
16.	Откачивающая головка ОГ - 40	1 шт.	
17.	Мотопомпа HONDA, Koshin STH - 50 X	2 шт.	10 л/с
18.	Мотопомпа HONDA, Koshin KTH - 50 X	3 шт.	10 л/с
19.	Мотопомпа SUBARU PTY 406 T	2 шт.	33 л/с
20.	Отжимное устройство ОМУ - 1	3 шт.	
21.	Автаномная насосная система НСД - 60\15	1 шт.	
22.	Отжимное устройство гидравлическое	1 шт.	
23.	Система сбора нефти ДЕЛЬТА VIKOMA	1 шт.	31,8 м³/час
24.	Заградительные боны 10 м. (БЗПП) «Барьер - Берег»	8 шт.	
25.	Сорбирующий бон БС-10, 10 м	97 шт.	
26.	Подпорные стенки ПС 0,5/30 (L - 196 м)	99 шт.	
27.	Бон нефтеограждающий болотный БНБ - 10/400	85 шт.	
28.	Бон Зимний - 20 м, шт.	4 шт.	
29.	Заградительные боны (БЗПП) «Бон - Экосорб 50», L- 10 м	3 шт.	
30.	Заградительные боны (БЗПП) «Барьер - 10/400», L- 10 м	16 шт.	
31.	Заградительные боны (БЗПП) «Барьер - 50», L- 5 м	3 шт.	
32.	Косынка для (ЗБ, 2 для БН - 10/400)	6 шт.	
33.	Бон нефтеограждающий БН -10/400	45 шт.	
34.	Кусторез Husgfana 323 HD 60	1 шт.	
35.	Лазерный нивелир	1 шт.	
36.	Бензопила STIHL 440\330	8 шт.	
37.	Распылитель сорбента РАС	1 шт.	
38.	Ранцевый сборщик сорбента "РССа"	1 шт.	
39.	Ручной пожарный ствол РСК - 50У	4 шт.	
40.	Мотобур Spial	2 шт.	
41.	Ледобур ручной	2 шт.	
42.	Установка для резки льда АМЛУ - 2	1 шт.	
43.	Лопата штыковая	50 шт.	
44.	Лопата совковая	50 шт.	
45.	Лопата для уборки нефти	3 шт.	
46.	Грабли веерные	22 шт.	
47.	Грабли садовые	7 шт.	
48.	Топор плотницкий	22 шт.	
49.	Канистра металлическая 20 л.	11 шт.	
50.	Кувалда 5 кг (обмеднённая)	6 шт.	
51.	Пила двуручная (по дереву)	7 шт.	
52.	Канат шнур ППТ D- 10 мм L - 160 м, бухта.	1 шт.	

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п/п	Наименование	Количество	Производительность
53.	Канат капроновый D- 10 мм, L-220 м, бухта	2 шт.	
54.	Лыжи охотничьи	7 пар	
55.	Вешки (для ограждения места ЧС)	20 шт.	
56.	Полиэтиленовая пленка, рул. 50 м	1рул.	
57.	Сорбирующие салфетки, (2- х слойные 40 х 80)	1735	
58.	Сорбирующий материал ЭкоСорб 40 м2, рулон	8 шт.	
59.	Сорбент в мешках, Нефтесорб	14 шт.	
60.	Сорбент в мешках, Spil-Sorb	79 шт.	
61.	Лебедка для установки бонов	3 шт.	
62.	Контейнер полипропилен, ов. погруз. 1500 кг.	29 шт.	
63.	Карабин	40 шт.	
64.	Спасательные жилеты	12 шт.	
65.	Ключи гаечные (КГК), наборов	3 шт.	
66.	Строп ленточный текстильный, 3 т. СПТ - 3	8 шт.	
67.	Стяжной ремень для грузов, ширина 50 мм.	13 шт.	
68.	Рем. комплект для (3.Бонов)	1 шт.	
69.	Рем комплект для ремонта ПЭР 250	8 шт.	
70.	Перчатки с полимерным покрытием	40 пар	
71.	Перчатки х/б	40 пар	
	6. Защитные костюмы и обувь		
1.	Защитный костюм «Л-1»	30 шт.	
2.	Костюм водоотталкивающий	62 шт.	
3.	Костюм TYVEK, XXL	56 шт.	
4.	Костюм TYVEK, XL	6 шт.	
5.	Костюм утеплённый "ЛАРН"	15 шт.	
6.	Костюм зимний (СПД)	19 шт.	
7.	Перчатки с полимерным покрытием	40 пар	
8.	Перчатки х/б	40 пар	
9.	Сапоги болотные, размер - 42	8 пар	
10.	Сапоги ЭВХ с антипрокольной подошвой	19 пар	
11.	Сапоги резиновые "Nordman" с чулком	5 пар	
12.	Сапоги болотные	35 пар'	
13.	Бахилы латексные, размер - XL	3 пары	
14.	Бахилы латексные, размер - XXL	29 пар	
15.	Перчатки с полимерным покрытием	40 пар	
16.	Перчатки х/б	40 пар	
17.	Сапоги болотные, размер - 42	8 пар	
18.	Бахилы латексные, размер - XL	3 пары	
19.	Бахилы латексные, размер - XXL	29 пар	
	7. Средства индивидуальной защиты органов дыхания		
1.	Дыхательный аппарат на сжатом воздухе «DRAGER»	87 шт.	
2.	Баллон резервный	126 шт.	
	8. Компрессоры		
1.	Компрессор для зарядки баллонов «BAUER Mariner»	1 шт.	
2.	Компрессор для зарядки баллонов VERTICUS-5» КАР 12.14.- 75-5	1 шт.	
	9. Средства связи		
1.	Радиостанция AIRBUS TH9 Ex	8 шт.	
2.	Радиостанция HYTERA PT580H	5 шт.	
3.	Радиостанция Motorola MTM 700	5 шт.	

Распечатанная версия не контролируется.

№ п/п	Наименование	Количество	Производительность
4.	Радиостанция Motorola MTM 800	4 шт.	
5.	Радиостанция Motorola DP4400e	2 шт.	
	10. Аккумуляторные светильники		
1.	Фонарь электрический групповой пожарный	7 шт.	
2.	Фонарь электрический индивидуальный	15 шт.	
	11. Средства контроля окружающей среды		
1.	Газоанализаторы «Drager» X-2000	4 шт.	
2.	Газоанализаторы «Drager» X-2500	4 шт.	
	12. Средства оказания первой помощи		
1.	Медицинский набор для оказания первой помощи пострадавшим на пожарах	6 шт.	
2.	Медицинская аптечка для оснащения транспортных средств	10 шт.	
3.	Носилки	6 шт.	
	13. Оборудование для проверок исправности аппаратов		
1.	Контрольный прибор для проверки ИДА Drager testor 2500	4 шт.	

На основании заключенного договора от 01.06.2021 г. № MOS/20/0221 ЗАО «ЭКОС» предоставляет спецтехнику с аттестованным на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов персоналом по выполнению комплекса работ по локализации аварийных разливов и устранению нефтезагрязненный.

Таблица 21 – Сведения о выделении специальной техники для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов ЗАО «ЭКОС»

№ п/п	Наименование	Количество
1	Экскаватор	1-2
2	Бульдозер	1
3	Самосвал	1-2
4	Автомобиль для доставки персонала и оборудования	1
5	Вакуумная машина	1-2
6	Мотопомпа	2-3
7	Нефтесборный комплект	1-2
8	Емкости для сбора нефти и эмульсии	3-5
9	Мобильный пункт обогрева персонала	1
10	Оборудование для рекультивации (фрезерование и т.д.)	1-2
11	Слани	2-3

Кроме того, на объектах добычи подготовки, транспортировки и сбора нефти, расположенных на лицензионных участках ООО «СПД», предусмотрены запасы аварийного оборудования, предназначенного для локализации и ликвидации разливов, рассредоточенные таким образом, чтобы минимизировать время их доставки до места возможного разлива нефти и нефтепродуктов.

В таблицах ниже приведены сведения о запасы аварийного оборудования, снаряжения, инструментов и материалов для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов и сведения об их размещении на объектах добычи подготовки, транспортировки и сбора нефти ООО «СПД».

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 22 – Запасы аварийного оборудования локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Салымских месторождений, в том числе на поверхности водных объектов (в местах переходов трубопроводов через водные объекты)

№	Наименование	Характеристики	Кол-во	Применение
НАБОР №1 (расположение крановый узел – 16 км ТВТН с Западно-Салымского месторождения)				
1.	Заградительный бон, включая Комплекты для установки БЗ	Высота подводной части 40 см	2 x 50 m	Сбор нефти на р. Большой Салым
2.	Кувалда		1	
3.	Якорная система		1	Установка заградительных бонов
4.	Заградительный бон	Высота 25 см	2 x 5 m	Сбор нефти на мелководных реках
5.	Сорбционный бон	Плавучесть способность >98	2 x 5 m	
6.	Надувная лодка		1	
7.	Костюм ОЗК		6	Средство индивидуальной защиты
8.	Одноразовый защитный комбинезон		6	Средство индивидуальной защиты
9.	Защитные перчатки ПВХ		6	Средство индивидуальной защиты
10.	Респираторы		6	Средство индивидуальной защиты
11.	Полиэтиленовые мешки	80-100л	10	Временное хранение отходов
12.	Аптечка медицинская		1	Оказание неотложной помощи
13.	Контейнер		1	Хранение обозначенного выше оборудования
14.	Замок кодовый		1	
НАБОР №2 (расположение крановый узел – 41 км ТВТН с Западно-Салымского месторождения)				
1.	Заградительный бон, включая Комплекты для установки БЗ	Высота подводной части 40 см	2 x 50 m	Сбор нефти на р. Большой Балык
2.	Кувалда		1	
3.	Якорная система		1	Установка заградительных бонов
4.	Заградительный бон	Высота 25 см	2 x 8m	Сбор нефти на мелководных реках
5.	Сорбционный бон	Плавучесть способность >98	2 x 8 m	
6.	Надувная лодка		1	В составе набора обязательны весла и насос-лягушка
7.	Костюм ОЗК		6	Средство индивидуальной защиты
8.	Одноразовый защитный комбинезон		6	Средство индивидуальной защиты
9.	Защитные перчатки ПВХ		6	Средство индивидуальной защиты

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№	Наименование	Характеристики	Кол-во	Применение
10.	Респираторы		6	Средство индивидуальной защиты
11.	Полиэтиленовые мешки	80-100л	10	Временное хранение отходов
12.	Аптечка медицинская		1	Оказание неотложной помощи
13.	Контейнер		1	Хранение обозначенного выше оборудования
14.	Замок кодовый		1	
НАБОР № 3 (расположение крановый узел – 85 км ТВТН с Западно-Салымского месторождения)				
1.	Заградительный бон, включая Комплекты для установки БЗ	Высота подводной части 40 см	2 x 20 m	Сбор нефти на р. Малый Салым
2.	Кувалда		1	
3.	Якорная система		1	Установка заградительных бонов
4.	Заградительный бон	Высота 25 см	2 x 6m	Сбор нефти на мелководных реках
5.	Сорбционный бон	Плавучесть способность >98	2 x 6 m	Сбор нефти на мелководных реках
6.	Надувная лодка		1	В составе набора обязательны весла и насос-лягушка
7.	Костюм ОЗК		6	Средство индивидуальной защиты
8.	Одноразовый защитный комбинезон		6	Средство индивидуальной защиты
9.	Защитные перчатки ПВХ		6	Средство индивидуальной защиты
10.	Респираторы		6	Средство индивидуальной защиты
11.	Полиэтиленовые мешки	80-100л	10	Временное хранение отходов
12.	Аптечка медицинская		1	Оказание неотложной помощи
13.	Контейнер		1	Хранение обозначенного выше оборудования
14.	Замок кодовый		1	
НАБОР № 4 (расположение-УППН Западно-Салымского месторождения)				
Локализация нефти – специализированное оборудование				
1.	Заградительный бон, включая Комплекты для установки БЗ	Высота подводной части 25 см	2 x 5 m	Локализация нефти
2.	Береговые защитные боны	Верхние секции - желательно с полиуретаном	2 x 10 m	Защита берега, применение на болотистых участках
3.	Водяной насос			Для заполнения камер береговых бонов
4.	Сорбционные боны		2 x 50 m	Локализация, любой вид местности. Зачистка тонкой пленки на реке

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№	Наименование	Характеристики	Кол-во	Применение
5.	Боновые заграждения	Высота подводной части 10 см	2 x 5m	Локализация нефти
6.	Зимние боновые заграждения	Высота подводной части 50 см	2 x 50m	Локализация на реках зимой
	Сбор нефти - специализированное оборудование			
7.	Нефтесборное устройство	Щеточный 15-20 м³/ч	1	Сбор нефти
8.	Вакуумная установка	Устройство типа "пылесос"	1	Сбор нефти
9.	Бензиновая мотопомпа		1	Перекачка нефти из ёмкости в ёмкость
10.	Каркасные емкости	6 м³	2	Хранение собранной нефти
11.	Каркасные емкости	10 м³	2	Хранение собранной нефти
12.	Плавучая нефтесборная ёмкость	10 м³	1	Временное хранение и транспорт собранной нефти по р.Большой Салым
13.	Лист из пластика	2 m x 5 m	1	
14.	Рулон сорбирующий	Рулон - 10мх70мм	5	Дозачистка на суше/воде. Защита береговой полосы
15.	Салфетки сорбционные	70 x 70 x 4 mm	700	Дозачистка нефти
16.	Отжимное устройство для сорбционных салфеток	Для отжима салфеток и рулона	1	Повторное использование салфеток и рулона
	Вспомогательное оборудование для сбора нефти			
17.	Мешки пропиленовые	80-100л	150	Сбор загрязнённого грунта
18.	Полиэтиленовая плёнка	рулон - 50мх2м	1	Сбор загрязнённого грунта
19.	Пластиковые вёдра		5	Сбор нефти
20.	Кувалда		1	Установка бонов
21.	Бензиновая мотопила		1	Резка льда и деревьев
22.	Цепи запасные к мотопилам		1	
23.	Ручной ледовый бур		1	
24.	Топор плотничный	Искробезопасный	4	Ограждение рабочей зоны
25.	Лопата штыковая	Искробезопасный	15	Сбор нефти
26.	Лопата совковая	Искробезопасный	15	Сбор нефти
27.	Грабли	Искробезопасный	3	Сбор нефти и сухостоя
28.	Кусторез с длинными ручками		1	Для срезки веток деревьев и кустарников
29.	Бензиновая тепловая пушка		1	Обогрев оборудования
30.	Надувная лодка		1	В составе набора обязательны весла и насос-лягушка
31.	Моторная лодка с трейлером	С прицепом для перевозки	1	Реагирование/трансп орт на р. Болшом Салыме
32.	Тачка строительная		2	
33.	Флаги-колья		50	Обозначение контура разлива на местности
34.	Стлани	Комплект из 3 шт.	2	Передвижение по болотистой местности
35.	Комплект зимних лыж		2	
	Средства Индивидуальной Защиты и оборудование техники безопасности			

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№	Наименование	Характеристики	Кол-во	Применение
36.	Газоанализатор переносной		1	
37.	Одноразовые комбинезоны		30	
38.	Перчатки ПВХ		30	
39.	Сапоги резиновые		30	
40.	Респираторы		30	
41.	Каски		30	
42.	Фал капроновый с карабином, м	20 м	2	Средство страховки
43.	Аптечка медицинская		1	Оказание неотложной помощи
44.	Переносной фонарь с аккумулятором		10	Освещение рабочей зоны
45.	Ограждающая предупредительная лента	рулон	4	Ограждение майн и опасных мест
46.	Контейнер	Отапливаемый (электричество) передвижной контейнер	1-2	Для хранения оборудования
НАБОР № 5 (расположение — ПСН Салымской группы месторождений)				
1.	Боновые заграждения	Высота подводной части 40 см	2 x 20 m	Локализация нефти
2.	Береговые защитные боны	Верхние секции - желательно с полиуретаном	2 x 6 m	Защита берега, применение на болотистых участках
3.	Водяной насос			Для заполнения камер береговых бонов
4.	Зимние боновые заграждения	Высота подводной части 50 см	2 x 20m	Локализация на реках зимой
5.	Резервуары	6 м^3	2	Хранение собранной нефти
6.	Плавучая нефтесборная ёмкость	6 м^3	1	Временное хранение и транспорт собранной нефти по р. Большой Салым
7.	Лист из пластика	2 m x 5 m	1	
8.	Салфетки сорбционные	70 x 70 x 4 mm	700	Дозачистка нефти
9.	Кувалда		1	Установка бонов
10.	Бензиновая мотопила		1	Резка льда и деревьев
11.	Цепи запасные к мотопилам		1	
12.	Ручной ледовый бур		1	
13.	Лопата штыковая	Искробезопасный	4	Сбор нефти
14.	Лопата совковая	Искробезопасный	4	Сбор нефти
15.	Надувная лодка		1	В составе набора обязательны весла и насос-лягушка
16.	Мешки пропиленовые	80-100л	20	Сбор загрязнённого грунта
17.	Пластиковые вёдра	10 л	5	Сбор нефти
18.	Одноразовые комбинезоны		6	
19.	Перчатки ПВХ		6	
20.	Сапоги резиновые		6	
21.	Респираторы		6	
22.	Комплект зимних лыж		2	
23.	Аптечка медицинская		1	Оказание неотложной помощи
24.	Контейнер		1	Для хранения оборудования
25.	Замок кодовый		1	

Распечатанная версия не контролируется.

При возникновении аварийного разлива на объектах Салымских месторождений сформирована группа немедленного сдерживания разлива (ГНСР). В состав этих групп входят два расчета, состоящие из операторов и слесарей во главе с мастером участка. Реально эта группа может провести минимум необходимых действий по уменьшению объемов разлива нефти на первом этапе локализации разлива.

Для оперативного реагирования на территории Салымских месторождений сформирована группа быстрого реагирования (ГБР), которая обслуживает все производственные объекты ООО «СПД» с постоянным местом дислокации на Верхнесалымском месторождении (базовый лагерь). Группа быстрого реагирования состоит из 8 человек (включая 4 человека из БД).

Перечень автомобильных технических средств, осуществляющих доставку сил и средств группы непосредственного реагирования ООО «СПД» представлен в таблице ниже.

Таблица 23 – Перечень автомобильных технических средств, осуществляющих доставку сил и средств ООО «СПД» в зону аварии (разлива нефти и нефтепродуктов)

№ п/п	Наименование	Тип ТС	Тип привода	Количество
1.	Nissan NAVARA	Пикап	полный	1
2.	Прицеп автомобильный (ГП 800 кг)	-	-	1
3.	«ТРОМ»	Вездеход	полный	2
4.	ДТ-30 П «ВИТЯЗЬ»	Вездеход (гусеничный)	полный	1
5.	ГАЗ 34039	Вездеход (гусеничный)	полный	3
6.	Вездеход СТМ-7087	Вездеход (гусеничный двухзвенный)	полный	1

При получении сигнала (сообщения) о возникновении аварии (разлива нефти и нефтепродуктов) на объектах ООО «СПД», группой непосредственного реагирования немедленно осуществляется организация доставки сил и средств в зону аварии, с целью предотвращения и первичной локализации разлива нефти и нефтепродуктов. Эти группы способны за несколько часов создать контурное заграждение (щитовые сооружения, траншею, обвалование и др.) обеспечивающее локализации пролива нефти и нефтепродуктов.

Выдвижение сил и средств группы непосредственного реагирования с целью локализации разлива нефтепродуктов осуществляется сразу же после получения сигнала об аварии. Формирования оперативной группы, с погруженными в автомобили средствами устранения аварий организованно двигаются к месту разлива (при необходимости в сопровождении автомашин безопасности движения).

В результате уточнения данных о месте, объекте, виде аварии и объёме, площади аварийного разлива нефти и нефтепродуктов, определенные группой непосредственного реагирования, определяется примерный перечень техники и технических средств аварийно-спасательных формирований, привлекаемых на договорной основе, к осуществлению мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

После оценки ситуации в районе аварийного разлива нефтепродуктов, по плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, АСФ производят доставку сил и необходимых технических средств для его ликвидации.

В первую очередь доставляются технические средства для локализации нефтяного разлива и сбора разлитого нефтепродукта и средства для временного хранения и транспортировки водонефтяной смеси и мусора, а также вспомогательные технические средства, необходимые для проведения указанных работ.

Распечатанная версия не контролируется.

Одновременно на место аварии поставляются погрузочно-разгрузочные механизмы (при необходимости) для разгрузки и установки технических средств.

В последнюю очередь доставляются технические средства для окончательной очистки водной и грунтовой поверхности (сорбенты, и т.п.) и для рекультивации почв.

В случае недостаточности мощностей и производительности технических средств после реальных расчетов объемов и площадей разливы нефтепродуктов, выдвигаются дополнительные силы и оборудование.

При попадании нефтепродуктов на поверхности водных объектов, вывозят плавсредства, боновые ограждения, монтируемые по месту с помощью средств и приспособлений для монтажа, которыми возможно создать заграждение в течение 3,5 часов по всему контуру с замыканием на систему накопления нефтепродуктов. На водотоках, с предварительно оборудованными превентивными средствами улавливания нефтепродукты типа «НД сторож», при необходимости, удлиняют направляющие боновые заграждения и устанавливают боновые по берегам.

Рекомендуемые технологии локализации и ликвидации (сбора) разливов нефти и нефтепродуктов

Порядок и технологии работ по локализации и ликвидации источников аварийных разливов нефти на производственных объектах ООО «СПД» регламентируются соответствующими утвержденными ППЛЛА, имеющимися во всех основных производственных подразделениях предприятия. При организации работ по локализации разлива нефти необходимо выбирать технологии и технические средства, отвечающие следующим требованиям:

- они должны обеспечивать надежное удерживание нефтяного пятна в минимально возможных границах;
- они не должны увеличивать объем загрязненного грунта и, по возможности, не нарушать почвенно-растительный слой;
- направляющие, удерживающие и сорбирующие боновые и/или щитовые заграждения, должны быть выполнены из материалов, стойких к воздействию нефти и воды, выдерживать нагрузки, соответствующие тем природно-климатическим условиям, для которых они предназначены;
- они должны исключать (либо предусматривать ограниченное) движение тяжелой техники по загрязненному участку и исключать отжиг и/или засыпку грунтом разлитой нефти.

Основные технологии локализации аварийного разлива нефти приведены на рисунке ниже.

Распечатанная версия не контролируется.

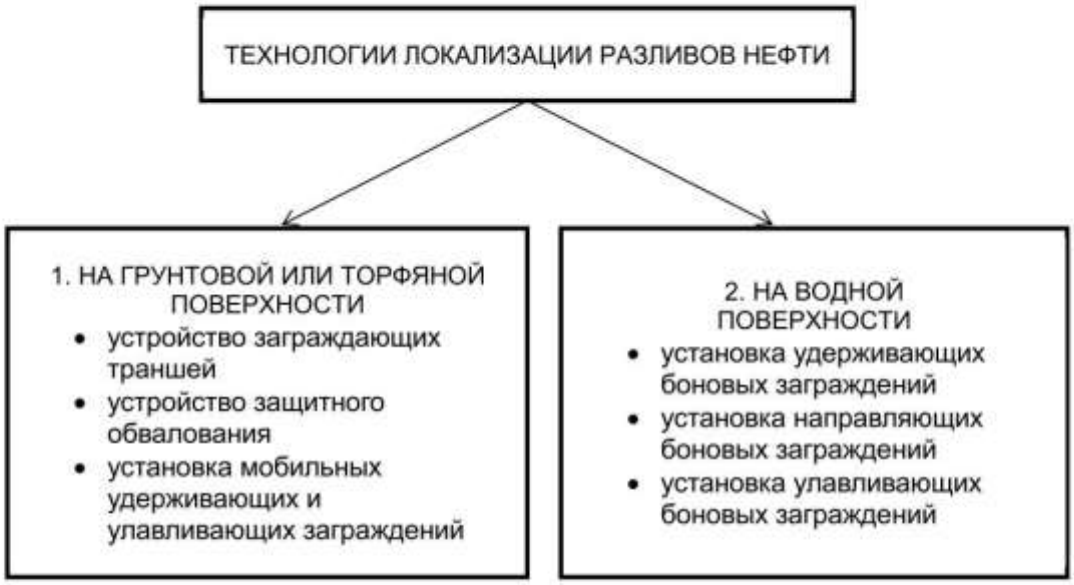


Рисунок 5 – Основные технологии локализации разлива нефти и нефтепродуктов

Технологии локализации не должны увеличивать объем загрязненного грунта и, по возможности, не нарушать поверхностный растительный слой почвы.

При осуществлении локализации разлива нефти и нефтепродуктов на грунте следует ограничивать движение тяжелой техники по загрязненному участку и исключать засыпку свободной нефти и нефтепродуктов грунтом.

При устройстве траншей и обваловки следует учитывать возможность повышения уровня грунтовых вод и интенсивных осадков в виде дождя в период проведения работ.

В условиях месторождения для локализации разлива нефти и нефтепродуктов предусматриваются следующие варианты устройства ловушек:

- возведение дамб из грунта (где позволяет его толщина до слоя мерзлоты);
- ограждение мешками из сорбентов;
- устройство выемок, траншей или канав;
- установка БЗ с использованием специальных разборных подпорных стенок (барьеров или щитов) и бонов (изолирующих многотрубчатых или гидробалластных и сорбционно-удерживающих или сорбционных).

Возможные схемы их возведения показаны на рисунке 7.

Основным видом работ по ликвидации разлива является механический сбор разлитой нефти. Технологии и специальные технические средства, выбранные для механического сбора с поверхности почвы или воды, должны обеспечивать максимально быстрый сбор разлитой нефти. Они не должны приводить к необоснованному увеличению объемов загрязненных отходов и исключать вторичное загрязнение окружающей среды.

В случае разлива нефти выбор технологии производится исходя из ландшафтной приуроченности разлива (суходол, болото, пойма, озеро, водоток и т.п.), объемов разлива, климатических и гидрологических условий, удаленности и доступности места разлива для проезда технических средств.

Распечатанная версия не контролируется.

Использование откачивающих устройств

По данной технологии наибольшая производительность и эффективность сбора нефти достигается на водной поверхности, при этом впоследствии отпадает необходимость очистки нефтезагрязненного почво-грунта на месте разлива.

Цикл работ по сбору нефти в рамках рассматриваемой технологии распределяется по пяти составляющим этапам:

- организация подтока разлитой нефти к месту аккумуляции (накопления) и сбора нефти, при этом необходимо исключить обратную миграцию нефти.
- аккумуляция (накопление) разлитой нефти в месте (-ах) ее сбора.
- откачка нефти в стационарные и/или передвижные емкости (автоцистерны) и/или закачка в трубопровод путем врезки.
- предварительная подготовка нефти к транспортировке (в случае откачки чистой нефти данный этап может опускаться).
- транспортировка собранной нефти на пункты подготовки нефти (ЦПС, ДНС) для дальнейшей очистки (регенерации).

Подток нефти к месту сбора и ее аккумуляция производится:

- на водной поверхности водотоков с помощью удерживающих и направляющих боновых заграждений;
- на суходольной поверхности с помощью оборудования заградительных барьеров на пути возможного направления движения нефтяного пятна (в сторону естественных уклонов местности) и сооружением мест организованного накопления нефти (нефтесборной траншеи с отсыпкой дамбы).

Распечатанная версия не контролируется.

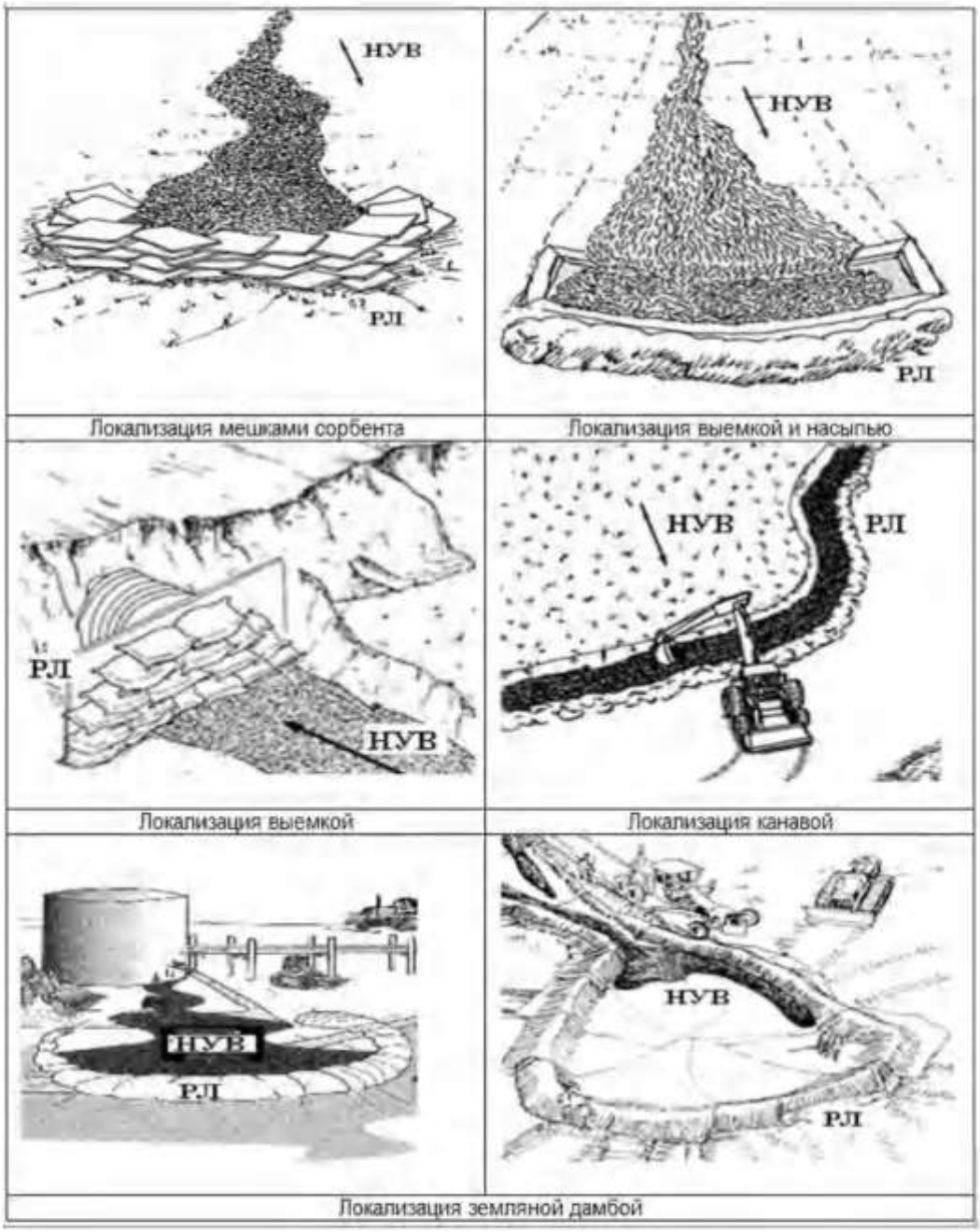


Рисунок 6 – Возможные средства локализации зоны разлива на местности (суше)

Выбор типа откачивающего устройства зависит от толщины слоя разлитой нефти, ее объема и консистенции (жидкая, вязкая или густая), от места расположения разлива и доступности для транспорта места сбора нефти.

На акваториях рек для сбора нефти, как правило, применяют пороговые сборщики с установленными на них насосами (10-60 м^3/ч), в том числе вакуумными насосными установками (ВНУ). При этом производительность нефтесборщиков должна быть выше возможного поступления нефти.

Распечатанная версия не контролируется.

Вакуумные автоцистерны являются самым универсальным типом откачивающих устройств. Они могут применяться на разливах нефти различного масштаба, различной консистенции и на различной поверхности. Определяющими критериями для их использования являются наличие подъездов к месту (-ам) сбора и экономическая целесообразность.



Рисунок 7 – Основные и вспомогательные устройства для сбора и временного хранения собранной нефти и нефтепродуктов

Во избежание расплескивания емкости не следует переполнять или тащить волоком. Ручной сбор медленнее и более трудоемок, чем механический сбор, особенно при большой площади загрязнения.

В некоторых случаях эффективным способом является смыв нефти с поверхности почвы струей воды. Технология смыва и вакуумного сбора может быть использована в труднодоступных местах.

Процесс локализации разлива нефти и нефтепродуктов на водной поверхности предусматривает ограничение движения нефтяного пятна к береговым зонам, местам расположения хозяйственных объектов, населенных пунктов и локализацию нефтяного пятна в месте, удобном для последующего сбора и транспортировки собранного нефтепродукта.

При этом минимальный состав средств по локализации ЧС(Н) состоит из:

Распечатанная версия не контролируется.

- боновых заграждений (БЗ);
- комплекты оборудования для постановки бонов в условиях рек и болот;
- одного плавсредства на водотоках и вблизи берега водоема.



Рисунок 8 – Вспомогательное оборудование ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов

На практике обычно используют боны с секциями длиной 25, 50, 100 и 200 м, выбор которых определяет скорость течения:

- до 1,0 м/с не более 200 м;
- свыше 1,5 м/с не более 100 м.

Это позволяет уменьшить усилия, которые испытывают БЗ и их якоря после постановки. Установка более коротких по длине бонов обеспечивает наилучшую эффективность при сборе разлившихся на воде нефтепродуктов.

На небольших реках установка БЗ производится путем их растяжки с креплением к береговой зоне и может быть реализован вариант полного перекрытия водотока (диагональное или стропильное). Разъемные секции небольшой длины устанавливаются по схеме: «колос» (шеврон); «каскад»; «диагональ». Для предотвращения утечки нефтепродуктов через зазоры в местах крепления БЗ к берегу, и в местах соединения отдельных секций могут применяться сорбционные боны (рукава).

Уловленную нефть направляют вдоль заграждений к нефтесборщикам для последующей откачки. Нефть собирается нефтесборщиками или насосно-вакуумными установками и закачивается в специальные емкости для сбора нефти и нефтепродуктов.

Снятие нефтенасыщенного грунта с последующим его вывозом и обезвреживанием

Данная технология приемлема в случае небольших разливов нефти (не более 10-20 т) на ограниченном участке незалесенной и необводненной земной поверхности (до 2000 м^2), в пределах границ землеотвода объектов предприятия, доступном для подъезда и проезда необходимых технических средств (бульдозера и/или экскаватора, автосамосвалов).

Она позволяет в кратчайшие сроки (2-3 суток) полностью ликвидировать разлив нефти на рельефе и предотвратить какое-либо вторичное нефтяное загрязнение прилегающих природных территорий, поверхностных и грунтовых вод за счет возможной миграции и смыва нефтяных компонентов. Как правило, применяется при ликвидации аварийных разливов на отсыпанных на площадочных (производственных) объектах (площадках ЦПС и ДНС, площадках скважин) или на суходольных поверхностях вдоль коридоров коммуникаций (придорожные полосы).

Распечатанная версия не контролируется.



Рисунок 9 – Средства локализации зоны на водных объектах (БЗ)

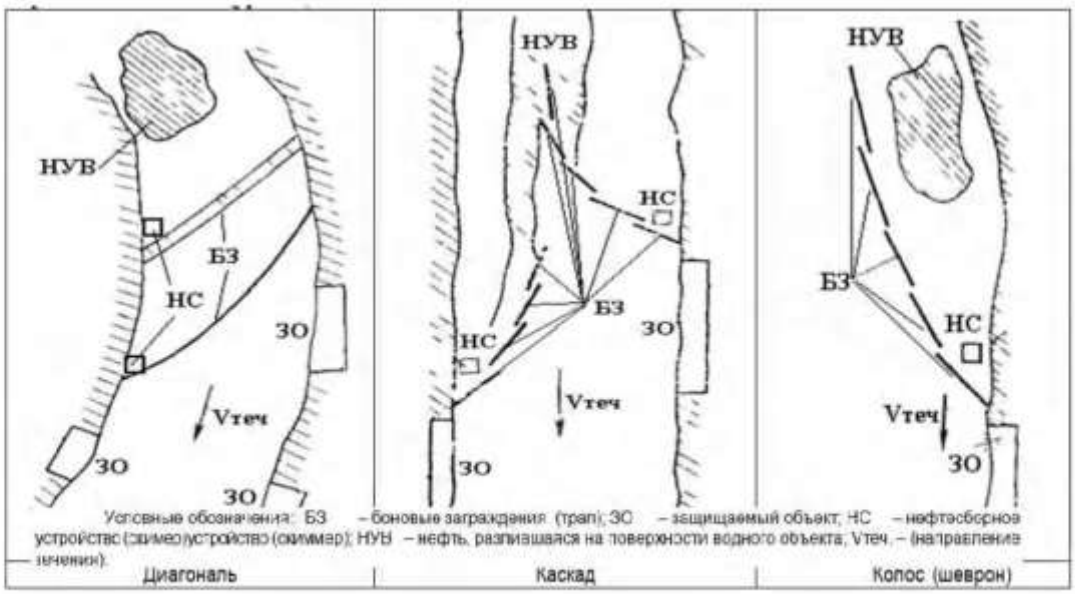


Буксируемое плавучее хранилище



Гибкое плавучее хранилище

Рисунок 10 – Основные устройства для сбора и временного хранения собранной нефти и нефтепродуктов на водоемах



Условные обозначения: БЗ – боновые заграждения (трал); ЗО – защищаемый объект; НС – нефтесборное устройство (скиммер/устройство скиммер); НУВ – нефть, разлившаяся на поверхности водного объекта; Vтеч. – (направление течения).

Диагональ | Каскад | Колос (шеврон)

Рисунок 11 – Способы установки боновых заграждений на водотоках: «колос» – боны и нефть отводятся от оси реки (симметрично) на оба берега; «каскад» и «диагональ» – боны и нефть от оси реки отводятся на один берег

Кроме этого, снятие нефтенасыщенного грунта может применяться и в случае больших разливах нефти на его отдельных сильно загрязненных участках, после сбора основной массы остаточной нефти.

Цикл работ в рамках указанной технологии распределяется по следующим этапам:

- сгребание с помощью бульдозера (автогрейдера, ковша экскаватора) пропитанного нефтью грунта в отвал (желательно на другое водонепроницаемое основание).
- погрузка с помощью экскаватора нефтезагрязненного грунта на автосамосвалы с герметичными кузовами.
- вывоз нефтезагрязненного грунта в шламонакопитель.

Мощность снимаемого слоя нефтезагрязненного грунта должна составлять: толщина пропитанного нефтью верхнего почвенного слоя + 10 см подстилающей почвенной поверхности (необходима для связывания свободной нефти).

Распечатанная версия не контролируется.



Щеточный



Дисковый «Komara 20 Skimmer»



Пороговый (барьерный) СПМ-10



Сетчато-ленточный УАСН-300 МА

Рисунок 12 – Основные типы нефтесборных устройств

При погрузке нефтезагрязненного грунта на автосамосвалы необходимо следить за тем, чтобы свободная нефть, стекающая из грунта, не выплескивалась через борта машин на рельеф.

Вывоз нефтезагрязненного грунта должен осуществляться либо во временный (на период ликвидации аварии) гидроизолированный нефтешламонакопитель, либо сразу же к месту его обезвреживания (санционированный шламонакопитель для нефтесодержащих отходов).

При механическом сборе для удаления нефти и загрязненного грунта с поверхности может применяться целый ряд строительных и дорожных механизмов. Механический сбор быстрее ручного, но при этом образуется большее количество отходов. Методика сбора нефти определяется типом применяемого оборудования.

Объем котлована или обвалования должен обеспечить прием откачиваемой или сливающейся самотеком нефти. Глубина котлована определяется высотой всасывания насосов, которые будут применяться для закачки в емкости собранной нефти.

Сгребание загрязненного слоя осуществляется бульдозерами, экскаваторами или тракторами, оборудованными отвалами. При невозможности собрать грунт с помощью техники очистку территории производят вручную лопатами.

Работы по механическому сбору нефти производят после оформления всех необходимых разрешительных документов и с соблюдением мероприятий, обеспечивающих безопасность проведения работ.

Распечатанная версия не контролируется.

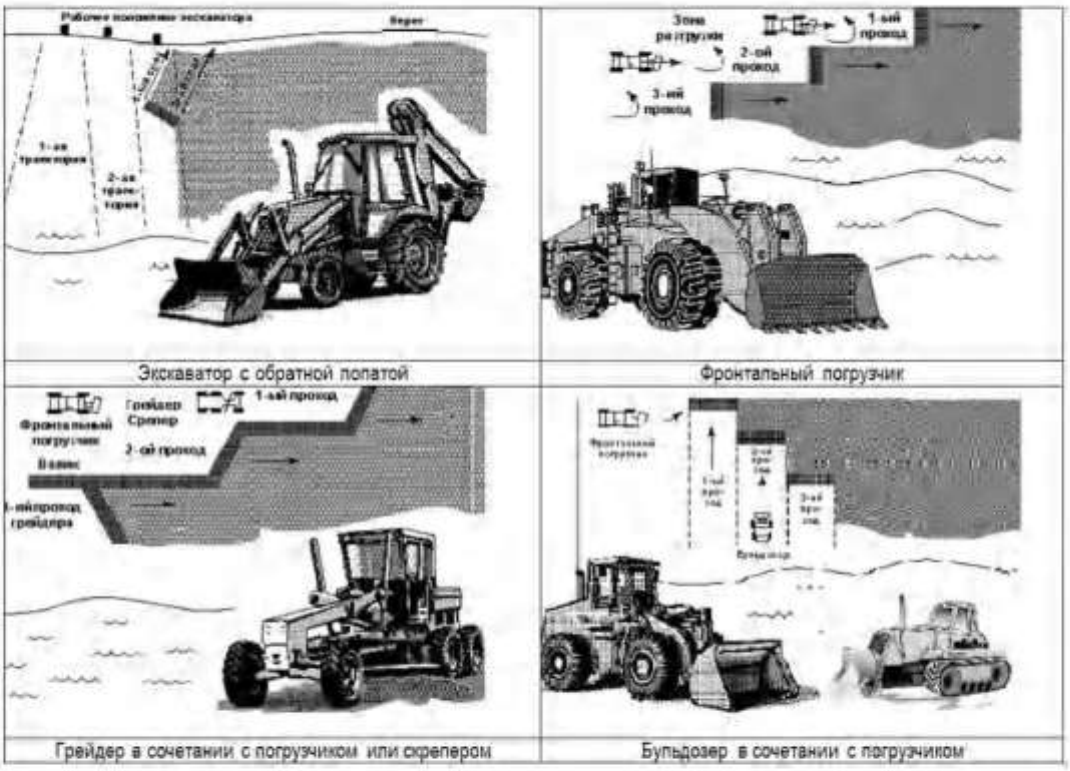


Рисунок 13 – Очистка тяжелой землеройно-дорожной техникой

При ручном сборе очистка почвы ведется рабочими бригадами, собирающими нефть, загрязненный грунт или мусор вручную, граблями, вилами, лопатами, совками, ведрами с применением сорбирующих материалов. Эта технология наиболее применима для небольших количеств нефти на поверхности грунта, или на небольшой глубине, в районах либо недоступных для техники, либо таких, где технику применять невозможно из-за наличия технологического оборудования.

Ручной сбор может включать соскребание или протирание сорбирующими материалами твердых поверхностей, просеивание, если нефть попала на грунт в виде смоляных комков. При этом рабочий персонал должен использовать защитную одежду (штормовки или дождевики, сапоги и рукавицы).

Загрязненные нефтью материалы могут помещаться в пластиковые мешки, бочки или другие емкости для последующего вывоза. Если наполненные емкости придется переносить к месту временного хранения, то их вес должен соответствовать возможностям легкой и безопасной переноски одним человеком. Параллельно с откачкой нефти из нефтешламовых амбаров выполняют природоохранные мероприятия по уменьшению загрязнения почвы.

Для этого на зеркало нефти, остающейся на поверхности после откачки насосами, наносят (раскладываются на загрязненную территорию или распыляются над загрязненной акваторией) сорбенты (волокнистые, сыпучие и природные).

Применение сорбирующих материалов проводить только при наличии гигиенического заключения органов Госсанэпиднадзора РФ и сертификата органов Госстандарта РФ на сорбирующие материалы.

Распечатанная версия не контролируется.



Рисунок 14 – Ручное удаление нефтепродуктов с использованием взрывобезопасного шанцевого инструмента для уборки нефти и нефтепродуктов

Применение диспергентов, микробиологических, биологических препаратов проводить только при наличии гигиенического заключения органов Госсанэпиднадзора РФ, сертификата органов Госстандарта РФ, по согласованию с органами Росприроднадзора, территориальными управлениями по охране, воспроизводству рыбных запасов и регулированию рыболовства (при работах на водных объектах и водоохранных зонах) и территориального управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и на основании положительного заключения Государственной экологической экспертизы федерального уровня при планировании операций на водных объектах и федеральных землях, регионального уровня – в прочих случаях.

Для эффективного применения сорбента разработан комплекс изделий и механизмов для его распыления и утилизации. Для утилизации использованного сорбента отработаны различные способы. Наиболее эффективна утилизация путём его сжигания. Отработана технология нейтрализации использованного сорбента химическими препаратами типа «Эконафт» с дальнейшим использованием полученного продукта в качестве строительных материалов.

10 Порядок привлечения дополнительных сил и средств для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при разливе нефти и нефтепродуктов в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

В случае если разлив нефти и нефтепродуктов произошел в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов, указанный в плане предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, эксплуатирующая организация для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна обратиться в органы местного самоуправления, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, на территориях которых произошел разлив нефти и нефтепродуктов.

Распечатанная версия не контролируется.

При недостаточности указанных сил и средств в целях осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов привлекаются силы и средства соответствующих функциональных подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12. 2003 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» Единая система, состоящая из функциональных и территориальных подсистем, действует на федеральном, межрегиональном, региональном, муниципальном и объектовом уровнях.

Функциональные подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются федеральными органами исполнительной власти и уполномоченными организациями для организации работы в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций в сфере деятельности этих органов и уполномоченных организаций.

Организация, состав сил и средств функциональных подсистем, а также порядок их деятельности определяются положениями о них, утверждаемыми руководителями федеральных органов исполнительной власти и уполномоченных организаций, имеющих функциональные подсистемы единой системы, по согласованию с МЧС России.

Территориальные подсистемы единой системы создаются в субъектах Российской Федерации для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в пределах их территорий и состоят из звеньев, соответствующих административно-территориальному делению этих территорий.

Организация, состав сил и средств территориальных подсистем, а также порядок их деятельности определяются положениями о них, утверждаемыми в установленном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

В соответствии с п. 2 ст. 26.3 Федерального закона РФ от 6.10. 1999 г. № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального уровней отнесена к компетенции органов государственной власти субъектов РФ.

В соответствии с п. 30. Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (утв. постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 № 794) ликвидация чрезвычайных ситуаций осуществляется:

- локального характера – силами и средствами организации;
- муниципального характера – силами и средствами органов местного самоуправления;
- межмуниципального и регионального характера - силами и средствами органов местного самоуправления, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, оказавшихся в зоне чрезвычайной ситуации;
- межрегионального и федерального характера – силами и средствами органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, оказавшихся в зоне чрезвычайной ситуации.

При недостаточности указанных сил и средств, привлекаются в установленном порядке силы и средства федеральных органов исполнительной власти.

Распечатанная версия не контролируется.

11 Схема оповещения, схема организации управления и связи при разливах нефти и нефтепродуктов

Эксплуатирующая организация при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов обязана обеспечить оповещение о факте разлива нефти и нефтепродуктов федеральных органов исполнительной власти, а также органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, на которой произошел разлив нефти и нефтепродуктов. [п.14 ст.46 от 10.01.2002 (в ред. от 09.03.2021) № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»]

Порядок оповещения о факте разлива нефти и нефтепродуктов федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, на территории которых произошел разлив нефти нефтепродуктов определен Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации [утв. постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451].

По каждому факту разлива нефти и нефтепродуктов Администрация ООО «СПД» незамедлительно обязана оповестить:

- территориальные органы Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по соответствующему субъекту Российской Федерации через их центры управления в кризисных ситуациях;
- органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления, на территориях которых произошел разлив нефти и нефтепродуктов, через их единые дежурно-диспетчерские службы;
- территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, на территории деятельности которого расположен объект эксплуатирующей организации;
- территориальный орган Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, осуществляющий федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности за опасным производственным объектом, для которого разработан и утвержден эксплуатирующей организацией план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Оповещение о факте разлива нефти и нефтепродуктов представляется с использованием электронного документооборота и должно содержать следующие сведения:

- дату, время (московское и местное) и место возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;
- вид, характеристика и масштаб разлива нефти и нефтепродуктов, а также:
  - для разлива на сухопутной части территории: сведения о попадании или угрозе попадания нефти или нефтепродуктов в акваторию поверхностных водных объектов;
  - для разлива на акваторию поверхностных водных объектов: сведения о прогнозируемой скорости распространения и направления пятна разлива нефти или нефтепродуктов;
- вид объекта, на котором произошел разлив нефти и нефтепродуктов;
- эксплуатирующая организация, являющаяся собственником объекта;

Распечатанная версия не контролируется.

- количество пострадавших, в том числе погибших и получивших травмы в результате разлива нефти и нефтепродуктов;
- обстоятельства (причины) возникновения разлива нефти и нефтепродуктов, достоверно известные на момент оповещения;
- принимаемые эксплуатирующей организацией меры с указанием: количества сил и средств, используемых для локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов;
- должность, фамилия, имя, отчество лица, передавшего оповещение.

В соответствии с Критериями информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера [установлены приказом МЧС России от 05.06.2021 № 429 (приложение № 1)] при авариях с разливом (выбросом) нефти (нефтепродуктов) на объектах геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки производства, транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции:

- в объеме 5 т и более на сухопутной части территории;
- в объеме 1 т и более при загрязнении водного объекта (поверхностные и подземные водные объекты);
- при загрязнении водного объекта источника питьевого водоснабжения в границах 1 и (или) 2 и (или) 3 поясов зоны санитарной охраны.

Оповещение, сбор и обмен информацией осуществляется в соответствии с Порядком сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера [утв. Постановлением Правительства РФ от 24.03.1997 № 334].

Сроки и формы представления указанной информации устанавливаются Инструкцией о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера [утв. приказом МЧС России от 11.01.2021 № 2].

Классификация чрезвычайной ситуации (ЧС) при авариях с разливом (выбросом) нефти (нефтепродуктов) производится в соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.05. 2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» [с изм.].

Сроки и формы представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера организациями (структурными подразделениями, специально уполномоченные на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, осуществления обмена информацией и оповещения населения о чрезвычайных ситуациях) приведены в таблице ниже.

Таблица 24 – Сроки и формы представления информации организациями (ДДС объекта) в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций

Наименование информации (донесений), N формы донесения	Наименование органов, которым предоставляют информацию о ЧС	Периодичность и сроки представления
Донесение об угрозе (прогнозе) чрезвычайной ситуации, форма 1/ЧС	ЕДДС муниципальных образований,	Незамедлительно, по любым из имеющихся средств связи, с последующим подтверждением путем представления формы 1/ЧС в течение одного часа с момента получения данной информации.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Наименование информации (донесений), N формы донесения	Наименование органов, которым предоставляют информацию о ЧС	Периодичность и сроки представления
	территориальные подразделения ФОИВ по подчиненности	В дальнейшем, при резком изменении обстановки - незамедлительно
Донесение о факте и основных параметрах чрезвычайной ситуации, форма 2/ЧС	ЕДДС муниципальных образований, территориальные подразделения ФОИВ по подчиненности	Незамедлительно, по любым из имеющихся средств связи, с последующим подтверждением путем представления формы 2/ЧС в течение двух часов с момента возникновения ЧС. Уточнение обстановки ежесуточно к 7.00 МСК и 19.00 МСК по состоянию на 6.00 МСК и 18.00 МСК соответственно
Донесение о мерах по защите населения и территорий, ведении аварийно-спасательных и других неотложных работ, форма 3/ЧС	ЕДДС муниципальных образований, территориальные подразделения ФОИВ по подчиненности	В течение двух часов с момента возникновения ЧС по любым из имеющихся средств связи, с последующим подтверждением путем представления формы 3/ЧС. Уточнение обстановки ежесуточно к 7.00 МСК и 19.00 МСК по состоянию на 6.00 МСК и 18.00 МСК соответственно
Донесение о силах и средствах, задействованных для ликвидации чрезвычайной ситуации, форма 4/ЧС	ЕДДС муниципальных образований, территориальные подразделения ФОИВ по подчиненности	В течение двух часов с момента возникновения ЧС по любым из имеющихся средств связи, с последующим подтверждением путем представления формы 4/ЧС. Уточнение обстановки ежесуточно к 7.00 МСК и 19.00 МСК по состоянию на 6.00 МСК и 18.00 МСК соответственно
Итоговое донесение о чрезвычайной ситуации, форма 5/ЧС	ЕДДС муниципальных образований	Путем представления информация по форме 5/ЧС не позднее 25 суток после завершения ликвидации последствий ЧС

Информация о разливе нефти и нефтепродуктов доводится до руководителя объекта, организации, в ведении которой находится объект, аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных формирований объекта (организации), органов местного самоуправления, территориальных контролирующих органов регионального и федерального уровней.

Оповещение об аварийной ситуации (аварии) или разливе нефти и нефтепродуктов и связь организуется по принципу поэтапной информации должностных лиц и подразделений Общества, администраций предприятий и населенных пунктов в зоне аварии, органов местного самоуправления и органов государственной власти субъекта РФ, территориальных управлений федеральных органов исполнительной власти, контролирующих чрезвычайные ситуации.

Управление производственными процессами на месторождениях ООО «СПД» осуществляется диспетчерской службой, которая работает в круглосуточном режиме. В случае возникновения ЧС(Н) информация о факте и ее местонахождение передается дежурному диспетчеру, а затем и руководству Общества.

Организация управления и проведение работ по ЛЧС(Н) проводится в соответствии с положением «Организации работ по ликвидации кризисных и аварийных ситуаций в СПД», учитывая требования «Инструкции по ликвидации аварий» - документ ЕР 95-0316.

Сбор и обмен информацией о разливах нефти и нефтепродуктов, а также своевременное оповещение связанных с ними ЧС осуществляются в соответствии с Инструкцией о сроках

Распечатанная версия не контролируется.

и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (утв. приказом МЧС России от 11.01.2021 № 2).

Организация управления связи при ликвидации аварии и её последствий возлагается на координатора информационных технологий ООО «СПД».

Сеть громкоговорящей связи в основе предназначена для оповещения о чрезвычайных ситуациях (ЧС) и, прежде всего, о пожаре.

Сеть построена индивидуально на оборудовании «Intron-D». Кроме того, через станции Mini-АТС, входящих в состав системы «Intron», имеется возможность организовать сети автоматической аналоговой телефонной связи и факсимильной связи. В цифровые абонентские комплекты включаются переговорные устройства (ПУ) во взрывозащищенном исполнении, а также пульты операторов для выхода на соответствующие зоны громкоговорителей, ПУ.

Для организации системы диспетчерской связи используется оборудование «ALFA».

Оборудование «ALFA» позволяет организовать:

- двухпроводные соединительные линии связи по схеме «диспетчер - АТС»;
- четырехпроводные соединительные линии связи по схеме «диспетчер-диспетчер»;
- переключение двухпроводной линии на четырехпроводную и обратно;
- систему связи совещаний.

Для обеспечения обслуживающего персонала нефтепровода оперативно-диспетчерской связью используется система цифровой радиотелефонной связи стандарта TETRA.

MotorolaCompact TETRA относится к классу цифровых транкинговых систем стандарта TETPA с распределенным управлением. Система позволяет объединять функции профессиональной радиосвязи, передачи данных и беспроводной телефонии.

В MotorolaCompact TETRA используется технология распределенного управления системой. При угрозе воздушной опасности, радиоактивного или химического заражения оповещает подачей сигнала «Внимание всем!», включением электросирен и передачей экстренного речевого сообщения по радиоканалам.

В случае угрозы возникновении аварий, в том числе связанных с разливом нефти, нефтепродуктов и подтоварной воды, на любом объекте его работник (очевидец) немедленно сообщает об этом (по радио- или мобильным телефонам, по рации, персонально) диспетчеру или в соответствующее структурное подразделение в зависимости от нахождения места аварии.

При принятии сообщения о факте разлива нефти или нефтепродуктов диспетчер по возможности выясняет у очевидца обстоятельства аварии, ее местонахождение, характер повреждения оборудования (производственного объекта), возможные причины произошедшего и сведения о наличии пострадавших.

Схема оповещения, алгоритм действия диспетчера, форма опросного листа диспетчера ООО «СПД» утверждены в SPDO-HSSE-INS-00021 «Инструкция по реагированию на Кризисные и Чрезвычайные ситуации на территории Салымских месторождений».

Алгоритм первичного информирования об инциденте или ЧС диспетчером ООО «СПД» приведен на рисунке ниже.

Распечатанная версия не контролируется.

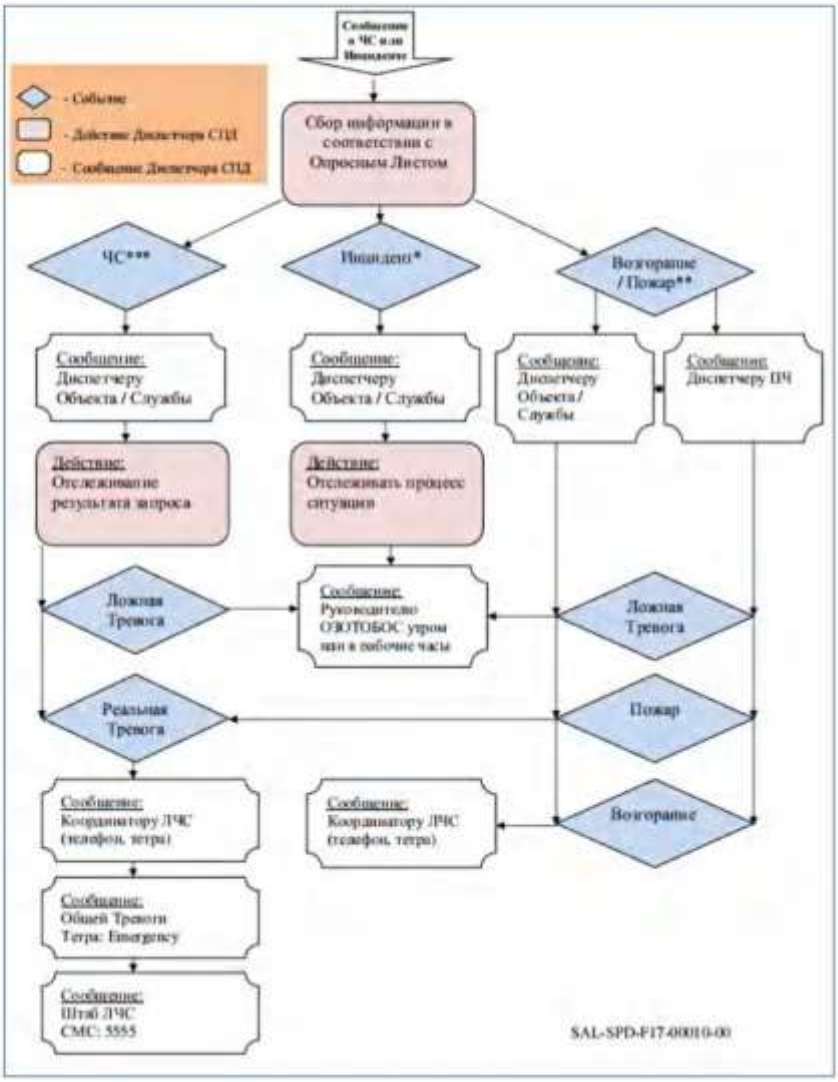


Рисунок 15 – Алгоритм первичного информирования об инциденте или ЧС диспетчером ООО «СПД»

Распечатанная версия не контролируется.

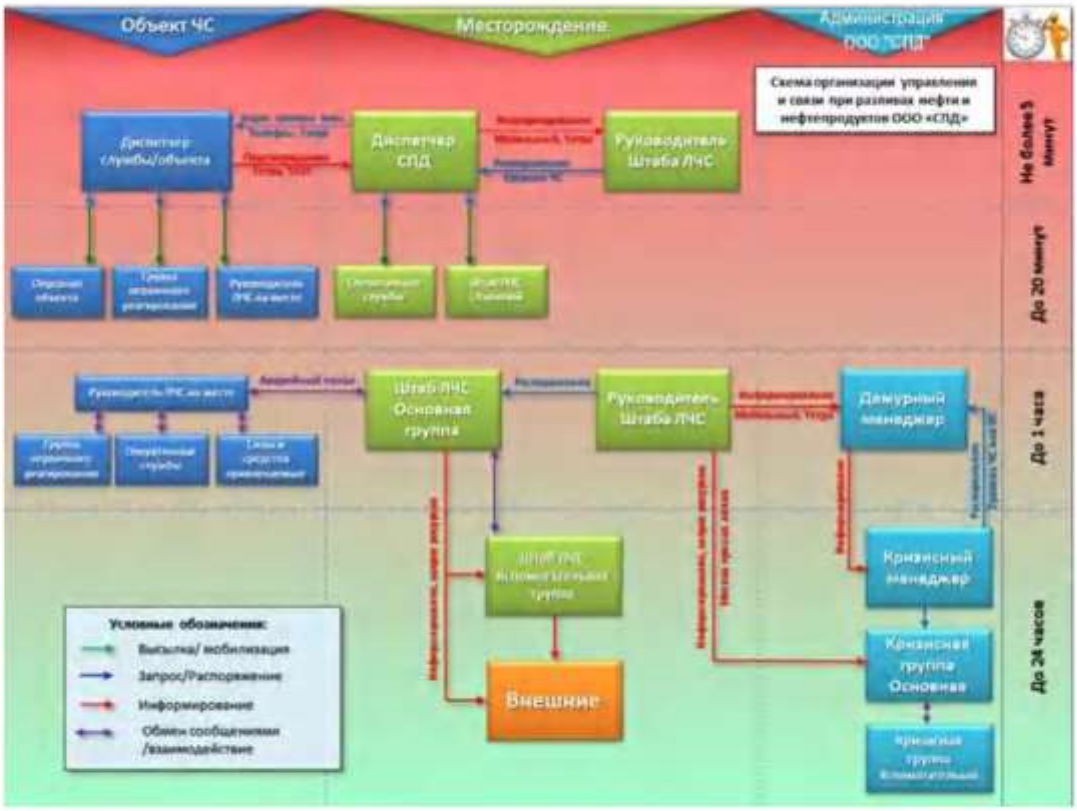


Рисунок 16 – Схема организации управления и связи при разливах нефти и нефтепродуктов ООО «СПД»

Распечатанная версия не контролируется.

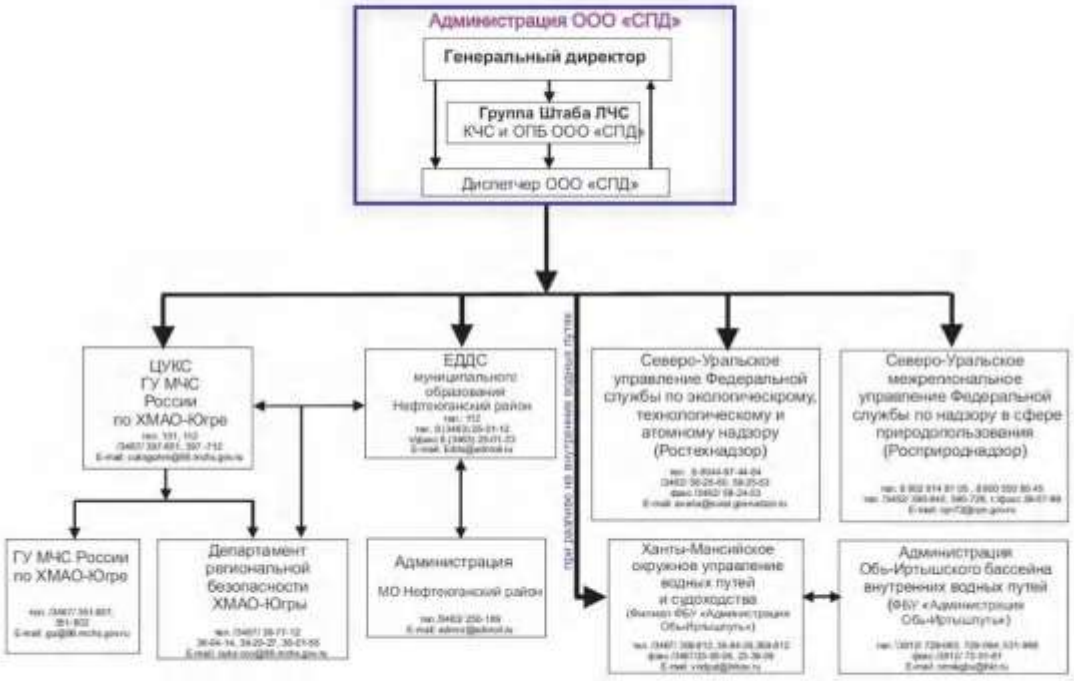


Рисунок 17 – Схема оповещения при разливах нефти и нефтепродуктов ООО «СПД»

Распечатанная версия не контролируется.

12 Мероприятия по организации временного хранения, транспортировки и утилизации собранной нефти и нефтепродуктов

Организация временного хранения собранной нефти и отходов, технологии и способы их утилизации

Организация временного хранения и размещения собранных нефтепродуктов, загрязненных материалов, грунта и отходов определяется в соответствии с Федеральными законами «Об отходах производства и потребления», «Об охране окружающей среды» и Санитарными правилами.

Основной принцип при сборе и удалении отходов, образованных в ходе ликвидации последствий разлива нефтепродуктов, состоит в необходимости принятия всех возможных специальных мер для минимизации отходов и обеспечении безопасности при их временном хранении и транспортировке.

Минимизация отходов достигается соблюдением следующих требований:

- не допускать смешивание загрязненных нефтепродуктами и других бытовых отходов;
- не допускать загрязнения почвы и растительности нефтепродуктами или отходами, загрязненными нефтепродуктами;
- обеспечивать размещение на специальной площадке или в контейнере только отходов (грунта), произведенных при ликвидации последствий разлива;
- укрывать зоны складирования отходов для предотвращения проникновения дождевой воды.

В процессе сбора и удаления отходов, образованных в ходе ликвидации последствий ЧС(Н), должны соблюдаться следующие требования охраны труда:

- персонал должен избегать прямого контакта с загрязненными нефтепродуктами отходами;
- персонал, работающий и контактирующий с отходами, загрязненными нефтепродуктами, обязан иметь защитную одежду (маслобензостойкий непромокаемый костюм, резиновые сапоги и перчатки);
- персонал, работающий на участках, где существует вероятность разбрызгивания, должен носить защитные очки;
- любой участок кожи, подвергшийся контакту с загрязненными нефтепродуктами отходами, следует тщательно промывать водой с мылом.

Согласно ст. 12 Федерального закона РФ от 4.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» размещение (захоронение) отходов разрешается только на объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) и эксплуатацию которых осуществляют организации, имеющие лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I – IV класса опасности в части захоронения отходов. Размещение отходов на объектах, не внесенных в ГРОРО, запрещается.

На основании заключенного договора от 01.06.2021 г. № MOS/20/0221 ЗАО «ЭКОС» оказывает услуги по первичному сбору нефти, приему, транспортировке и обезвреживанию отходов при ликвидации последствий аварийных разливов нефти на территории Салымских месторождений ООО «СПД».

Распечатанная версия не контролируется.

Собранная нефтесборными установками жидкая фаза нефти и нефтепродуктов с мест аварийных разливов вывозится на площадку установки подготовки нефти (УПН) Участка предварительной подготовки нефти Западно-Салымского месторождения нефти для закачки в технологическую линию.

Твердые нефтесодержащие отходы, грунты, вывозятся на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении. ООО «СПД», для накопления и последующей передачи на обезвреживание специализированным предприятиям, имеющим соответствующую лицензию.

Услуги по выполнению комплекса работ по устранению нефтезагрязнений с последующей рекультивацией земель, а также вывозу и обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов по договору от 01.06.2021 г. № MOS/20/0221 выполняет подрядная организация ЗАО «ЭКОС».

ЗАО «ЭКОС» имеет необходимые лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

В ООО «СПД» деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов лицензирована [Лицензия на осуществление данных видов деятельности от 24.12.2021года (72)-860168-СОУБР выдана Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприродназора на основании решения (приказа) от 24.12.2021 № 2597].

Объектом централизованного сбора, размещения твердых бытовых и производственных отходов, нефтесодержащих отходов из промысловых установок (УППН, ПСН, кустовых площадок, буровых установок, бригад капитального ремонта скважин), малотоксичных производственных отходов с эксплуатационных объектов и мест аварий служит полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих и бытовых отходов ООО «СПД».

Полигон состоит из следующих объектов:

- амбары для сбора отходов (твердые нефтесодержащие, твердые бытовые, жидкие, отходы бурения, загрязнённый снег);
- мини-инсинератор Форсаж-2М для утилизации промасленной ветоши и картона;
- установка термического обезвреживания (УТО);
- накопительная площадка нефтезагрязнённого грунта;
- резервуар для негорючих шламов V-50м3;
- резервуар для горючих нефтешламов V-50м3;
- резервуар для нефти V- 50м3;
- резервуар дизтоплива V-20м3;
- разделитель жидких нефтешламов (флорентина);
- теплообменник;
- резервуар для технической воды V-50м3;
- блок автоматики;
- установка очистки жидкости;
- узел откачки нефтешламов из амбара;
- узел подачи жидких нефтешламов и топлива;
- КТП НУ-630;
- КТП НУ 35/0,4кВ;

Распечатанная версия не контролируется.

- установка дозирования химреагента;
- резервная ДЭС-100.3;
- бытовой вагон с санузлом;
- площадка для пропарки контейнеров и бочек;
- контейнерная площадка;
- площадка хранения пустых бочек;
- площадка для металлолома;
- площадка для хранения автомобильных шин;
- площадка для складирования золы;
- склад-навес с оборудованием для переработки ТБО;
- насосная производственного водоснабжения;
- открытый водоём противопожарного запаса воды;
- насосная над артскважиной (2 шт.);
- ограждение.

Проектная мощность установки термического обезвреживания (УТО):

- по твердым бытовым отходам - 3600 т/год;
- по жидким нефтесодержащим отходам - 3600 т/год;
- по нефтезагрязненному грунту - 5400 т/год.

В состав Установки очистки жидкостей входит:

- модуль А (блок центрифугирования);
- модуль Б (котельная);
- модуль В (операторная с блоком подготовки реагентов БПР и блоком управления);
- модуль Г (ёмкость подготовки сырья).

Проектная мощность установки:

- максимальная производительность установки 10 м³/ч нефтешлама.
- максимальная гидравлическая производительность установки 20 м³/ч жидкости.

Схема расположения объектов хранения полигона ООО «СПД» приведена на рисунке ниже.

Распечатанная версия не контролируется.

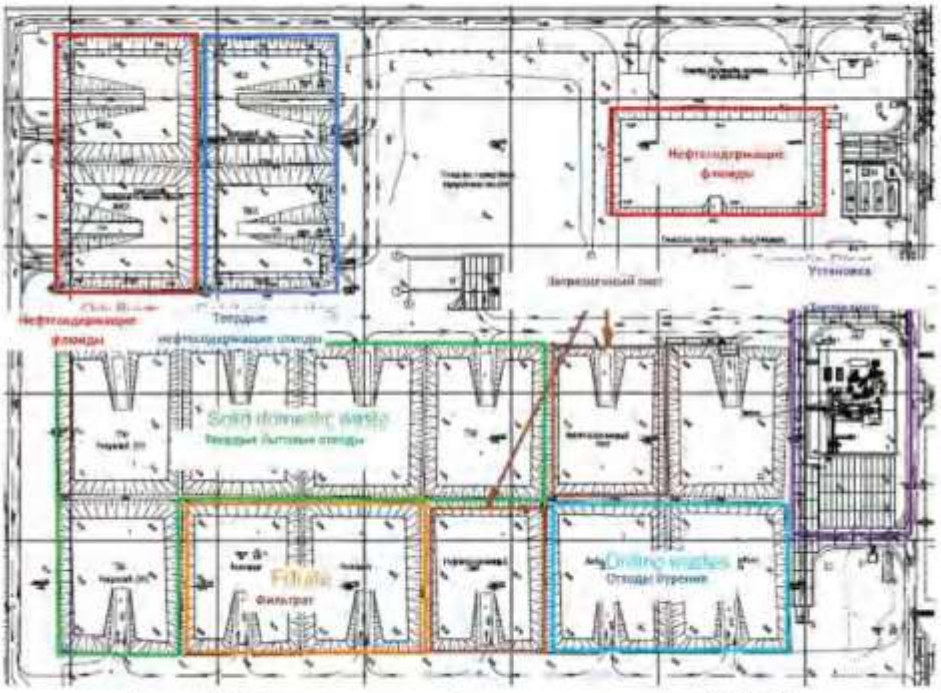


Рисунок 18 – Схема расположения объектов хранения полигона ООО «СПД»

Распечатанная версия не контролируется.

13 Информация об объеме работ по каждому из мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые необходимо провести для предупреждения и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов

Для обеспечения выполнения мероприятий Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (локализация и ликвидация разливов) на объектах ООО «СПД» осуществляется силами и средствами профессионального Аварийно-спасательного формирования ООО «Промгазсервис» (по договору) с привлечением сил и средств аварийных служб ООО «СПД». Технологические мероприятия по безаварийной остановке технологического процесса – производственно-диспетчерской службой, оперативным персоналом производственных площадок и группой непосредственного реагирования (ГНР).

Технические мероприятия по первичному сбору нефти, приему, транспортировке и обезвреживанию отходов, а также по выполнению комплекса работ по устранению нефтезагрязнений с последующей рекультивацией земель силами выполняются ЗАО «ЭКОС» (по договору).

13.1 Расчетный объем основных работ при локализации и ликвидации разлива при разгерметизации линейной части внутрипромысловых и межпромыслового трубопроводов с выходом нефти на сухопутной части территории

Тактика реагирования при разливе нефти при разрушении линейной части промысловых трубопроводов с выходом разлива на сушу включает выполнения следующих основных операций:

1. Проведение работ по локализации разлива (мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитой нефти (нефтепродуктов) на поверхности грунта, проводимых путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств).

   1.1. Локализация (предотвращение и ограничение свободного распространения) разлива нефтепродуктов на местности – сооружение заградительных барьеров на пути возможного направления движения нефтяного пятна (в сторону естественных уклонов местности) в сегменте 1/3 – 1/2 периметра расчетной площади свободного разлива.

   1.2. Сооружение мест организованного накопления нефти на местности (приемников (сборников) нефтепродуктов) на пути возможного направления движения нефтяного пятна (в сторону естественных уклонов местности).

   Традиционным и наиболее простым способом устройства заграждения на пути миграции нефтепродукта и мест ее организованного накопления (приемников (сборников) нефтепродуктов) на местности является сооружение защитной нефтесборной траншеи с отсыпкой песчаной дамбы

2. Проведение работ по ликвидации разлива (сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов, исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды).

   2.1. Сбор разлива нефтепродуктов механическим способом (нефтесборными устройствами (скимерами).

Распечатанная версия не контролируется.

2.2. Складирование (вывоз) собранных механическим способом нефтепродуктов.

2.3. Снятие поверхностного загрязненного слоя (зачистка) локализованной площади разлива.

2.4. Погрузка и вывоз загрязненного слоя грунта.

2.5. Сбор остатков разлива нефтепродуктов сорбентом (зачистка локализованной площади разлива нефтепродуктов (загрязнения) путем нанесения сорбента).

Основные усилия по выполнению работ по обвалованию разлива нефти и нефтепродукта сосредотачиваются на направлении наиболее интенсивного растекания нефти или нефтепродукта (в сторону естественного уклона), а также на направлении возможного попадания его в водоисточники. В зимнее время допускается локализация разливов нефти и нефтепродуктов снежными заградительными дамбами. Их возведение принципиально не отличается от производства земляных работ бульдозерами или фронтальными погрузчиками и производится с обязательным уплотнением снега. В зимнее время уплотненные снежные поверхности и дамбы можно защитить намораживанием льда. Это одновременно усиливает локализующие способности снежных заграждений.

Способы очистки участка, покрытого растительностью, выбираются в зависимости от ее типа. В практических условиях целесообразно применять все доступные тактические приемы и их комбинации, в том числе такие альтернативные приемы, как применение диспергентов. и выжигание. Решение об использовании альтернативных приемов очистки загрязненных территорий и акваторий должно основываться на нормативных документах, регулирующих процедуру их применения.

Ориентировочные значения объема основных работ по локализации, ликвидации разлива нефтепродуктов при разгерметизации линейной части трубопроводов приведены по Ваделыпскому лицензионному участку для максимального объема (массы) нефтепродукта на прилегающей к трассе прокладки территории.

Ориентировочные значения объема основных работ по локализации, ликвидации разлива нефтепродуктов при разгерметизации линейной части промысловых трубопроводов ООО «СПД» проводится в таблице ниже.

Таблица 25 – Ориентировочные значения объема основных работ по локализации, ликвидации максимального разлива нефтепродуктов при разгерметизации линейной части внутрипромысловых трубопроводов (на сухопутной части территории)

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размерность работ (ед. изм.)	Планируемый объем работ	Вид необходимой техники (технических средств)	Размерность характеристик (ед. изм.)	Производительность
Внутрипромысловые трубопроводы «Системы промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»						
Нефтегазосборный трубопровод УН4 (т.в.54в) –УН-11 ПК155+90 Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 43 - узел44						
Локализации разлива						
1	Объем земляных работ сооружения траншеи (насыпи)	$м^3$	16	Экскаватор Бульдозер	$м^3$/час	42 128
2	Производство земляных работ экскаватором	маш/час	0.38	Экскаватор	$м^3$/час	42
3	Производство земляных работ бульдозером	маш/час	0,37	Бульдозер	$м^3$/час	128

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размерность работ (ед. изм.)	Планируемый объем работ	Вид необходимой техники (технических средств)	Размерность характеристик (ед. изм.)	Производительность
4	Установка подпорных стенок (заграждений)	м	31,6	Подпорные стенки	L, м	6
5	Трудозатраты на установку подп. стенок	чел/час	1,0			
Ликвидация разлива						
1	Объем сбора нефти механическим способом (скимерами)	$м^3$	431,6	Скимеры	$м^3$/час	99
2	Перевозка нефтепродуктов автоцистернами (Вывоз собранной механическим способом нефти)	маш./ рейс	37	Автоцистерна	$м^3$	12
3	Объем земляных работ по сбору, складированию и вывозу нефтенасыщенного грунта	$м^3$	227	Бульдозер Погрузчик (Экскаватор)	$м^3$/час	42 128
4	Производство земляных работ бульдозером (срезание нефтенасыщенного грунта)	маш/час	1,0	Бульдозер	$м^3$/час	128
5	Производство погрузочных работ погрузчиком (экскаватором)	маш/час	3,0	Экскаватор	$м^3$/час	42
6	Перевозка насыпных грузов самосвалами (Вывоз нефтенасыщенного грунта)	маш./ рейс	34	Самосвал	$м^3$	8,5
7	Объем сбора нефти ручным способом (вычерпывание)	$м^3$	13,6			
8	Количество персонала по очистке ручным способом	чел/час	18			
9	Объем работ по распылению сорбента	$кг^3$	1103	Сорбенты нефтеемкость ю Сс	кг/кг	17,7

13.2 Расчетный объем основных работ при локализации и ликвидации разлива при разгерметизации линейной части трубопровода (проходящие через водные объекты) с выходом нефти на поверхность водных объектов

Тактика реагирования при разливе нефти при разрушении линейной части промысловых трубопроводов с выходом разлива на сушу включает выполнения следующих основных операций:

1. Проведение работ по локализации разлива (мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитых нефтепродуктов на поверхности водного объекта, на поверхности грунта, проводимых путем установки боновых заграждений.

   1.1. Локализация (ограничение свободного распространения) и сдерживание разлива нефтепродуктов на поверхности водного объекта – установка удерживающих боновых заграждений.

   1.2. Защита (ограждение) и ограничение распространения разлива в сторону берега (береговой линии) – установка береговых боновых заграждений.

   1.3. Ограничение свободного распространения и изменение направления перемещения пятна разлива по направлению к месту установки сборных устройств (скимеров) – установка дополнительных боновых заграждений

Распечатанная версия не контролируется.

2. Проведение работ по ликвидации разлива (сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов, исключение возможности вторичного загрязнения водной поверхности (водотока).

   2.1. Сбор разлива нефтепродуктов механическим способом (нефтесборными устройствами (скимерами).

   2.2. Складирование (вывоз) собранных механическим способом нефтепродуктов.

   2.3. Сбор остатков разлива нефтепродуктов (радужной пленки) сорбентом (зачистка локализованной боновыми заграждениями площади разлива нефтепродуктов путем нанесения сорбента).

Ориентировочные значения объема основных работ по локализации, ликвидации разлива нефтепродуктов при разгерметизации подводного перехода межпромыслового трубопровода ООО «СПД» с учетом выхода нефти и распространения разлива по водотоку (рубеж локализации – 4 часа) проводится в таблице ниже.

Таблица 26 – Ориентировочные значения объема основных работ по локализации, ликвидации разлива нефтепродуктов на поверхностных водных объектах (на рубеже локализации 4 часа)

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размер-ность работ (ед. изм.)	Планируемый объем работ	Вид необходимой техники (технических средств)	Размерность характеристик (ед. изм.)	Производительность
Внутрипромысловые трубопроводы (подводные, проходящие через водные объекты) «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»						
Линейный участок трубопровода между задвижками: узел 44–узел 45 (*р. Пыевьях)*						
Локализации разлива						
1	Установка задерживающих боновых заграждений (БЗ)	м	5	Боны постоянной плавучести $h_{подводн. части}$≥400мм	L, м	5÷50
2	Установка дополнительных боновых заграждений	м	-	Боны постоянной плавучести $h_{подводн. части}$≥250мм	L, м	5÷50
3	Трудозатраты на установку удерживающих БЗ	чел/час	3			
4	Установка береговых боновых заграждений	м	10	Боны речные (неопрен.) $h_{подводн. части}$100÷250мм	L, м	5÷50
5	Трудозатраты на установку береговых БЗ	чел/час	2			
Ликвидация разлива						
1	Объем сбора нефти механическим способом (скимерами)	$м^3$	178	Скимеры	$м^3$/час	12
2	Перевозка нефтепродуктов автоцистернами (Вывоз собранной механическим способом нефти)	маш./рейс	15	Автоцистерна	$м^3$	12
3	Объем сбора нефти сорбентами	$м^3$	8,9			
4	Объем работ по распылению сорбента	кг	194	Сорбенты нефтеемкостью Сс	кг/кг	17,7

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размер-ность работ (ед. изм.)	Планируемый объем работ	Вид необходимой техники (технических средств)	Размерность характеристик (ед. изм.)	Производительность
5	Трудозатраты на распыление сорбента	чел/час	2			

14 Информация о стоимости единицы объема работ (услуг) по каждому из мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые необходимо выполнить для предупреждения и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов.

Информация о расходах на оплату работ (услуг) привлекаемых специализированных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов (включая расходы за предоставление платных услуг (работ) аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований) указываются в договоре на обслуживание с этими формированиями.

Стоимость одной единицы объема работ – это единичные расценки. Нормативными документами указанные расценки, в том числе по оплате работ (услуг) привлекаемых специализированных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов – не определены.

Дополнительных расходов ООО «СПД» на закупку необходимых материалов и оборудования для локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов в рамках мероприятий Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» – не планируется.

Категория привлекаемых работников аварийных служб эксплуатирующей организации, указанных в Плане, предусматривает возможность их прибытия и работы в условиях ненормированного рабочего дня. Оплата привлечения, указанной категории работников во внеурочное время на выполнение первоочередных мероприятий локализации разлива нефтепродуктов будет произведена из средств фонда оплаты труда согласно трудовому договору. При выполнении работ будут использованы материалы, оборудование и технические средства для аварийно-восстановительных работ; первичные и мобильные средства пожаротушения; имущество и оборудование для ликвидации разливов нефтепродуктов из состава штатного оборудования и оснащения, привлекаемых подразделений аварийных служб эксплуатирующей организации, а также находящиеся в заблаговременно созданном запасе аварийного оборудования, снаряжения, инструментов и материалов для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов, а также расходные запасы, запасных частей оборудования и конструкций, инструмента и принадлежностей.

Расходы ООО «СПД» на оплату работ (услуг) привлекаемых специализированных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов определены договором на оказание услуг с ООО «ПРОМГАЗСЕРВИС».

Расходы ООО «СПД» на оплату работ (услуг) по первичному сбору нефти, приему, транспортировке и обезвреживанию отходов, а также по выполнению комплекса работ по устранению нефтезагрязнений определены договором на оказание услуг с ЗАО «ЭКОС».

Распечатанная версия не контролируется.

Таблица 27 – Информация о стоимости единицы объема работ (услуг) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (на сухопутной части территории)

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размерность работ (ед. изм.)	Вид необходимой техники (технических средств)	Стоимость за единицу, руб. без НДС[7]
	Доставка тяжелой техники к месту проведения работ (экскаватора и оборудования) с помощью седельного тягача	маш/час	Сидельный тягач	4555,98
Локализации разлива				
1	Производство земляных работ экскаватором	маш./час	Экскаватор	1994,42
2	Производство земляных работ бульдозером	маш./час	Бульдозер	1905,51
3	Трудозатраты на установку подл. стенок	чел./час	Подп. стенки	456,88
Ликвидация разлива				
1	Сбор нефти механическим способом	маш/час	Нефтесборный комплекс	2126,36
2	Перевозка автоцистернами (Вывоз собранной механическим способом нефти)	маш./рейс	Автоцистерна	1483,24
4	Производство земляных работ бульдозером (срезание нефтенасыщенного грунта)	маш./час	Бульдозер	1905,51
5	Производство погрузочных работ погрузчиком (экскаватором)	маш./час	Экскаватор	1994,42
6	Перевозка насыпных грузов самосвалами (Вывоз нефтенасыщенного грунта)	маш./рейс	Самосвал	1580,17
7	Сбор нефти ручным способом (вычерпывание)	чел./час	Лопаты,совки	456,88
8	Объем работ по распылению сорбента	кг	Сорбенты нефтеемкостью не менее Сс 17,7 кг/кг	8300,00
9	Трудозатраты на распыление сорбента	чел./час	Распылитель	456,88
	Доставка в место постоянного базирования тяжелой техники (экскаватора и оборудования) с помощью седельного тягача	маш/час	Сидельный тягач	4555,98

Таблица 28 – Информация о стоимости единицы объема работ (услуг) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (на поверхностных водных объектах)

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размерность работ (ед. изм.)	Вид необходимой техники (технических средств)	Стоимость за единицу, руб. без НДС[8]
1	Доставка технических средств к месту проведения работ (плавсредств и оборудования) с помощью седельного тягача	маш/час	Сидельный тягач	4555,98
Локализации разлива				
1	Трудозатраты на установку удерживающих БЗ	чел./час	Боны постоянной плавучести	456,88
2	Трудозатраты на установку береговых БЗ	чел./час	Боны речные (неопрен.)	456,88

[7] Согласно тарификации оплаты работ (услуг) привлекаемых специализированных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов

[8] Согласно тарификации оплаты работ (услуг) привлекаемых специализированных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

№ п.п.	Наименование мероприятий (работ)	Размерность работ (ед. изм.)	Вид необходимой техники (технических средств)	Стоимость за единицу, руб. без НДС[9]
Ликвидация разлива				
1	Сбор нефти механическим способом	маш/час	Нефтесборный комплекс	2126,36
2	Перевозка автоцистернами (Вывоз собранной механическим способом нефти)	маш./рейс	Автоцистерна	1483,24
3	Объем работ по распылению сорбента	кг	Сорбенты нефтеемкостью не менее Сс 17,7 кг/кг	8300.00
4	Трудозатраты на распыление сорбента	чел./час	Распылитель	456,88
5	Доставка в место постоянного базирования технических средств (плавсредств и оборудования) с помощью седельного тягача	маш/час	Сидельный тягач	4555,98

15 Календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов

Реагирование на разливы нефти и нефтепродуктов на объектах ООО «СПД» организуется согласно прилагаемому календарному плану.

Общий порядок реагирования на аварийные ситуации (аварии) и аварийные разливы нефти и нефтепродуктов регламентирован внутренним процедурно-нормативным документом ООО «СПД» SPDO-HSSE-INS-00021 «Инструкция по реагированию на Кризисные и Чрезвычайные ситуации на территории Салымских месторождений».

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН
ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения: Первые сутки: минуты 10	20	30	40	50	60	Первые сутки: часы 2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	Последующие сутки 2	3	4	5	Исполнитель
I	**При угрозе возникновения аварийного разлива нефти и нефтепродуктов**																								
1.	Введение режима повышенной готовности	10-45 мин	→	→	→																				Руководитель ООО «СПД»
2.	Оповещение об угрозе аварийного разлива персонала	10-15 мин	→	→																					Диспетчер
3.	Доведение информации до органов, специально уполномоченных решать задачи гражданской обороны, задачи по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций муниципального образования, органов управления МЧС России и руководителей подрядных организаций об угрозе возникновения разлива нефти и нефтепродуктов	20 мин	→	→	→																				Руководитель ООО «СПД», председатель КЧС и ОПБ, диспетчер
4.	Доведение информации об угрозе возникновения разлива нефти и нефтепродуктов до сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий и разливов нефти и нефтепродуктов: группы немедленного сдерживания разлива; группы быстрого реагирования; АСФ.	30 мин	→	→	→	→																			Руководитель ООО «СПД», Командиры формирований
5.	Проверка системы связи и оповещения	30 мин	→	→	→	→																			Начальник участка связи

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																		Последующие сутки				
			минуты						часы																
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
6.	Сбор руководящего состава до сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий: – группы немедленного сдерживания разлива; – группы быстрого реагирования постановка задач	40 мин																							Руководитель ООО «СПД», Командиры формирований
7.	Проверка готовности средств индивидуальной защиты	2 часа																							Командиры формирований
8.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов).	1 час																							Начальники (руководители) участков
9.	Проведение занятий с работниками по действиям в условиях аварийного разлива нефти и нефтепродуктов	6 час																							Начальники (руководители) участков Командиры формирований
10.	Уточнение маршрутов вывода персонала при угрозе аварийного разлива нефти и нефтепродуктов	2 часа																							Начальники (руководители) участков
11.	Рекогносцировка маршрутов выдвижения сил и техники сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий к месту возможной аварии	4 часа																							Командиры формирований Оперативная группа АСФ
12.	Пополнение запасов оборудования ЛАНР, сорбционных материалов, мелиорантов	6 часов																							Начальники (руководители) участков Командиры формирований и АСФ

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения	Исполнитель
			Первые сутки: минуты (10, 20, 30, 40, 50, 60); часы (2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24); Последующие сутки (2, 3, 4, 5)	
13.	Проверка исправности средств пожаротушения, спецоборудования и снаряжения	6 часов		Начальники (руководители) участков
14.	Подготовка установок по очистке нефтезагрязненных грунтов, средств сбора продуктов с воды	6 часов		Командиры формирований, Командир АСФ
15.	Проведение мероприятий по повышению технологической безопасности	8 часов		Начальники (руководители) участков Главные специалисты
16.	Проверка и приведение в готовность: автотранспорта	2 часа		Командиры формирований Командир АСФ
17.	Проведение занятия по ПМЛПА и плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	6 часов		Начальники (руководители) участков Главный инженер Командиры формирований
18.	Изучение и подготовка транспортной инфраструктуры в районе возможных аварийных разливов	4 часа		Начальники (руководители) участков
19.	Расчет транспортных средств и схемы доставки сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварии АСФ к местам аварий (разлива нефти и нефтепродуктов), различными видами транспорта: автомобильным, вездеходным и воздушным	2 часа		Командиры формирований Командир АСФ

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения: Первые сутки — минуты: 10, 20, 30, 40, 50, 60	Первые сутки — часы: 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24	Последующие сутки: 2, 3, 4, 5	Исполнитель
II При разливе нефти и нефтепродуктов						
1.	Оповещение об аварийном разливе работников объекта, КЧС и ОПБ, соседние предприятия		немедленно			Диспетчер, дежурный персонал объекта
2.	Сбор руководящего состава (комиссии по чрезвычайным ситуации и пожарной безопасности) и постановка задач	40 мин 1 час 40 мин				Диспетчер, Руководитель ООО «СПД» председатель КЧС и ОПБ
3.	Выдвижение к месту аварии сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий и развертывание средств локализации разлива нефти и нефтепродуктов	с Ч+40 мин				Командиры формирований, командир АСФ
4.	Организация управления и связи между штатными и привлекаемыми подразделениями сил по ликвидации аварий и разлива нефти и нефтепродуктов	40 мин				Руководитель работ по ликвидации аварии (ОГ КЧС и ОПБ), Командиры формирований Командир ОГ АСФ
5.	Оценка обстановки по данным разведки, принятие решения на проведение АСР по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов	1 час 20 мин				Руководитель работ по ликвидации аварии (ОГ КЧС и ОПБ), Командиры формирований Командир ОГ АСФ

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																						Исполнитель
			Первые сутки																		Последующие сутки				
			минуты						часы																
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
6.	Организация разведки разлива нефти и нефтепродуктов, ограждение, организация охраны и проведение режимных мероприятий	2 часа																							Аварийно-спасательные формирования, служба охраны
7.	Информирование работников объекта (при необходимости и населения) о сложившейся обстановке, предполагаемых действиях.		немедленно																						Руководитель работ по ликвидации аварии Диспетчер
8.	Вывод из зоны поражения персонала, не задействованного в производственном процессе и ликвидации разлива нефтепродуктов.	10-15 мин																							Аварийно-спасательные формирования, служба охраны
9.	Эвакуация пострадавших в медицинское учреждение		немедленно																						Санитарный пост, Бригада СМП
10.	Локализация разлива нефти и нефтепродуктов силами постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий на внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводах – отключение поврежденного участка трубопровода (выполнение мероприятий по безаварийной остановке); – сбор и доставка специальной техники и оборудования в зону аварии; – подготовка ремонтной площадки, расстановка техники, обеспечение безопасности соседних коммуникаций и объектов	До 2-4 часов																							Диспетчер СПЦ Формирования сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																	Последующие сутки			
			минуты						часы														
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
11.	Локализация разлива нефти и нефтепродуктов силами постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий на водных переходах внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводах – принятие мер по прекращению процесса перекачки нефти по поврежденному трубопроводу; – отключение поврежденного участка трубопровода (выполнение мероприятий по безаварийной остановке); – сбор и доставка специальной техники и оборудования в зону аварии; – подготовка ремонтной площадки, расстановка техники; – применение специальных средств локализации разлива нефти и нефтепродуктов на водотоках: подготовка и установка боновых заграждений на водотоках; – защита береговой линии от загрязнения нефтью и нефтепродуктами (боновых заграждений)	До-4 часов																						Диспетчер СПЦ Формирования сил постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации аварий

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																		Последующие сутки				
			минуты						часы																
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
12.	Локализация разлива нефти и нефтепродуктов силами аварийно-спасательных формирований и пожарно-спасательных подразделений на внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводах – принятие мер по прекращению процесса перекачки нефти по трубопроводу; – подготовка и расстановка средств локализации разлива нефти и нефтепродуктов (подпорных стенок, боновых заграждений) – обвалование места аварии, оборудование дамб, применение специальных средств локализации разлива нефти и нефтепродуктов (установка боновых заграждений на водотоках); – принятие мер по противопожарному обеспечению работ.	До 6 часов																						Аварийно-спасательные формирования, ПСЧ

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																	Последующие сутки			
			минуты						часы														
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
13.	Ведение АСР силами формирований АСФ на внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводах: – сбор локализованных разливов нефти и нефтепродуктов в с почвы с помощью специальных технических средств; – сбор нефти и нефтепродуктов в емкости временного хранения (транспортные емкости); – обработка площади разлива специальными средствами (сорбентами); – сбор загрязненного грунта и шламов; – противопожарное обеспечение работ.	До 3 суток																							Аварийно-спасательные формирования и пожарно-спасательные подразделения

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																	Последующие сутки			
			минуты						часы														
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
14.	Ведение АСР силами формирований АСФ на при ликвидации разливов на акваторим водных объектов при аварии внутрипромысловых и межпромысловых нефтепроводах: – механизированный сбор локализованных разливов нефти и нефтепродуктов нефтесборными устройствами (скимерами); – сбор водно-нефтяной эмульсии в емкости временного хранения (транспортные емкости); – обработка площади разлива специальными средствами (сорбентами); – сбор загрязненного грунта и шламов с береговой линии водотока; – противопожарное обеспечение работ.	До 3 суток																							Аварийно-спасательные формирования и пожарно-спасательные подразделения
15.	Сбор остатков нефтепродуктов, вывоз остатков собранных нефтепродуктов и шлама в места временного хранения (утилизации)	До 3 суток																							Аварийно-спасательные формирования Лицензированные подрядные организации
16.	Взаимодействие и обмен информацией между участниками ликвидации аварии.		постоянно																						Руководитель работ по ликвидации аварии (ОГ КЧС и ОПБ), Командиры формирований Командир ОГ АСФ

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте
«Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка»
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

№ п/п	Наименование мероприятий	Время выполнения	Время выполнения																				Исполнитель
			Первые сутки																	Последующие сутки			
			минуты						часы														
			10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	2	3	4	5	
III. Обеспечение мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов																									
1.	Организация и оказание медицинской помощи, эвакуация пострадавших и пораженных в медицинские учреждения	по необходимости																							Руководитель работ по ликвидации аварии Бригада СМП
2.	Введение противопожарного режима, организация постоянного дежурства сил и средств караула ПЧ и противопожарное обеспечение операций по ЛНС(Н)	15 мин																							Руководитель работ по ликвидации аварии (ОГ КЧС и ОПБ), Командиры формирований Командир ОГ АСФ Руководство ПСЧ
3.	Начало работ по ликвидации ЧС(Н), при необходимости в 2-3 смены	с Ч+8 часов																							Руководитель работ по ликвидации аварии Командир ОГ АСФ

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 1 Копия документа о привлечении на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований) для обеспечения мероприятий плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

УВЕДОМЛЕНИЕ
о ПРЕОБРАЗОВАНИИ Нефтеюганского филиала
Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» в Общество с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»

01 сентября 2022 г.

Публичная компания с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированная в Нидерландах, с местом нахождения Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании в торговом реестре 27161443, уведомляет вас **о преобразовании** Нефтеюганского филиала Компании (далее – Филиал) **в Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»** (далее – ООО «СПД») на основании подлежащего немедленному исполнению Решения Арбитражного суда Московской области (далее – Решение суда) от 22.08.2022 г. (Дело № А41-54894/2022) в соответствии со статьями 5-18 Федерального закона от 14.07.2022 № 320-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О приватизации государственного и муниципального имущества», отдельные законодательные акты Российской Федерации и об установлении особенностей регулирования имущественных отношений» (далее – ФЗ № 320).

На основании Решения суда и ФЗ № 320, в рамках указанного преобразования, 01.09.2022 г. создано и зарегистрировано ООО «СПД» (ОГРН 1228600007525, ИНН 8619017847 КПП 861901001), участниками которого на паритетных началах являются 50% – ООО «ГПН-Салымские проекты», 50% – «Шелл Салым Девелопмент Б.В.», при этом деятельность Нефтеюганского филиала Компании прекращена.

Место нахождение ООО «СПД»: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.

Единоличным исполнительным органом ООО «СПД» утвержден действующий Генеральный директор - Денис Васильевич Парамонов.

В соответствии с указанным Решением суда и согласно ФЗ № 320, все права и обязанности, вытекающие из деятельности Филиала, в том числе права и обязанности по любым соглашениям, сторонней которых являлась Компания и которые связаны с ведением деятельности на территории Российской Федерации, а также права на объекты гражданских прав, использовавшиеся в связи с деятельностью на территории Российской Федерации (с сохранением установленных в отношении имущества (имущественных прав) залогов и иных обременений), переходят к вновь образованному хозяйственному обществу (ООО «СПД») в порядке **универсального правопреемства**.

В связи с указанным выше, с 01.09.2022 г. все права и обязанности по всем действующим Договорам, в том числе по действующим Гарантийным обязательствам Компании переходят на вновь созданное ООО «СПД» в качестве универсального правопреемства.

Обращаем ваше внимание, что с 01.09.2022 г. в связи с переходом Компании в российскую юрисдикцию требования по валютному законодательству согласно ФЗ № 173 прекращают свое действие и более не распространяются на договорные отношения с Компанией. Поэтому, по всем внешнеторговым контрактам вы должны внести изменения в сведения сделки и снять контракт с учета по соответствующему заявлению.

Приложение:
1. Лист записи ЕГРЮЛ от 01.09.2022 г.
2. Свидетельство о постановке на налоговый учёт.

С уважением,
Сметанин П. С.
Руководитель Управления контрактов и МТО

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

Форма № Р50007

Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	2	2	8	6	0	0	0	0	7	5	2	5

внесена запись о создании юридического лица

01 (число) сентября (месяц прописью) 2022 (год) года

за государственным регистрационным номером (ГРН)

1	2	2	8	6	0	0	0	0	7	5	2	5

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц		
1	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	ООО "СПД"
4	ИНН	8619017847
5	КПП	861901001
Сведения об адресе (месте нахождения) юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц		
6	Адрес юридического лица	628327, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, М.Р-Н НЕФТЕЮГАНСКИЙ, С.П. САЛЫМ, П САЛЫМ, УЛ ЮБИЛЕЙНАЯ, СТР. 15
Адрес электронной почты, внесенный в Единый государственный реестр юридических лиц		
7	Эл. почта	INFO@SPD.RU
Сведения о месте нахождения юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц		
8	Место нахождения юридического лица	ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА М.Р-Н НЕФТЕЮГАНСКИЙ С.П. САЛЫМ П САЛЫМ
Сведения об уставном капитале (складочном капитале, уставном фонде, паевых взносах), внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц		
9	Вид	Уставный капитал
10	Размер (в рублях)	8664120
Сведения о состоянии юридического лица в регистрирующем органе, в котором находится регистрационное дело, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц		
11	Сведения о состоянии юридического лица	Действующее

Распечатанная версия не контролируется.

12	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 11 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Сведения о количестве учредителей (участников) юридического лица, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц

13	Количество учредителей (участников) - всего	2
	в том числе	
14	- юридических лиц	2
15	- физических лиц	0
16	- прочих	0

Сведения об учредителях (участниках) юридического лица - российских юридических лицах, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

17	Причина внесения сведений	Возникновение обязательственных прав в отношении юридического лица
18	Полное наименование юридического лица	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТПН-САЛЫМСКИЕ ПРОЕКТЫ"
19	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1197847219514
20	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7838088768
	Доля в уставном капитале (складочном капитале, уставном фонде, паевом фонде)	
21	Номинальная стоимость доли(в рублях)	4332060
22	Размер доли(в процентах)	50

Сведения об учредителях (участниках) юридического лица - иностранных юридических лицах, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

23	Причина внесения сведений	Возникновение у участника обязательственных прав в отношении юридического лица
24	Полное наименование учредителя (участника) - юридического лица	ШЕЛЛ САЛЫМ ДЕВЕЛОПМЕНТ БИ ВИ
25	Полное наименование в латинской транскрипции	SHELL SALYM DEVELOPMENT B.V.
26	Регистрационный номер	27142961
27	Код налогоплательщика в стране происхождения или аналог	801939926
	Адрес (место нахождения) учредителя (участника) - юридического лица	
28	Страна регистрации (инкорпорации)	КОРОЛЕВСТВО НИДЕРЛАНДЫ
	Доля в уставном капитале (складочном капитале, уставном фонде, паевом фонде)	
29	Номинальная стоимость доли(в рублях)	4332060
30	Размер доли(в процентах)	50

Сведения о количестве физических лиц, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц

31	Количество	1

Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

32	Причина внесения сведений	Возложение полномочий
33	Вид должности	Руководитель юридического лица
34	Должность	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
35	Фамилия Имя Отчество	ПАРАМОШИН ДЕНИС ВАСИЛЬЕВИЧ
36	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	861700387193
37	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	861700387193
38	Пол	Мужской
39	Гражданство	гражданин Российской Федерации

Сведения о видах экономической деятельности, которыми занимается юридическое лицо, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

40	Количество видов экономической деятельности	3

1

41	Код по ОКВЭД	06.10.1
42	Тип сведений	Основной вид деятельности
43	Наименование вида деятельности	Добыча нефти
44	Причина внесения сведений	Внесение в реестр

2

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

45	Код по ОКВЭД	82.99
46	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
47	Наименование вида деятельности	Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки
48	Причина внесения сведений	Внесение в реестр

3

49	Код по ОКВЭД	06.10.3
50	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
51	Наименование вида деятельности	Добыча нефтяного (попутного) газа
52	Причина внесения сведений	Внесение в реестр

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

53	Вид заявителя	Лицо, действующее на основании полномочия
	Данные заявителя, физического лица	
54	Фамилия Имя Отчество	ПАРАМОШИН ДЕНИС ВАСИЛЬЕВИЧ
55	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	861700387193
56	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	861700387193

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

1

57	Наименование документа	Р11001 Заявление о создании ЮЛ
58	Дата документа	29.08.2022
59	Документы представлены	в электронном виде

2

60	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О СОЗДАНИИ ЮЛ
61	Дата документа	22.08.2022
62	Документы представлены	в электронном виде

3

63	Наименование документа	УСТАВ
64	Дата документа	22.08.2022
65	Документы представлены	в электронном виде

Лист записи выдан налоговым органом Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 11 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

полное наименование налогового органа

01 сентября 2022 года

(число) месяц (прописью) (год)

Начальник отдела Буркаева Альбина Салимзяновна

Подпись, Фамилия, инициалы

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эп

Сертификат: 7F833B0000AE2D80:47F3E23CCB35D7B5
Владелец: Буркаева Альбина Салимзяновна
Межрайонная ИФНС России № 11 по ХМАО-Югре
Действителен: с 16.12.2021 по 16.03.2023

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Валелыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» Ревизия 0

MOS/20/0200

Between

Salym Petroleum Development N.V.

And

LLC PROMGAZSERVICE

For
Provision of fire protection, oil spill response and disaster response services on Salym oilfield group

MOS/20/0200

Между

Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

И

ООО «ПРОМГАЗСЕРВИС»

На

Услуги по противопожарной защите, локализации и сдерживанию аварийных разливов нефти и реагированию на чрезвычайные ситуации на территории Салымской группы месторождений

Для
Группы Салымских месторождений

Распечатанная версия не контролируется.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1157
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

CONTRACT No: MOS/20/0200

This Contract ("CONTRACT")

is effective from the date «01» February, 2022 ("EFFECTIVE DATE")

Between
Salym Petroleum Development N.V., a company registered in The Netherlands, with corporate registered office at: Carel van Bylandtlaan 30, The Hague, The Netherlands, company number 27161443, Fiscal Number 8054.15.245,
acting through its branch office duly accredited to carry out activities on the territory of Russian Federation, address (location):
Russian Federation, 628327, KHMAO, Neftayuganak district, Salym village, Yubileinaya Str., 15 on the one side,

hereinafter called "the COMPANY"
represented by authorized signatory, Vysotskiy Maxim Nikolaevich, acting on the basis of power of attorney №108/2021-СПД/МОА dated 13.04.2021,

And
LLC Promgazservice,
Address (location): RF, Orenburg, Poltavskaya 43/3
Primary State Registration Number 1045615326294, and tax registration number 5638026087,
hereinafter called "the CONTRACTOR", on the other side.

represented by Director, Olenchenko Valery Nikolaevich, acting on the basis of charter.
(collectively referred to as the "PARTIES" and individually a "PARTY").
Under the present services contract (hereinafter referred to as "CONTRACT", CONTRACTOR undertakes to provide services, whereas CUSTOMER undertakes to accept and pay for these services (hereinafter referred to as "SERVICES"):

Provision of fire protection, oil spill response and disaster response services on Salym oilfield group.

NOW:
The PARTIES agree as follows:
1) In this FORM OF AGREEMENT all capitalised words and expressions shall have the same meanings as are assigned to them in this FORM OF AGREEMENT or in SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT.
2) For the purposes of this AGREEMENT, CONTRACT shall mean the following sections which shall be read as one document:

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

ДОГОВОР №: MOS/20/0200

Настоящий Договор («ДОГОВОР»)

вступает в силу с «01» февраля, 2022 г. («ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ»)

Между
Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированной в Нидерландах по адресу: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245,
действующей через свой филиал, должным образом аккредитованный осуществлять деятельность на территории Российской Федерации, по адресу (местонахождение):
628327, Российской Федерации, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15, с одной стороны,

далее именуемой «КОМПАНИЯ»,
в лице уполномоченного представителя, Высоцкого Максима Николаевича, действующего на основании доверенности №108/2021-СПД/МОА от 13.04.2021 г.,
И
ООО «Промгазсервис»
адрес (места нахождения): РФ, г. Оренбург, ул. Полтавская, 43/3
основной государственный регистрационный номер 1045615326294
и идентификационный номер налогоплательщика 5638026087,
далее именуемой «ИСПОЛНИТЕЛЬ», с другой стороны,
в лице Директора, Олейченко Валерия Николаевича, действующего на основании устава
(именуемыми совместно "СТОРОНЫ", а по отдельности - "СТОРОНА").
По настоящему договору возмездного оказания услуг (далее по тексту – «ДОГОВОР») ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется оказать, а КОМПАНИЯ принять и оплатить в порядке и на условиях, предусмотренных ДОГОВОРОМ, следующие услуги (далее по тексту – «УСЛУГИ»):
Услуги по противопожарной защите, локализации и сдерживанию аварийных разливов нефти и реагированию на чрезвычайные ситуации на территории Салымской группы месторождений.

НАСТОЯЩИМ:
СТОРОНЫ договорились о нижеследующем:
1) В данной ФОРМЕ ДОГОВОРА все слова и выражения, начинающиеся с прописной буквы, имеют те же значения, соответственно закрепленные за ними в настоящей ФОРМЕ ДОГОВОРА или в РАЗДЕЛЕ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА.
2) Для целей данного ДОГОВОРА, под ДОГОВОРОМ понимаются следующие разделы, которые рассматриваются как один

Распечатанная версия не контролируется.

SECTION 1 – FORM OF AGREEMENT
SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT
A: GENERAL ARTICLES OF AGREEMENT
B: SPECIAL ARTICLES OF AGREEMENT
ACCEPTED EXCEPTIONS TO ARTICLES OF AGREEMENT)
SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES
SECTION 4 – SCOPE OF SERVICES
SECTION 5 – ADMINISTRATION INSTRUCTIONS AND PAYMENT
SECTION 6 – HEALTH, SAFETY, SECURITY AND ENVIRONMENT (HSSE)

РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
A: ОБЩИЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
B: ОСОБЫЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
(ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ)

РАЗДЕЛ 3 – СТОИМОСТЬ УСЛУГ
РАЗДЕЛ 4 – ОБЪЕМ УСЛУГ
РАЗДЕЛ 5 – АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
РАЗДЕЛ 6 – ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ОХРАНА ТРУДА, ОБЩЕСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА (ОЗОТОБОС)

3) In accordance with the terms and conditions of the CONTRACT, the CONTRACTOR shall perform the SERVICES and the COMPANY shall pay the COST OF THE SERVICES in accordance with SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES.

3) В соответствии с положениями и условиями ДОГОВОРА, ИСПОЛНИТЕЛЬ оказывает УСЛУГИ, а КОМПАНИЯ оплачивает СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА в соответствии с РАЗДЕЛОМ 3 – СТОИМОСТЬ УСЛУГ.

4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.

4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.

5) **The COMMENCEMENT DATE of the SERVICES shall be 01.02.2022.**

5) **ДАТОЙ НАЧАЛА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ является 01.02.2022 г.**

6) **This CONTRACT expires on 31.01.2024 (CONTRACT EXPIRY DATE IN TERMS OF COMPLETION OF SERVICES) and in terms of PARTIES' performance of obligations – on 30.04.2024.**

6) **Настоящий ДОГОВОР действует до 31.01.2024 г. включительно (ДАТА ОКОНЧАНИЯ ДОГОВОРА В ЧАСТИ ЗАВЕРШЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, а в части исполнения обязательств СТОРОН – до 30.04.2024 г.**

7) The CONTRACT is the final agreement between the PARTIES based on agreements reached between the COMPANY and the CONTRACTOR, including those based on all the necessary information provided to CONTRACTOR related to the performance of the SERVICES under this CONTRACT, affecting the timing, cost and quality of SERVICES.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed by authorized representative of PARTIES to the CONTRACT.

7) ДОГОВОР является окончательным соглашением СТОРОН на основании достигнутых договоренностей между КОМПАНИЕЙ и ИСПОЛНИТЕЛЕМ, в том числе и по предоставленной ИСПОЛНИТЕЛЮ всей необходимой информации, связанной с оказанием УСЛУГ по данному ДОГОВОРУ, влияющей на сроки, стоимость и качество УСЛУГ.

Дополнения к ДОГОВОРУ не имеют юридической силы до тех пор, пока они не предоставлены в письменной форме и не подписаны уполномоченными представителями СТОРОН по ДОГОВОРУ.

IN WITNESS WHEREOF, the PARTIES have executed this CONTRACT in duplicate:

В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЧЕГО, СТОРОНЫ заключили настоящий ДОГОВОР в двух экземплярах:

For/от имени	the CONTRACTOR /ИСПОЛНИТЕЛЯ	For/от имени	the COMPANY /КОМПАНИИ
Print/ФИО	Olenchenko V.N. / Оленченко В.Н.	Print/ФИО	Vysotskiy M.N./ Высоцкий М.Н.
Sign/Подпись		Sign/Подпись	
Title/Должность	Director / Директор	Title/Должность	Authorized representative / Уполномоченный представитель
Date/Дата	31.01.2022	Date/Дата	31.01.2022

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 2 Копия свидетельства об аттестации привлекаемых на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований)



ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНПРОМТОРГА РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
В ХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ, СПАСАТЕЛЕЙ И ГРАЖДАН, ПРИОБРЕТАЮЩИХ СТАТУС СПАСАТЕЛЯ (ОАК 5/6)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ
№ 08\29

«17» августа 2021 г. Регистрационный № 5/6-409-423

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Аварийно-спасательное формирование ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС" (АСФ ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное аварийно-спасательное формирование

Виды аварийно-спасательных работ: ГзСР, ЛРН (терр.)*

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМГАЗСЕРВИС" (ОГРН 1045615326294, ИНН 5638026087)

Адрес: ул. Полтавская, д. 43/3, г. Оренбург, Оренбургская обл., Российская Федерация, 460035

Основание: ОАК 5/6, протокол заседания от 17.08.2021 № 52

Действительно до: 17 августа 2024 г.

Председатель аттестационной комиссии: А.Ю. Орлов

Секретарь аттестационной комиссии: С.С. Левенчик

ОАК № 5/6

Распечатанная версия не контролируется.

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-OOC2.ТЧ	Лист 1160
1	-	Все	202.1-24		07.24		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

***ЛРН (терр.) на сухопутной территории – свыше 5000 тонн, на водных объектах – свыше 5000 тонн.**

Секретарь аттестационной комиссии **С.С. Левенчик**

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 3 Копия документа о привлечении на договорной основе подрядных организаций для обеспечения мероприятий ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и транспортировки отходов

Contract Number: MOS/20/0221

Between

Salym Petroleum Development N.V.

And

ZAO "ECOS"

For
Implementation of a set of works to eliminate oil pollution with subsequent land reclamation

Номер Договора: MOS/20/0221

Между

Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

И

ЗАО «ЭКОС»

На
Выполнение комплекса работ по устранению нефтезагрязнений с последующей рекультивацией земель

Распечатанная версия не контролируется.

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

CONTRACT No: MOS/20/0221

This Contract ("CONTRACT")

is effective from the date «01» June, 2021 ("EFFECTIVE DATE")

Between
Salym Petroleum Development N.V., a company registered in The Netherlands, with corporate registered office at: Carel van Bylandtlaan 30, The Hague, The Netherlands, company number 27161443, Fiscal Number 8054.15.245,
acting through its branch office duly accredited to carry out activities on the territory of Russian Federation, address (location):
Russian Federation, 628327, KHMAD, Tyumen region, Nefteyugansk district, Salym village, Yubileinaya Str., 15
on the one side,

hereinafter called "the COMPANY"
represented by authorized signatory Kovalev Mikhail Ivanovich, acting on the basis of power of attorney #036/18 dated 11.01.2018,
And
ZAO ECOS,
Address (location): 628309, RF, Tyumen region, Nefteyugansk, 2 mkrn, 32, 4 floor,
Primary State Registration Number 1028600588246,
and tax registration number 8619008017,
hereinafter called "the CONTRACTOR", on the other side.

represented by Novokreschenov Yuriy Vladimirovich, acting on the basis of charter
(collectively referred to as the "PARTIES" and individually a "PARTY").
Under the present services contract (hereinafter referred to as "CONTRACT", CONTRACTOR undertakes to provide services, whereas CUSTOMER undertakes to accept and pay for these services (hereinafter referred to as "SERVICES"):

- **implementation of a set of works to eliminate oil pollution with subsequent land reclamation.**

NOW:
The PARTIES agree as follows:
1) In this FORM OF AGREEMENT all capitalised words and expressions shall have the same meanings as are assigned to them in this FORM OF AGREEMENT or in SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT.
2) For the purposes of this AGREEMENT, CONTRACT shall mean the following sections which shall be read as one document:
   SECTION 1 – FORM OF AGREEMENT

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

ДОГОВОР №: MOS/20/0221

Настоящий Договор («ДОГОВОР»)

вступает в силу с «01» июня, 2021 г. («ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ»)

Между
Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированной в Нидерландах по адресу: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245,
действующей через свой филиал, должным образом аккредитованный осуществлять деятельность на территории Российской Федерации, по адресу (местонахождение):
628327, Российской Федерации, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15, с одной стороны,
далее именуемой «КОМПАНИЯ»,
в лице уполномоченного представителя Ковалева Михаила Ивановича, действующего на основании доверенности № 036/18 от 11.01.2018,
И
ЗАО «ЭКОС»
адрес (места нахождения): 628309, РФ, Тюменская обл., г. Нефтеюганск, 2 мкрн., 32 дом, этаж 4
основной государственный регистрационный номер 1028600588246
и идентификационный номер налогоплательщика 8619008017,
далее именуемой «ИСПОЛНИТЕЛЬ», с другой стороны,
в лице Новокрещенова Юрия Владимировича, действующего на основании устава
(именуемыми совместно "СТОРОНЫ", а по отдельности - "СТОРОНА").
По настоящему договору возмездного оказания услуг (далее по тексту – «ДОГОВОР») ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется оказать, а КОМПАНИЯ принять и оплатить в порядке и на условиях, предусмотренных ДОГОВОРОМ, следующие услуги (далее по тексту – «УСЛУГИ»):

- **Выполнение комплекса работ по устранению нефтезагрязнений с последующей рекультивацией земель.**

НАСТОЯЩИМ:
СТОРОНЫ договорились о нижеследующем:
1) В данной ФОРМЕ ДОГОВОРА все слова и выражения, начинающиеся с прописной буквы, имеют те же значения, соответственно закрепленные за ними в настоящей ФОРМЕ ДОГОВОРА или в РАЗДЕЛЕ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА.
2) Для целей данного ДОГОВОРА, под ДОГОВОРОМ понимаются следующие разделы, которые рассматриваются как один документ:
   РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА

SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT
A: GENERAL ARTICLES OF AGREEMENT
B: SPECIAL ARTICLES OF AGREEMENT
ACCEPTED EXCEPTIONS TO ARTICLES OF AGREEMENT)
SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES
SECTION 4 – SCOPE OF SERVICES
SECTION 5 – ADMINISTRATION INSTRUCTIONS AND PAYMENT
SECTION 6 – HEALTH, SAFETY, SECURITY AND ENVIRONMENT (HSSE)

3) In accordance with the terms and conditions of the CONTRACT, the CONTRACTOR shall perform the SERVICES and the COMPANY shall pay the COST OF THE SERVICES in accordance with SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES.

4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.

5) The COMMENCMENT DATE of the SERVICES shall be CALL-OFFs under this Contract.

6) This CONTRACT expires on 31.05.2026 (CONTRACT EXPIRY DATE IN TERMS OF COMPLETION OF SERVICES) and in terms of PARTIES' performance of obligations – on 31.06.2025.

7) The CONTRACTOR undertakes to carry out the types of SERVICES described in the CONTRACT and more particularly specified in the CALL-OFF used, as and when instructed by the COMPANY. Such instructions will be given by means of CALL-OFFs as described in the CONTRACT. The COMPANY gives no guarantee as to a minimum SERVICES load for the CONTRACTOR.

8) Unless the COMPANY specifically instructs the CONTRACTOR to the contrary, the CONTRACTOR shall complete all SERVICES in progress at the end of the duration of the CONTRACT and which is the subject of CALL-OFF's issued before that date and the duration of the CONTRACT shall be deemed to have been extended until such SERVICES in progress is completed.

9) All SERVICES rendered by the CONTRACTOR on all CALL-OFF's shall be subject to all the terms and conditions of the CONTRACT.

10) The CONTRACT is the final agreement between the PARTIES based on agreements reached between the COMPANY and the CONTRACTOR, including those based on all the necessary information provided to CONTRACTOR related to the performance of the SERVICES under this CONTRACT, affecting the timing, cost and quality of SERVICES.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed by authorized representative of PARTIES to the CONTRACT.

РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
А: ОБЩИЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
В: ОСОБЫЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
(ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ)

РАЗДЕЛ 3 – СТОИМОСТЬ УСЛУГ
РАЗДЕЛ 4 – ОБЪЕМ УСЛУГ
РАЗДЕЛ 5 – АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
РАЗДЕЛ 6 – ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ОХРАНА ТРУДА, ОБЩЕСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА (ОЗОТОБОС)

3) В соответствии с положениями и условиями ДОГОВОРА, ИСПОЛНИТЕЛЬ оказывает УСЛУГИ, а КОМПАНИЯ оплачивает СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА в соответствии с РАЗДЕЛОМ 3 - СТОИМОСТЬ УСЛУГ.

4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.

5) ДАТА НАЧАЛА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.

6) Настоящий ДОГОВОР действует до 31.05.2026 включительно (ДАТА ОКОНЧАНИЯ ДОГОВОРА В ЧАСТИ ЗАВЕРШЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, а в части исполнения обязательств СТОРОН – до 31.06.2026.

7) ИСПОЛНИТЕЛЬ берет на себя обязательство оказать УСЛУГИ, предусмотренные ДОГОВОРОМ, и более детально описанные в ЗАЯВКЕ, в соответствии с указаниями и распоряжениями КОМПАНИИ. Такие указания и распоряжения выдаются в форме ЗАЯВОК в соответствии с процедурой, описанной в ДОГОВОРЕ. КОМПАНИЯ не дает гарантии относительно минимального объема УСЛУГ, подлежащего оказанию ИСПОЛНИТЕЛЕМ.

8) В тех случаях, когда КОМПАНИЯ не дает указания и распоряжения ИСПОЛНИТЕЛЮ об обратном, ИСПОЛНИТЕЛЬ оказывает все УСЛУГИ, незаконченные на момент окончания срока действия ДОГОВОРА, а также те, которые являются предметом ЗАЯВОК, выданных до этого срока. В этом случае ДОГОВОР считается продленным до тех пор, пока такие незавершенные УСЛУГИ не будут оказаны.

9) На все УСЛУГИ, оказываемые ИСПОЛНИТЕЛЕМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.

10) ДОГОВОР является окончательным соглашением СТОРОН на основании достигнутых договоренностей между КОМПАНИЕЙ и ИСПОЛНИТЕЛЕМ, в том числе и по предоставленной ИСПОЛНИТЕЛЮ всей необходимой информации, связанной с оказанием УСЛУГ по данному ДОГОВОРУ, влияющей на сроки, стоимость и качество УСЛУГ.

Дополнения к ДОГОВОРУ не имеют юридической силы до тех пор, пока они не предоставлены в письменной форме и не подписаны уполномоченными представителями СТОРОН по ДОГОВОРУ.

Распечатанная версия не контролируется.

Salym Petroleum Development N.V.
Model Contract: Field service contract

Contract Number
Section 1 –Form of Agreement

MOS/20/0221

IN WITNESS WHEREOF, the PARTIES have executed this CONTRACT in duplicate:

В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЧЕГО, СТОРОНЫ заключили настоящий ДОГОВОР в двух экземплярах:

For/от имени	**the CONTRACTOR /ИСПОЛНИТЕЛЯ**	**For/от имени**	**the COMPANY /КОМПАНИИ**
Print/ФИО	Novokreschenov Y.V. / Новокрещенов Ю.В.	Print/ФИО	Kovalev M.I. / Ковалев М.И.
Sign/Подпись		Sign/Подпись	
Title/Должность	General director / Генеральный директор	Title/Должность	Authorized representative / Уполномоченный представитель Kovalev M.I. / Ковалев М.И.

Document Number: SPD-SCM-TMPL-00064
Document Revision: 01
Document Date: 20.04.2020

initials CONTRACTOR:
Initials COMPANY:

Page 4 of 118

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 4 Копия лицензии подрядных организаций на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и размещению отходов



КОПИЯ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

(переоформление лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности (86)-4252-СТОУБ от 16.08.2017)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04 мая 2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор отходов I класса опасности, Сбор отходов II класса опасности, Сбор отходов III класса опасности, Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена юридическому лицу

Закрытое акционерное общество «ЭКОС»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО «ЭКОС»

(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество «ЭКОС»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1028601789798

Идентификационный номер налогоплательщика 8619008017
0004195

ЗАО "ЭКОС"

(оборотная сторона)

Место нахождения:

РФ, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90

(адрес места нахождения юридического лица (места жительства – индивидуального предпринимателя))

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
- Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90
- Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04
- В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых в составе) лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 11 июня 2019 г. № 474

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 37 листах

ВрИО Руководителя Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре — В.Е. Каргаполов

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4711010152 1	I класс	Сбор, Транспортирование	
аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9201100153 2	II класс	Транспортирование	
растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	2911111239 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биополимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные	2911141139 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2911211139 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
грунт отмытый на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2912110120 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

В.Е. Каргаполов

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

2 из 37

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
протонат с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	29121201203	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	29122001293	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	29126111393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, а смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	29118011393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

-НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы минеральных масел компрессорных	40816601313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
использованные нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

«НЕФТЕ-

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72330101393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	III класс	Транспортирование, Обезвреживание	[illegible]
отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	91952111393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]

ВрИО Руководителя Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

КОПИЯ

3 из 57

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Транспортирование, Обезвреживание	[illegible]
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93110001303	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	21212111314	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные	29010111394	IV класс	Транспортирование	[illegible]
			Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]
			Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	[illegible]

ВрИО Руководителя Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

-НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-K060-1-OOC2.ТЧ	Лист
2	-	Все	288-24		11.24		1172
1	-	Все	202.1-24		07.24		

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные	29111081394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные	29111011394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	29112011394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	29112081394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(ФИО уполномоченного лица)

«НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малотоксичные	29112122394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малотоксичные	29112122394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112411394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112421394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые при проходке разрезов с солево-купольной тектоникой	29112521394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	29113011324	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
грунтовая с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121202204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
грунтовая минеральной на основе аморфного песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121102204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 25%	29126178394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов

«НЕФТЕ»

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в сводке, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более	29126179394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
отходы (осадок) отстаивания бурьевых сточных вод	29117111394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	
трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	46952111514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	
трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	46952112514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	
трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	46952113514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	
трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	46952212514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(ФИО, уполномоченного лица)

НЕФТЕ

Распечатанная версия не контролируется.

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и переработки нефти и нефтепродуктов неопасные	91120002394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 99 , (ОКТМО: 71874000), В пределах угловых точек лицензионного участка нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
			Сбор, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 99, (ОКТМО: 71874000), Российская Федерация, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04, (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
твердые отходы отчистки нефтесодержащих отходов и грунтов от сырой нефти нефтепродуктов	74720312494	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 99 , (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
			Сбор, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 99, (ОКТМО: 71874000), Российская Федерация, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04, (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ВрИО Руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(ФИО уполномоченного лица)

«НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

КОПИЯ

(86)-7786-СТОУБ от 11 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности Закрытое акционерное общество "ЭКОС"

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для ОС	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы (мелкие) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%	91952113304	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90 ; (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
			Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90, (ОКТМО: 71874000), Российская Федерация, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, мкрн 02, квартал 04, (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
сорбенты организованные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93123613304	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90 ; (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
			Сбор, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 65701000), Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90, (ОКТМО: 71874000), Российская Федерация, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, мкрн 02, квартал 04, (ОКТМО: 71800000), В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ВрИО Руководителя Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)

В.Е. Каргаполов
(ФИО уполномоченного лица)

-НЕФТЕ-

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 5 Копия свидетельства об аттестации привлекаемых на договорной основе подрядных организаций для обеспечения мероприятий ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и транспортировки отходов

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО

ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 11176

«25» ноября 2021 г. Регистрационный № 16/2-1-097

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование ЗАО "ЭКОС" (ПАСФ ЗАО "ЭКОС")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ЗАО "ЭКОС"

(ОГРН: 1028601789798, ИНН: 8619008017)

Адрес: Юго-Западная зона, район СУ-62, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Россия, 693004

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1 от 25.11.2021 №09-149-пр

Действительно до: 25.11.2024

Председатель аттестационной комиссии: А.Е. Савинов

Секретарь аттестационной комиссии: А.Е. Халитова

ОАК ТЭК МЧС РФ

Распечатанная версия не контролируется.

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ ЗАО "ЭКОС":

-на сухопутной территории – **500** тонн;

-поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - **500** тонн.

Секретарь ОАК ТЭК № 16/2-1 А.Е. Халитова

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 6 Копия лицензии эксплуатирующей организации на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и размещению отходов

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 47682
по состоянию на 10:38:46 14.01.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (72)-860168-СОУБР

3. Дата предоставления лицензии: 24.12.2021

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
НЕФТЕЮГАНСКИЙ ФИЛИАЛ КОМПАНИИ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В.", НФК "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В.", Филиал юридического лица, 628327, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15,
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

2

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
9909016357

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1. Шламовые амбары, расположенные на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Ваделыпского лицензионных участков Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югра
2. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:
Обезвреживание отходов III, IV классов опасности
Обработка отходов III, IV классов опасности
Размещение отходов II, III, IV классов опасности
Сбор отходов II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
2597 от 24.12.2021

11. Дополнительная информация отсутствует
(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

3

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — Зайцева Анна Васильевна

м.п.

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

1

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 47682 от 2022-01-14

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 12 801 12 39 4	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV класс	Размещение	Шламовые амбары, расположенные на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Ваделыпского лицензионных участков Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югра
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV класс	Размещение	Шламовые амбары, расположенные на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Ваделыпского лицензионных участков Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югра
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

2

воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV класс	Размещение	Шламовые амбары, расположенные на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Ваделыпского лицензионных участков Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югра
прошлый керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	III класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
прошлый керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
асфальтосмолопарафиновые отложения при очистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный	2 91 241 82 31 4	IV класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы деструкции гели на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	2 91 245 11 31 4	IV класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район,

Распечатанная версия не контролируется.

				Западно-Салымский лицензионный участок
отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	IV класс	Сбор. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы текстильных изделий для уборки помещений	4 02 395 11 60 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы изделий из древесины с местной пропиткой	4 04 240 01 51 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV класс	Сбор. Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

4

отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 911 31 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 165 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский

Распечатанная версия не контролируется.

5

				лицензионный участок
отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы полиэтилтерида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полиэтилтерида, отработанных	4 35 991 31 72 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 327 52 51 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

6

отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
уголь лазерированный отработанный, загрязненный оксидами железа и нефтепродуктами (суммарное содержание менее 15%)	4 42 504 03 20 4	IV класс	Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
сорбенты на основе полипропилена, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 532 22 61 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа	4 43 701 01 49 4	IV класс	Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район,

Распечатанная версия не контролируется.

7

				Западно-Салымский лицензионный участок
фильтрующая загрузка из песка и синтепуха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 01 49 4	IV класс	Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтрующая загрузка из песка и гравия, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 02 49 4	IV класс	Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы резинотехнических изделий незагрязненные	4 55 700 00 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 31 42 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 32 41 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

8

[illegible]	4 62 011 01 20 3	III класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 68 101 01 20 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 68 112 01 51 3	III класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 68 112 01 51 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 81 201 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 81 202 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Слмыский лицензионный участок
[illegible]	4 81 203 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
[illegible]	4 81 204 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский

Распечатанная версия не контролируется.

9

				лицензионный участок
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
химические источники тока марганцево-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

10

мембраны, утратившие потребительские свойства	4 82 602 11 52 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке	7 10 219 11 51 4	IV класс	Сбор. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский месторождение участок
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	IV класс	Сбор. Обезвреживание. Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район,

Распечатанная версия не контролируется.

11

				Западно-Салымский лицензионный участок
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры полотняные загрязненные твердыми коммунальными отходами малоопасные	7 39 101 12 39 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Пилотов по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

12

вся переработка нефтесодержащих отходов	7 42 351 01 39 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	IV класс	Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Сбор, Обработка, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 201 11 31 4	IV класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский

Распечатанная версия не контролируется.

13

				лицензионный участок
фильтры косетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 300 61 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 300 51 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
шлак сварочный	9 19 100 01 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 01 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
спецодежда войлочная хлопчатобумажная промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 01 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Пошлов по сбору и утилизации нефтесодержащих, пуровых и пищевых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

Распечатанная версия не контролируется.

14

обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы антифрикса на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III класс	Сбор, Обработка, Утилизация, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район,

Распечатанная версия не контролируется.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
Ревизия 0

15

				Западно-Салымский лицензионный участок
детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4	IV класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
отходы солей свинца в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 402 01 20 2	II класс	Сбор, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок
фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 812 11 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание, Размещение	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Салымский лицензионный участок

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ ПОДПИСЬЮ

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна
(Ф.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 7 Концепция (план) ООО «СПД» по спасению загрязнённых нефтью животных

Настоящий план спасения загрязненных нефтью животных является дополнением к плану ликвидации разливов нефти на территории Салымских месторождений ООО «СПД» на этапе ликвидации разлива и призван служить в качестве общего руководства по отпугиванию, поимке и реабилитации животных в ходе мероприятий по ликвидации разливов нефти, затрагивающих дикую природу.

В мировом масштабе происшествия с загрязнением нефтью животных происходят менее часто, чем происшествия с разливами нефти, по той простой причине, что не каждый разлив нефти создает проблемы для диких животных.

Спасение загрязненных нефтью животных может иметь значение для документирования воздействий на окружающую среду, защиты редких и исчезающих видов, может удовлетворить ожидания общественности и обеспечить гуманное обращение или эвтаназию загрязненных нефтью животных.

Задачей настоящего Плана является минимизация вреда для окружающей среды посредством следующих мер:

1. Выявление пострадавших или находящихся под угрозой животных и определение приоритетов по ликвидации последствий в соответствии с согласованными природоохранными и человеческими ценностями;
2. Минимизация воздействия на диких животных путем их отпугивания или упреждающего отлова, в случаях, когда это необходимо;
3. Применение методов и стратегий ликвидации аварийных разливов нефти, направленных на защиту таких экологически уязвимых районов, как зоны размножения и нагула.

Потенциальное воздействие разливов нефти на живую природу

Дикие животные могут быть уязвимы для загрязнения нефтью в силу следующих факторов:

- поведение;
- пищевые предпочтения;
- биотопические требования.

Представители животного мира могут подвергнуться загрязнению нефтью в следующих районах:

- на внутренних территориях вблизи пересечений трубопроводов;
- вблизи берега.

Количество особей и видов, пострадавших от разлива нефти, зависит от следующих факторов:

- масштаба нефтяного пятна;
- химического состава разлитого нефтепродукта;
- метеорологических условий;
- времени года (весенняя/осенняя миграция, присутствие льда);
- местонахождения разлива.

Воздействие загрязнения нефтью на животных

Животное может подвергнуться воздействию нефти, находясь на участке разлива нефти. Животное может проглотить нефть, пытаясь очистить свои замазученые перья или мех.

Распечатанная версия не контролируется.

Ещё один путь загрязнения — употребление загрязненной нефтью пищи или воды. Общее воздействие нефти на животных можно разделить на следующие типы:

1. Физическое воздействие:
   1.1. потеря водоотталкивающих свойств после замазучивания;
   1.2. потеря теплоизолирующей способности вследствие замазучивания, в результате чего наступает гипотермия.
2. Токсикологическое воздействие:
   2.1. воспаление глаз, кожи, слизистой оболочки;
   2.2. повреждение жизненно важных органов;
   2.3. подавление иммунной системы;
   2.4. уменьшение шансов на воспроизводство потомства (у птиц) и снижении уровня выживаемости молодняка.

Пострадавшие от разлива нефти животные могут быть обнаружены при проведении мониторинга обстановки и окружающей среды во время осуществления операций по ликвидации разлива нефти.

Любой работник ООО «СПД» и подрядной организации проводящей работы на Салымской группе месторождений обязан немедленно уведомить руководителя работ на объекте в случае обнаружения животных, пострадавших от разлива нефти с объектов Общества, который в свою очередь уведомляет государственные органы (Северо-Уральское межрегиональное Управление Росприроднадзора, Природнадзор Югры).

Для работ по спасению животных, не требующих специальных знаний и подготовки, для этих целей могут быть привлечены добровольцы из числа местных жителей.

Реагирование в полевых условиях

В ходе ликвидации разливов нефти, затрагивающих диких животных, необходимо, по возможности, применять методы предотвращения загрязнения нефтью птиц и млекопитающих. Этого можно достигнуть при помощи следующих методов:

- сдерживание распространения разлива;
- очистка зоны разлива;
- упреждающая поимка и удаление диких животных с территорий, которые могут быть загрязнены нефтью;
- предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание).

Сдерживание распространения разлива

Основной стратегией защиты диких животных является контроль распространения разлитой нефти с целью предотвращения или снижения уровня загрязнения нефтью находящихся под угрозой видов животных и мест их обитания. Операции по сдерживанию распространения разлива нефти будут выполняться силами и средствами ЛАРН.

Очистка зоны разлива

Мероприятия по удалению загрязненного мусора и источников пищи также необходимы для предотвращения загрязнения диких животных.

Предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание)

Отпугивание – это термин, используемый для описания разнообразных средств предупреждения проникновения диких животных в зоны, уже подвергшиеся загрязнению нефтью, либо в районы, находящиеся в пределах прогнозируемой траектории движения

Распечатанная версия не контролируется.

нефти. Отпугивание должно быть тщательно спланировано, чтобы не допустить перемещения отпугнутых животных в другие загрязненные нефтью зоны.

Отлов и транспортировка загрязненных нефтью диких животных

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая помощь, тем выше их шанс на выживание. Для поиска и отлова животных необходима следующая информация:

- количество загрязненных нефтью диких животных;
- вид животных;
- местоположение;
- вероятность спасения загрязненных нефтью диких животных.

В случае, если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших животных;
- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Отлов загрязненных нефтью диких животных

Бригада отлова состоит из двух или более опытных спасателей, охотников должным образом снаряженных для отлова диких животных.

Прежде чем войти в зону, следует провести оценку зоны отлова и разработать стратегии. На случай, если первоначальная стратегия окажется безуспешной, следует иметь резервный план и соответствующее оборудование.

Загрязненные нефтью птицы утрачивают свою способность оставаться на плаву, и потому будут пытаться добраться до берега. К загрязненным нефтью птицам необходимо приближаться со стороны водоема, чтобы не загнать их обратно в воду. Для поимки животного можно использовать ручной сачок с длинной ручкой.

Если попытка поимки птицы оказалась неудачной, не следует продолжать преследовать её. Повторные попытки поимки вызывают дополнительный стресс, который может оказаться фатальным.

Обращение с загрязненными нефтью дикими животными

При обращении с загрязненными нефтью дикими животными необходимо:

- минимизировать стресс путем использования соответствующих методов обращения;
- предупреждать самоповреждение животного;
- избегать повреждений со стороны диких животных (царапание, клевание, укусы).

Обращение с дикими животными требует применения соответствующих СИЗ:

- нитрильные перчатки (нефтестойкие);
- при необходимости толстые кожаные перчатки (при обращении с крупными птицами);
- защитные очки или маска для лица.

Распечатанная версия не контролируется.

Использование полотенец и нитрильных перчаток

Загрязненных нефтью диких животных не следует брать голыми руками. Обращаться с животными необходимо осторожно, используя простыни или полотенца. Оберните полотенце вокруг туловища животного, бережно поднимите его и поместите в транспортировочный контейнер. Перчатки, простыни и полотенца предотвращают контакт кожи с нефтью и обеспечивают защиту от клевков, укусов и царапин.

Мытье и ополаскивание

Загрязненные нефтью животные промываются вручную теплой водой (38°С), смешанной с бытовым моющим средством «Фэйри», а для удаления нефти с чувствительных участков, например, вокруг глаз и клюва, могут использоваться такие инструменты, как ирригатор «Уотерпик» и зубная щетка. Емкости опорожняются и наполняются теплой водой. Животных моют до тех пор, пока с поверхности их тела не будут удалены все нефтесодержащие вещества.

Животных ополаскивают водой, имеющей температуру 38°С. Во время процедуры ополаскивания должны быть удалены все остатки моющих средств. При этом используются небольшие насадки для душа.

После мытья и ополаскивания очищенные животные содержатся в специальных клетках. Для быстрой сушки очищенных животных используются так называемые «фены для животных». Эти устройства производят струю теплого воздуха, который используется для просушивания животных. В процессе сушки происходит выравнивание перьев и (или) меха.

Транспортировка животных в ветлечебницу

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая помощь, тем выше их шанс на выживание. Данные разведки должны предоставить бригадам поиска и отлова следующую информацию:

- количество загрязненных нефтью диких животных;
- вид животных;
- местоположение;
- вероятность спасения загрязненных нефтью диких животных.

В случае если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших животных;
- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Отловленных загрязненных нефтью диких животных следует в кратчайшие сроки транспортировать в зону полевой стабилизации, после чего животных необходимо подготовить к транспортировке в ветлечебницу.

Контейнеры

Отловленных диких животных необходимо содержать в контейнерах. Бригадам отлова и полевой стабилизации будут предоставлены контейнеры различных видов:

- вощеные картонные коробки с вентиляционными отверстиями пригодны для птиц малого и среднего размера (чайки, утки).

Распечатанная версия не контролируется.

- пластиковые корзины для транспортировки домашних животных (переноски) различных размеров обеспечат достаточное пространство для содержания птиц более крупного размера (например, гусей, лебедей и хищных птиц).

Не следует использовать для транспортировки мешки из грубой ткани или проволочные клетки. Они могут вызвать травмы глаз или повредить оперение.

Прекращение работ на месте разлива

Работы по спасению животных на месте разлива считаются завершенными когда:

- отловлены все загрязненные при разливе нефти животные;
- все отловленные животные прошли процесс стабилизации и были отпущены на волю;
- все туши погибших животных были собраны и удалены с места работ для последующей утилизации.

Распечатанная версия не контролируется.

Приложение 8 Памятка для представителей общественности, СМИ, заинтересованных в участии в проведении и анализе командно-штабных, комплексных и иных учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ООО «СПД»

Порядок проведения комплексных учений по подтверждению готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации разливов нефти и нефтепродуктов и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов регулируется Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации».

В целях подтверждения готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации разливов нефти и нефтепродуктов и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов после согласования плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Федеральной службой по надзору в сфере природопользования до утверждения плана и не реже одного раза в 3 года после утверждения плана проводятся комплексные учения по подтверждению готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов (далее – комплексные учения).

Комплексные учения проводятся эксплуатирующей организацией с участием представителей федеральных органов исполнительной власти:

- территориальный орган Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий соответствующего субъекта Российской Федерации;
- территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования;
- территориальный орган Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, осуществляющий федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности за опасным производственным объектом, для которого разработан и утвержден эксплуатирующей организацией план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, на территориях которых расположен объект эксплуатирующей организации;
- также представители аварийно-спасательных служб (формирований), с которыми заключены договоры на обслуживание объектов.

Для проведения комплексных учений эксплуатирующая организация не менее чем за 20 рабочих дней до планируемой даты проведения комплексных учений направляет в территориальный орган Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по субъекту Российской Федерации, уведомление о проведении комплексных учений.

Реализуя политику открытости, ООО «СПД» привлекая общественность и СМИ к наблюдению и возможному участию в учениях структурных подразделений Общества, стремится продемонстрировать свою готовность к нештатным аварийным ситуациям и минимизации риска загрязнения окружающей природной среды вследствие разливов нефти и нефтепродуктов.

ООО «СПД» принят механизм приглашения заинтересованной общественности и СМИ к наблюдению за проведением комплексных учений по подтверждению готовности сил и

Распечатанная версия не контролируется.

средств к действиям по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов:

- на усмотрение ООО «СПД» может быть предусмотрено персональное уведомление общественных организаций, муниципальных образований и СМИ;
- ООО «СПД» с учетом санитарно-эпидемиологической ситуации, технической и организационной возможности обеспечивает присутствие всех выразивших заинтересованность представителей общественных организаций и СМИ в наблюдении за учениями;
- по окончании учений с участием присутствовавших на них представителей общественных организаций и СМИ проводится обсуждение результатов.

Общественные организации и СМИ, выразившие свое желание в принятии участия в командно-штабных учениях, могут связаться с контактными лицами ООО «СПД»:

Управление по корпоративным коммуникациям

Тел.: +7 (3463) 29 08 74

Эл. адрес: SPD-CX@spd.ru

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228600007525

INFO@SPD.RU
РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 52
Т. +7 (3463) 22-44-53
Ф. +7 (3463) 22-33-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU
РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН, ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15
Т. +7 (3463) 28-73-02
Ф. +7 (3463) 28-73-18

Ноябрь 25, 2022
Исх. № SPDO-22-001265

Главному инженеру проекта
ООО «ТЭКПРО»
А.В. Сухареву

Информационное письмо

Уважаемый Александр Викторович!

На Ваш запрос №350/П-04 от 23.11.2022 исходных данных «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1». Проект 2 «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203» сообщаем следующее:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 16.08.2016г. № 804ДСП «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения » и Приказом МЧС России от 28.11.2016 г. № 632дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне», эксплуатирующая объект организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (далее - ООО «СПД») не имеет категории по ГО.

Работа ООО «СПД» в военное время не предполагается. Мобилизационного задания на особый период не предусмотрено.

Для ликвидации аварийных ситуаций и тушению пожаров на лицензионных участках ООО «СПД» привлекается пожарно-спасательное формирование ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС" номер договора MOS 20.0200 от 01.02.2022г. Лицензия №4-А/00094 от 06 августа 2010 г. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшей пожарной части составляет – 28.91 км. Место дислокации: Пожарно-спасательное формирование ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС" с Западно-Салымского месторождения/ Место дислокации: Пожарное Депо, Опорная база промысла на Западно-Салымском м/р. Телефоны: диспетчер ПСФ +7(3463)297-300 доб. 32-13, доб. 32-01, начальник ПСФ доб. 32-11. Численность дежурного караула - 22 человека. Штатная численность личного состава - 56 человек.

Оснащение ПСФ:

АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.
АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.
АЦ-6,0-50 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.

Резерв:

АЦ-8,0-60 (КАМАЗ 43118); воды - 8 тонн, пенообразователя - 500 л.
АПТ – 6,5-60 (КАМАЗ 43118); воды – 0 тонн, пенообразования – 6500 л.

Также при необходимости привлекается пожарный пост (расстояние до проектируемого объекта – 36.72 км), Базовый лагерь Верхнесалымского м/р. Телефоны: диспетчер ПСФ +7(3463)297-300 доб. 32-13, доб. 32-01, начальник ПСФ доб. 32-11. Численность дежурного караула - 5 человек. Штатная численность личного состава - 10 человек.

Оснащение пожарного поста Базовый лагерь:

АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.

Объект не попадает под критерии объектов, рекомендованных к включению на территории ХМАО-Югры, подлежащих категорированию по Федеральному закону №256-ФЗ от 27.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Класс объектов по значимости в зависимости от типа и размеров ущерба, который может быть нанесен в результате террористических угроз – 3 (низкий) в соответствии с СП 132.13330.2011 (для площадочных объектов), для линейной части – не классифицируется. Согласно СП 132.13130.2011 п.8.1.табл.2 для защиты на объекте применяются следующие средства защиты: на месторождении предусмотрен КПП (въезд на территорию месторождения имеет специальный пропускной режим); ограждение КП, средства визуального досмотра (СрВД) (камеры видеонаблюдения); система контроля и управления доступом (СКУД).

Технические средства охраны (ТСО):

Система охранной и тревожной сигнализации (СОТС) для линейной части не предусматривать.

Система охранного телевидения (СОТ) для линейной части не предусматривать.

Система контроля и управления доступом (СКУД) для линейной части не предусматривать.

Патрулирование линейной части производится – два раза в год (весна и осень), а также при прохождении плановых работ и ремонтов.

С уважением,

Главный советник по пожарной безопасности и ЧС Алексей Сушков

Исп. А.Н. Сушков
тел. +7 932 475 0990

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРИКАЗ

№ SPDO-HSSE-P-23074 **01.07. 2023 г.**

О введении в действие планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях

На основании постановление Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. N 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях, указанные в Приложение к приказу, на основании заключения № 7 о готовности Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД») к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов от 21 июня 2023 года.
2. Руководителю службы пожарной безопасности и чрезвычайных ситуаций Сушкову Алексею Николаевичу разослать уведомление подрядным организациям об утверждении и введении в действие планов предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях, требования которого обязательны к исполнению.
3. Руководителю службы пожарной безопасности и чрезвычайных ситуаций Сушкову Алексею Николаевичу разместить на внешнем сайте Организации планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях.
4. Признать утратившим силу документ SPDO-HSSE-ERP-00001 «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды».
5. Контроль за соблюдением и исполнением требований приказа возложить на Ковалева Михаила Ивановича, руководителя дирекции, директора по охране здоровья, охраны труда, общественной безопасности и окружающей среды.

Приложение: перечень «Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях» ООО «СПД» на 2 л.

Генеральный директор _____ **Д. В. Парамошин**

Исп. А. Н. Сушков
Тел. 89324750990

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Приложение
к приказу SPDO-HSSE-P-23074 от 01.07. 2023 г.

Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях ООО «СПД»

№	Регистрационный номер	Название	Согласование от Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора
1.	SPDO-HSSE-ERP-00024	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Участок предварительной подготовки нефти Западно-Салымского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-02 № 03/2-2399
2.	SPDO-HSSE-ERP-00025	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-02 № 03/2-2448
3.	SPDO-HSSE-ERP-00026	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Площадка насосной станции Верхнесалымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-13 № 03/2-3337
4.	SPDO-HSSE-ERP-00027	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте "Пункт сбора нефти Салымской группы месторождений ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-15 № РН-09-05-ГУ/515
5.	SPDO-HSSE-ERP-00028	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Салымской группы месторождений ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10796

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

6.	SPDO-HSSE-ERP-00029	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Западно-Салымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10797
7.	SPDO-HSSE-ERP-00030	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Верхнесалымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10798

Приложение А 1. Программа мониторинга

«Утверждаю»

Руководитель Службы охраны окружающей
среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»



_____ Е.А. Герасимович

«16» _____ 2023 г.

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА
(корректировка)

г. Тюмень, 2022

Региональный Аналитический Центр

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (КОРРЕКТИРОВКА)

Генеральный директор
АО «РАЦ»



В. О. Судаков

Тюмень, 2022

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель камеральной группы отдела экологического мониторинга и контроля, к.г-м.н.	30.11.2022 г.		Дорожукова С. Л.
Инженер-эколог отдела экологического мониторинга и контроля	30.11.2022 г.		Климова Т. В.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОГЛАВЛЕНИЕ 3
ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ 5
ВВЕДЕНИЕ 7
1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 8
1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2025 гг. 8
1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга 8
2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ НАБЛЮДЕНИЙ 13
2.1 Пространственные границы проведения наблюдений 13
2.2 Природно-климатические условия 13
2.2.1 Климатическая характеристика 13
2.2.2 Гидрологические условия 15
2.2.3 Ландшафты и почвенный покров 17
2.2.4 Растительность 18
2.2.5 Наземная фауна и ихтиофауна 19
3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 21
4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 26
4.1 Атмосферный воздух 26
4.2 Снежный покров 26
4.3 Поверхностные воды 26
4.4 Донные отложения 27
4.5 Почвы 27
5 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ТЕРРИТОРИИ ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 28
5.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха 28
5.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 28
5.1.2 Методы отбора и анализа проб 30
5.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения 30
5.2 Мониторинг состояния снежного покрова 31
5.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 31
5.2.2 Методы отбора и анализа проб 33
5.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения 33
5.3 Мониторинг состояния поверхностных вод 35
5.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 35
5.3.2 Методы отбора и анализа проб 37
5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения 38
5.4 Мониторинг состояния донных отложений 39

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 39
5.4.2 Методы отбора и анализа проб 40
5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения 40
5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова 41
5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 41
5.5.2 Методы отбора и анализа проб 43
5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения 43
5.6 Ландшафтный мониторинг 45
6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 47
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 52
НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ И МЕТОДИЧЕСКАЯ ЛИТЕРАТУРА 54
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ МАТЕРИАЛОВ (ИСТОЧНИКОВ) 57
ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 59
Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:200000 60
Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:50000 61
Графическое приложение 3. Ландшафтная (почвенно-растительная) карта Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:50000 62

ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АВ – атмосферный воздух;

АО – атмосферные осадки (снежный покров);

АПАВ – анионные поверхностно-активные вещества;

БПК полн. – биологическое потребление кислорода;

ВЖК – вахтовый жилой комплекс;

ВЛ – воздушные линии;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ГОСТ – государственный стандарт;

ДЗЗ – дистанционное зондирование Земли;

ДО – донные отложения;

ЗВ – загрязняющие вещества;

ИЗВ – индекс загрязненности вод;

КОС – канализационное очистное сооружение;

КП – кустовая площадка;

ЛЭП – линия электропередач;

ЛУ – лицензионный участок;

МУ – методические указания;

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия;

ОДК – ориентировочно допустимое количество;

ОДУ – ориентировочный допустимый уровень;

ООС – охрана окружающей среды;

ПДВ – предельно-допустимые выбросы;

ПДК – предельно-допустимые концентрации;

ПДК с.с. – предельно допустимая средняя суточная концентрация химического вещества в воздухе населенных мест;

ПДК м.р. – предельно допустимая максимально разовая концентрация химического вещества в атмосферном воздухе;

ПДК в. – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;

ПДК р.в. – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема рыбохозяйственного водопользования;

ПДУ – предельно-допустимый уровень воздействия;

ПВ – поверхностная вода;

ПП – почвенный покров;

РД – руководящий документ;

РП – растительный покров;

СанПиН – санитарные правила и нормы;

СЗЗ – санитарно-защитная зона;

СП – свод правил;

ФЗ – Федеральный закон;

УПСВ – установка предварительного сброса воды;

УПН – установка подготовки нефти.

ВВЕДЕНИЕ

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки месторождений нефти и газа.

Основой локального экологического мониторинга является проект (программа), определяющий перечень наблюдаемых показателей, порядок производства наблюдений, содержание создаваемой информационной продукции.

Локальный экологический мониторинг организуется и осуществляется пользователями недр на основе соответствующих проектов, разрабатываемых для различных этапов освоения лицензионного участка.

Работы по корректировке проекта системы экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка выполнены Акционерным обществом «Региональный Аналитический Центр» согласно договору возмездного оказания услуг MOS/20/0008 от 18.05.2020 г. с Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент».

Проект предназначен для организации и ведения локального экологического мониторинга на территории Ваделыпского лицензионного участка.

Проект разработан в соответствии с:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»;
- Закон ХМАО - Югры №31-оз от 18.04.2007 г. О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре (с изменениями на 1 июля 2022 года);
- Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)».

Целью данного проекта является оптимизация (корректировка) системы локального экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка.

Для достижения цели решались задачи:

- оценка современного техногенного воздействия на окружающую среду при эксплуатации месторождения;
- определение оптимального количества и местоположения пунктов наблюдений и периодичности проведения наблюдений за компонентами природной среды с учетом доступности пунктов отбора проб и интенсивностью техногенной нагрузки.

При создании настоящего документа использовались:

- фондовые материалы, предоставленные Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»;
- корректировка проекта системы локального экологического мониторинга окружающей среды территории Ваделыпского лицензионного участка, 2019 г.;
- разномасштабные топографические и тематические карты, космоснимки;
- нормативные и методические документы в области охраны окружающей среды.

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2025 гг.

Целью локального экологического мониторинга, осуществляемого в рамках настоящего «Проекта…», является обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории Ваделыпского лицензионного участка необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки, в том числе:

- количественная и качественная оценка степени влияния производственных работ на компоненты окружающей среды;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- выявление наиболее опасных источников и факторов воздействия на окружающую среду на территории месторождения;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах содержания загрязняющих веществ.

Определены следующие задачи локального экологического мониторинга:

- оценка текущей ситуации и изменения состояния окружающей среды в границах лицензионного участка вне зоны возможного антропогенного воздействия, определение факторов и условий его формирования;
- оценка сложившегося антропогенного фона в зоне потенциального воздействия контролируемых технологических и хозяйственных объектов, определение степени его влияния на качество компонентов окружающей среды, в том числе возможности трансграничного загрязнения прилегающих территорий;
- выявление локальных участков загрязнения компонентов окружающей среды, определение степени опасности его распространения и возможных источников негативного воздействия;
- определение соответствия антропогенной нагрузки утвержденным нормативам, в том числе на границах установленных санитарно-защитных зон;
- оценка динамики изменения состояния окружающей среды в границах лицензионного участка;
- своевременная подготовка предложений по предупреждению ухудшения экологической ситуации и развитию системы локального экологического мониторинга;
- оценка эффективности проводимых недропользователем природоохранных мероприятий;
- организация сбора, передачи, обработки, систематизации и хранения информации о состоянии окружающей природной среды, источниках негативного воздействия.

1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга

В соответствии с поставленными целями и задачами система локального экологического мониторинга должна соответствовать следующим требованиям:

- носить комплексный характер, обеспечивать объективность и достаточность получаемых результатов в условиях широкого спектра потенциального негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого в границах лицензионного участка, в условиях низкой восстановительной способности природных территорий Севера;
- соответствовать требованиям и условиям действующих нормативных и правовых актов

в части организации и проведения наблюдений, в том числе при определении контролируемых параметров, устройства пунктов наблюдения, применении методик и инструментария определении качественного состояния окружающей среды, формировании информационных ресурсов и т.д.

Исходя из этих положений, локальный экологический мониторинг должен охватывать основные природные среды, подверженные потенциальному техногенному воздействию на территории лицензионного участка: атмосферный воздух (приземный слой атмосферного воздуха и атмосферные осадки), поверхностные воды, донные отложения и почвенный покров. Наблюдения должны осуществляться в рамках исполнения недропользователем требований по охране окружающей среды, установленных следующими правовыми актами:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»;
- Федеральный закон №96-ФЗ от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха (с изменениями на 11 июня 2021 года)»;
- Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года)»;
- Федеральный закон №136-ФЗ от 25.10.2001 г. «Земельный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 14 июля 2022 года)»;
- Федеральный закон №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (с изменениями на 4 ноября 2022 года)».

В целях обеспечения объективности получаемых результатов при проведении проверок, формируемая система наблюдений локального экологического мониторинга должна соответствовать требованиям, установленным нормативными и правовыми актами в сфере осуществления государственного экологического и локального мониторинга и обеспечения правовых основ единства наблюдений, в том числе:

- Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»;
- Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»;
- Постановление Правительства РФ №681 от 09.08.2013 г. «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (с изменениями на 30 ноября 2018 года)»;
- Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)», Приложение 2 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23 декабря 2011 г. N 485-п «Положение об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (Далее - Положение).

В соответствии постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. недропользователи (владельцы лицензий на право пользования недрами) обязаны сформировать систему регулярных наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды на территориях лицензионных участков. Организация и ведение экологического мониторинга осуществляется за счет собственных средств, являясь элементом

природоохранных мероприятий.

В соответствии с требованиями ст. 9 ФЗ «О гидрометеорологической службе» работы по экологическому мониторингу должны проводиться организациями, в обязательном порядке имеющими соответствующую «Лицензию на право проведения работ в области гидрометеорологии и смежных с ней областях».

Организация и проведение наблюдений и измерений состояния окружающей среды должны осуществляться в соответствии с руководящими документами Росгидромета и иных специально уполномоченных в сфере охраны окружающей среды исполнительных органов власти (таблица 1.1, 1.2) и обеспечивать получение достаточных и объективных данных о состоянии окружающей среды, в том числе:

- проводимые наблюдения за геохимическим состоянием окружающей среды должны быть регулярными, соответствовать план-графику отбора проб и наблюдений. Периодичность исследований отдельных компонентов природной среды должна определяться характером объекта мониторинга, изменчивостью природных условий в течение года и уровнем антропогенной нагрузки;
- планирование размещения сети пунктов мониторинга необходимо осуществлять исходя из состава и пространственного размещения промышленных объектов, а также природно-территориальных условий;
- перечень контролируемых показателей, отбор проб и определение параметров окружающей среды должны проводиться в соответствии с утвержденными методиками, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории, с применением средств измерений утвержденных типов, прошедших в установленном порядке поверку в органах метрологии и стандартизации (Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»);
- проведение полевых исследований должно проводиться с соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда, исключать, либо обеспечивать минимальный уровень воздействия на окружающую среду территории лицензионного участка;
- анализ отобранных проб компонентов окружающей среды должен выполняться в организациях, имеющих лаборатории, аккредитованные в соответствующей области измерений, по утвержденным методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории, в соответствии с действующими руководящими и методическими документами;
- оценка состояния и уровня загрязнения окружающей среды должна проводиться с привлечением обоснованных российских и зарубежных критериев качества окружающей среды:
  - утвержденные санитарно-гигиенические, экологические нормативы качества окружающей среды (ПДК, ОДК, ОБУВ, и др.);
  - утвержденные показатели степени комплексного загрязнения окружающей среды (уровень высокого (ВЗ) и экстремально высокого (ЭВЗ) загрязнения, индекс загрязнения воды (ИЗВ), и др.);
  - показатели фонового состояния окружающей среды, средние региональные показатели, наиболее приближенные к рассматриваемым территориям, среднероссийские показатели и др., в том числе полученные в рамках осуществления государственного экологического мониторинга.

Таблица 1.1 - Нормативно-методические документы по организации мониторинга и отбору проб компонентов окружающей среды

Контролируемые компоненты	Нормативные документы
Атмосферный воздух (приземный слой и атмосферные осадки)	ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» ГОСТ Р 70282-2022 Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков. Применяется с 01.01.2023. Приказ от 30.07.2020 № 524 Об утверждении требований к проведению наблюдений за состоянием окружающей среды, ей загрязнением. РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».
Почва	ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». ГОСТ Р 70281-2022 Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения. Применяется с 01.01.2023
Поверхностные воды суши	ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия» ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод»
Донные отложения	ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность» РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»

Таблица 1.2 - Нормативно-методические требования к безопасному состоянию компонентов окружающей среды

Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
Атмосферный воздух (приземный слой и атмосферные осадки)	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
Поверхностные воды	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий (с изменениями на 14 февраля

Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
	2022 года)» Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»
Почвы	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»/ ГОСТ Р 70281-2022 Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения Применяется с 01.01.2023.

Получаемая информация о состоянии окружающей среды должна соответствовать требованиям, установленным положениями:

- Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»;
- Федеральный закон №149 от 31.07.2006 г. «Об информации, информационных технологиях и о защите информации (с изменениями на 14 июля 2022 года)».

Камеральная обработка получаемых результатов должна проводиться с использованием лицензионных программных средств и включать все необходимые виды аналитических работ в соответствии с установленными целями и задачами локального экологического мониторинга.

Формируемые информационные ресурсы о состоянии окружающей среды должны быть систематизированы и унифицированы в вид, позволяющий наиболее эффективно решать задачи в сфере производственно-административного управления и взаимодействия с исполнительными органами государственной власти по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения рационального природопользования на территории лицензионного участка.

В соответствии с Положением проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды. Требования и содержание проекта корректировки определены в Положении.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ НАБЛЮДЕНИЙ

2.1 Пространственные границы проведения наблюдений

В административном отношении Ваделыпский лицензионный участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области.

Площадь лицензионного участка составляет 433,54 км^2. Населенные пункты на территории участка отсутствуют, близлежащие населенные пункты – на западе пгт. Горноправдинск (50 км), на востоке - п. Салым (6,5 км). Обзорная карта лицензионного участка Ваделыпский представлена в Приложении 1.

Лицензионный участок Ваделыпский граничит с лицензионными участками: на севере с Западно-Салымским лицензионным участком ООО «СПД» и Восточно-Шапшинским 2 ПАО «НК Роснефть», на западе с Салымским 2 ООО «Салымский-2», на востоке с Ямским ЗАО «Колванефть», на юго-востоке с Южно-Ямским ООО «СПД», на юге с Верхнесалымским лицензионным участком ООО «СПД».

Координаты Ваделыпского лицензионного участка, в соответствии с лицензионным соглашением на право пользования недрами (лицензия ХМН009697НЭ), представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Координаты лицензионного участка

№	с.ш.	в.д.	№	с.ш.	в.д.
1	60°14'02.200"	70°49'55.774"	5	60°03'02.207"	71°19'55.873"
2	60°14'02.217"	71°14'55.832"	6	60°03'02.198"	71°05'55.840"
3	60°08'02.209"	71°14'55.848"	7	60°06'02.201"	71°05'55.832"
4	60°08'02.213"	71°19'55.860"	8	60°06'02.191"	70°49'55.796"

Для вышеуказанной таблицы границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий с географическими координатами угловых точек и указаны в геодезической системе координат ГСК - 2011.

Сведения о природных условиях рассматриваемой территории даются по опубликованным литературным данным, инженерно-экологическим изысканиям, анализе предыдущих мониторинговых исследований, а также по результатам обработки картографического материала.

2.2 Природно-климатические условия

2.2.1 Климатическая характеристика

Климатическая характеристика района исследований дана по ближайшей метеостанции - пос. Салым [27].

Климат территории имеет ярко выраженный континентальный характер: суровая продолжительная зима с длительными морозами и устойчивым снежным покровом, короткое холодное лето, короткие переходные периоды (особенно весна), поздние весенние и ранние осенние заморозки, короткий безморозный период. Наиболее важными факторами, формирующими климат, являются западный перенос воздушных масс, континентальность, солнечная радиация, близость водной артерии р. Иртыш. Взаимодействие этих факторов обеспечивает быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам.

Быстрая смена циклонов и антициклонов способствует большой изменчивости погоды.

В любой сезон года возможны резкие перепады температур воздуха не только от месяца к месяцу, и от суток к суткам, но даже в течение суток. Особенно неустойчива погода в начале зимы (ноябрь-декабрь) и весной (май). Продолжительность зимы 6,0-6,5 месяцев. Для ее начала характерны: пасмурность, сильные ветры, большие колебания температур. Весна относительно затяжная и прохладная. Повышение температуры воздуха замедляется таянием глубокого снежного покрова и постепенным оттаиванием обширных заболоченных пространств. Для весны характерна солнечная неустойчивая погода. Лето достаточно продолжительное – 3,0-3,5 месяца. Осень короткая, с возвратами тепла в начале сезона. В конце октября устанавливается устойчивая отрицательная температура и выпадает первый снег. Сильные ветры сопровождаются холодными затяжными дождями с мокрым снегом.

Среднегодовая температура воздуха -0,1 °С (таблица 2.2). В наиболее холодном месяце, январе, средняя температура опускается до -18,7°С, а средняя температура самого жаркого месяца, июля, +17,9 °С. Абсолютный минимум температур -49,1 °С приходится на декабрь, а абсолютный максимум +36,3°С – на июль (рисунок 2.1).

Таблица 2.2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С), по данным метеостанции пос. Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-18,7	-16,2	-7,0	+0,4	+8,2	+15,7	+17,9	+14,7	+8,2	+0,6	-10,3	-16,3	-0,1



Рисунок 2.1 - Средняя месячная температура воздуха (°С)

(по данным метеостанции пос. Салым) [28]

Безморозный период короткий - 81-137 дней, его средняя продолжительность составляет 110 дней. Средняя дата первого заморозка осенью 14.IX, последнего весной – 26.V.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период (с апреля по октябрь) 420 мм, за холодный период (с ноября по март) выпадает 164 мм, годовая сумма осадков составляет 584 мм. Весной при смене ветра и погоды наблюдается моросящий дождь, иногда со снегом. Летом также нередки дождливые периоды. Выпадения значительного количества осадков при небольших значениях испарения способствуют заболачиванию территории лицензионного участка, оказывают влияние на питание рек, их гидрологический и гидрохимические режимы.

Снежный покров в среднем образуется 26.X, постепенно нарастает, достигая максимума концу марта-апреля, дата схода – 08.V. Сохраняется снежный покров 189 дней. Максимальная высота снежного покрова 82 см.

Относительная влажность высокая - 62-84%. Ввиду этого часты туманы, особенно в январе-феврале. Летом пасмурная погода нетипична. Суточный ход относительной влажности воздуха наиболее четко выражен в теплое время года. Максимум приходится на ночные часы, а весной и осенью - на утренние, минимум отмечается в дневное время.

В течение года преобладают ветра южного направления (рисунок 2.2). В холодный период года преобладающим направлением ветра является южное, в теплый период – северное. Средняя годовая скорость ветра 2,2 м/с. Сильные ветры (более 15 м/с) наиболее часто наблюдаются весной и в начале лета.



Рисунок 2.2 - Повторяемость направлений ветра за год (%)

(по данным метеостанции пос. Салым) [28]

2.2.2 Гидрологические условия

Гидрографическая сеть территории Ваделыпского лицензионного участка представлена р. Пывъях с притоками (Тыутъях, Кингъях), верхним течением реки Невдаръега, крупного притока р. Вандрас, средним течением р. Вандрас с малыми притоками (р. Куйбытъега, р. Тангапосъега) и рекой Эне-Термотъега с притоками (Ай-Термотъега и внутриболотной речкой Ведедыпхур). Все они принадлежат бассейнам рек Большой и Малый Салым. Густая сеть озёр в юго-восточной части участка, представлена водоёмами: оз. Лыва, оз. Ай-Термотъегатор, группой озёр Эне-Евиртор, Эне-Бытъегатор, Ай-Кубытъегатор, Тангапосъегатор (степень заозеренности территории - 0,82%).

Гидрографические характеристики водотоков, протекающих по территории лицензионного участка, приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Основные гидрографические характеристики рек

Название	Куда впадает, с какого берега	Длина реки (в границах ЛУ), км	Ширина, м	Средняя глубина, м	Скорость течения, м/с
Пывъях	лев. берег р. Б. Салым	54,4	12	1,5	0,2
Вандрас	лев. берег р. Б. Салым	32,6	12	1,5	0,3
Невдаръега	лев. берег р. Вандрас	9,6	<10	1,0	0,3
Ведедыпхур	лев. берег Эне-Термотъега	14	1,8	0,2	0,35

Река Пывъях. является левым притоком р. Большой Салым. Русло извилистое, с множеством заломов, берега, поросшие лесом (пихта, ель, ива, береза). Ширина русла в бровках до 12 м. Берега реки сложены преимущественно торфом и суглинком. Пойма реки двухсторонняя поросшая лесом, местами заболоченная. Средний расход воды в половодье (май-начало июня) – 63 $м^3/с$, в период летней межени (со II декады июля) расход воды уменьшается до 0,30 $м^3/с$, средняя скорость течения 0,2 м/с. В зимнюю межень толщина льда на реке составляет 0,43 м, средняя глубина 0,78 м расход воды - 1,75 $м^3/с$.

Река Невдаръега является левым притоком р. Вандрас. Средняя скорость 0,3 м/с, расход воды – 2 $м^3/с$. Ширина русла 8-10 м.

Поймы рек двухсторонние, ежегодно затопляемые весенними водами. Русла сильно меандрируют, с заломами сваленных деревьев и кустарников. Основным источником питания рек являются талые снеговые и болотные воды. Эти реки принадлежат к группе рек с весенним половодьем, к Западно-Сибирскому типу.

Водный режим рек на территории Ваделыпского лицензионного участка характеризуется весенне-летним половодьем, меженью в летний и зимний периоды, дождевыми паводками в осенний период. Подъем уровней воды начинается весной с началом водоотдачи из снежного покрова. Для верховьев рек с небольшой площадью водосбора дата начала половодья варьирует в зависимости от экспозиции склонов, условий накопления снеговых запасов и других локальных факторов.

По данным многолетних наблюдений половодье начинается во второй половине апреля. Пик приходится на 30-й день. Уровни воды достигают максимума в конце мая – начале июня и являются высшими годовыми. Подъем воды относительно меженных уровней в многоводные годы достигает 7 м.

В приустьевых частях рек, как правило, возникает подпор уровней воды из-за влияния волны половодья, проходящей по реке-водоприемнику. Величина и продолжительность подпора зависят от соотношения величины и сроков прохождения волн половодья на притоке и водоприемнике. Из-за влияния подпора рост уровня воды на притоке может продолжаться при уменьшении стока (если волна половодья на водоприемнике равна по высоте или превышает волну половодья на притоке). Если волна половодья на водоприемнике невелика относительно притока, то влияние подпора уровней воды начинается сказываться только на спаде половодья. Это влияние обусловливает на приустьевых участках притоков более высокие уровни воды на спаде половодья, чем на подъеме, при тех же самых расходах воды.

Спад половодья длится в среднем около 60 дней. На него могут накладываться дождевые паводки, незначительно увеличивая уровень воды на водотоках.

Летняя межень сравнительно устойчивая, но может прерываться небольшими паводками. Наиболее низкий летний уровень воды отмечается в начале августа.

В конце августа – начале сентября с началом дождей на реках начинаются дождевые паводки, которые, накладываясь друг на друга, формируют одну общую волну. В отдельные сухие годы осенний паводок отсутствует.

С появлением первых ледовых явлений во второй половине октября начинается зимняя межень продолжительностью в среднем 190 дней. Перед началом ледостава происходит подъем уровней воды до 0,5 м, затем до конца зимы идет их медленный спад. Низшие зимние уровни отмечаются в первой половине марта, однако, они обычно выше летних.

С появления на льду воды начинается процесс весеннего разрушения льда. Ледоход на водотоках наблюдается не повсеместно, на малых реках лед тает на месте. Полное очищение рек ото льда происходит в первой декаде мая.

Высокая залесенность и заболоченность территории (степень заболоченности

территории – 51,08%), связный характер грунтов, отсутствие пахотных земель, малые уклоны водной поверхности и не глубокий врез долин обусловили незначительный объем поступления минеральных наносов в русловую сеть с водосборов. Средняя по декадам мутность воды рек района не превышает 25 г/м^3, максимальная - может достигать 50-60 г/м^3. Основной объем стока взвешенных наносов формируется в период весеннего половодья и осенних дождевых паводков. Доля стока взвешенных наносов весеннего половодья составляет 75 - 85% от годовой величины. При интенсивных осенних дождевых паводках доля стока взвешенных наносов составляет около 11%. Характер донных отложений рек района изменяется по длине рек. Реки, берущие начало в пределах описываемого района, вытекают из болот и на протяжении первых 1,5 – 2,5 км их русло полностью сложено торфом.

2.2.3 Ландшафты и почвенный покров

Территория Ваделыпского лицензионного участка в ландшафтном отношении резко контрастна. Западная часть участка представляет собой сниженные (с абсолютными высотами до 80 м) слаборасчлененные междуречья с елово-кедровыми или елово-березовыми с пихтой и кедром мелкотравно-зеленомошными лесами. Ландшафты восточной части лицензионного участка, развивавшиеся в пределах ингрессионной низины, представлены «полесским» типом. Придолинные комплексы, составляющие треть от общей части ингрессионных сообществ, относительно дренированы елово-березовыми с пихтой и кедром травяно-моховыми лесами или их полугидроморфными производными. В болотных комплексах преобладают озерково-мочажинные и плоскобугристые верховые или мезотрофные болота. Автоморфные ЛК занимают 42,55% от общей площади Ваделыпского ЛУ, ингрессионные низины – 41,58%.

Ландшафты речных долин, типичные для всей СГМ, занимают 10,57% от общей площади участка. Долина реки Пывъях четко выражена, имеет ширину 1,5-2,7 км. Склоны долины крутые, с перепадом высот более 10 м, расчлененные. В низовьях долина реки Вандрас слабо выражена. Долина р. Невдаръега, заболоченная примерно на 30%, с преобладанием мезотрофных болот, шириной от 0,5 до 1,0 км, местами до 1,5 км. Склоны долины пологие, с относительными высотами до 10-13 м, покрытые преимущественно елово-березовыми с кедром травяно-моховыми лесами.

Характерная черта почвенного покрова исследуемой территории – повышенный гидроморфизм и заболоченность, чему благоприятствует большое количество осадков и слабая дренированность. На рассматриваемой территории выделяются аллювиальные, болотные и подзолистые почвы.

Аллювиальные почвы, формирующиеся в долинах рек на наиболее часто затопляемых, но хорошо дренируемых участках пойм, и отличаются наличием дернового горизонта с содержанием гумуса 3-6%. Реакция почв кислая, признаки оглеения обычно отсутствуют. Интенсивность обводнения связана в основном с высотными отметками относительно меженного уровня, а также с механическим составом почвогрунтов и рельефом. Мощность наилка и его гранулометрический состав определяются положением в массиве и рельефом.

Торфяные почвы представлены повсеместно на участках со стоячей водой. Высокая комплексность болотных биогеоценозов сказывается на характере почвенного покрова болот. Наблюдается частая пространственная смена мощности торфа, степени его разложения, обводненности, ботанического состава. Основные условия его развития – продолжительный и теплый летний период, обеспечивающий прирост мхов; продолжительный застой атмосферных осадков в почвенной толще; близкое расположение к поверхности уровня грунтовых вод.

Данные о площадном распространении типов почв представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Площади основных типов почв Ваделыпского лицензионного участка

Почвенные комплексы	Площадь, км^2	% от общей площади
Болотные торфяные или торфянистые	28,7	6,7
Верховые болотные торфяно-глеевые почвы	21,7	5,1
Иллювиально-железистые подзолы	113,3	26,5
Аллювиальные дерновые оподзоленные	68,5	16,0
Низинные болотные торфяные	195,3	45,7

2.2.4 Растительность

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири территория Ваделыпского лицензионного участка относится к средней подзональной полосе зоны тайги.

Растительность пойм рек средних порядков представлена, как правило, березовыми, осиново-березовыми травяно-болотными лесами. В травяно-кустарничковом ярусе встречаются осока, пушица, вахта, хвощ топяной, сабельник, сфагновые и гипновые мхи. Плоские дренированные поверхности центральных и притеррасных участков поймы, ограниченно затапливаемые во время весеннего половодья, заняты луговыми сообществами с отдельными кустами ивы. Травостои густые с преобладанием следующих видов: мятлик луговой, полевица белая, канареечник, клевер луговой, василистник желтый, вербейник обыкновенный, хвощ полевой, вероника длиннолистая.

Наклонные дренируемые поверхности междуречий на рассматриваемой территории заняты сосново-зеленомошными лесами, елово-кедрово-березовыми-кустарничково-зеленомошными травянистыми лесами и сосново-кедрово-березовыми-кустарничково-зеленомошными травянистыми лесами. В подросте развиваются ель и сосна. Подлесок представлен шиповником, рябиной, ивой. Травяно-кустарничковый ярус богат и разнообразен, и состоит из брусники, водяники, голубики, толокнянки, вейника, кипрея, майника. Напочвенный покров сплошной и представлен зелеными мхами, местами встречаются пятна кустистых лишайников.

Сниженные поверхности водоразделов заняты, в основном, сосновыми, березово-сосновыми кустарничково-травяно-долгомошными лесами. В подросте встречаются сосна, береза. Травяно-кустарничковый ярус представлен следующими видами: клюква, вейник, сабельник болотный, морошка, подбел, плаун булавовидный, хвощ лесной, багульник, голубика. Напочвенный покров сплошной и представлен, в основном, сфагновыми мхами.

Поверхности «минеральных островов» и грив среди болотных массивов представлены на рассматриваемой территории, в основном, березово-сосновыми кустарничково-травяно-долгомошными лесами. Древостой несколько угнетен. Травяно-кустарничковый ярус представлен следующими видами: клюквой, вейником, сабельником, морошкой, подбелом, хвощем лесным, плауном булавовидным. Напочвенный покров - сплошной и представлен преимущественно сфагновыми мхами.

Приозерные торфяно-минеральные валы заняты, как правило, березово-сосновыми кустарничково-зеленомошными лесами. Травяно-кустарничковый ярус представлен багульником, голубикой, морошкой, сабельником, плауном булавовидным, хвощем лесным, осокой. Напочвенный покров сложен преимущественно сфагновыми и зелеными мхами.

Центральные заторфованные поверхности водоразделов заняты преимущественно грядово-мочажинными болотами: сочетание обширных осоково-пушицево-сфагновых мочажин и узких торфяно-минеральных гряд, местами с угнетенной сосной. Травяно-кустарничковый ярус представлен, в основном, голубикой, багульником, клюквой, морошкой, подбелом, осокой острой, пушицей влагалищной, сабельником болотным, вахтой

трехлистной. Напочвенный покров выше приведенных сообществ сложен преимущественно сфагновыми и гипновыми мхами.

Плоские поверхности водоразделов, как правило, осоково-гипновыми и осоково-сфагновыми болотами. Растительность представлена следующими видами: сабельник болотный, хвощ топяной, морошка, осока острая, пушица влагалищная и многоколосковая. Напочвенный покров сплошной и представлен сфагновыми и гипновыми мхами.

2.2.5 Наземная фауна и ихтиофауна

Животный мир территории типичен для лесоболотных зон континентального хвойно-лесного региона и представлен 54 видами млекопитающих, 221 видами птиц, 6 видами рептилий, 8 видами амфибий, 31 видом рыб. Недостаточная представительность обусловлена географическим положением и ландшафтным однообразием территории (поймы, леса, болота).

Фауна территории лицензионного участка немногочисленна и представлена типичными видами: соболь, белка, лисица, ондатра, норка, лось, бурый медведь и т.д. К числу постоянных обитателей-млекопитающих относятся мыши, рыжая лисица, заяц беляк, белка, бурундук. Животные этих видов могут в течение года перемещаться на относительно небольшие расстояния.

Исследования 2006-2011 гг. показали, что на территории месторождений СПД наиболее распространёнными видами являются белка, заяц-беляк, соболь, лось и лисица. В результате наблюдений были получены следующие данные по плотности населения особей на 1 тыс. га (таблица 2.5).

Таблица 2.5 - Плотность населения животных, учтенных в ходе ЗМУ на территории СПД

Виды животных	Плотность населения, особей на 1000 га						
	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	Среднее за годы наблюдений
Лисица	0,45	1,89	1,56	1,86	0,31	0,67	1,12
Заяц-беляк	5,08	6,8	10,41	2,78	2,78	3,00	5,14
Соболь	1,22	4,82	5,44	4,36	2,18	2,50	3,42
Белка	9,99	9,86	37,5	40,0	20,0	19,98	22,89
Лось	1,03	0,47	2,14	2,14	0,92	0,95	1,28

Группа земноводных и пресмыкающихся представлена 4 видами рептилий и 4 видами амфибий. Среди хвостатых амфибий обычен сибирский углозуб. Наибольшей численности достигает в пойме. Среди бесхвостых обычна серая жаба. Самым массовым видом из представителей семейства настоящих лягушек является остромордая лягушка. Из отряда чешуйчатых достоверно встречаются ящерица и обыкновенная гадюка.

Орнитофауна представлена большой группой водных и околоводных видов (гагарообразные, гусеобразные, ржанкообразные, некоторые соколообразные, воробьинообразные и др.). По результатам шестилетних полевых исследований и опросным сведениям, на территории лицензионных участков СПД зарегистрировано пребывание 112 видов 11 отрядов птиц. Это составляет 50,7% от всех зарегистрированных птиц в ХМАО - Югра (Стрельникова, Стрельников, 2006), исключая залетные виды. Встречи на территории месторождений глухаря и тетерева говорят о невысокой степени антропогенной нагрузки на птиц в настоящее время.

Охотничье-промысловое значение имеют представители трех отрядов:

- отряд Куриные (рябчик, глухарь обыкновенный, тетерев полевой, белая куропатка);
- отряд Пластинчатоклювые (кряква, чирок-свистунок, свиязь, шилохвость, хохлатая чернеть, большой крохаль);
- отряд Гагары (краснозобая гагара, чернозобая гагара).

В среднем за 6 лет наблюдений плотность населения птиц в лесах составила 215,6 ос./км^2, на рямах - 183,5 ос./км^2 (таблица 2.6).

Таблица 2.6 - Обилие лесотаежных птиц и птиц рямов на территории СПД

Местообитание	Особей на 1 км^2						
	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Среднее за годы наблюдений
Леса	165,0	412,4	245,4	117,8	119,9	233,1	215,6
Рямы	не опред.	не опред.	не опред.	109,6	196,8	244,0	183,5

В отдельные сезоны отмечены редкие и уязвимые птицы, такие как глобально редкий коростель (Crex crex) и обыкновенный дупель (Gallinago media). Кроме того, здесь установлено пребывание видов из Красных Книг (КК):

- КК Российской Федерации - серый сорокопут (Lanius excubitor);
- КК ХМАО - Югра - обыкновенный осоед (Pernis apivorus), обыкновенный турпан (Melanitta fusca) и большой кроншнеп (Numenius arquata), таежный гуменник (Anser fabalis);
- КК смежных регионов (Тюменской, Томской и Свердловской областей) - полевой лунь (Circus cyaneus) и большой веретенник (Limosa limosa), пятнистый сверчок (Locustella lanceolata), длиннохвостая неясыть (Strix uralensis), чернозобая гагара (Gavia arctica), полярная сова (Nyctea scandiaca) и бородатая неясыть (Strix nebulosa).

Согласно ГОСТ 17.1.2.04-77 «Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов», реки, расположенные непосредственно на территории участка, являются водоемами II категории рыбохозяйственного пользования. Ихтиофауна рек представлена видами - елец, плотва, язь, судак, гольян речной, окунь, ерш, щука, налим.

3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Лицензией на право пользования недрами Ваделыпского лицензионного участка владеет Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», лицензия ХМН009697НЭ (зарегистрирована 17.11.2022 г. в Комитете природных ресурсов по ХМАО, Территориальный фонд геологической информации), действует до 31.12.2090 г. Начало разработки лицензионного участка – октябрь 2006 г.

Площадь лицензионного участка – 433,54 км^2. Участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Сводная информация о техногенной нагрузке на природную среду на территории Ваделыпского лицензионного участка за 2022 г. представлена в таблице 3.1. По состоянию на 01.01.2023 года промышленная инфраструктура Ваделыпского лицензионного участка представлена: 17 кустовой площадкой, 353 скважинами (из них 326 находятся в эксплуатации). Общая протяженность трубопроводов составляет 139,05 км, протяженность автодорог – 46,624 км; протяженность ЛЭП – 152,874 км.

За текущий период (01.01.2020 по 01.01.2023 гг.) добыча нефти на территории Ваделыпского лицензионного участка сократилась в 1,5 раза, добыча газа увеличилась в 1,1 раз. Общее количество эксплуатационных скважин увеличилось на 21 штук, кустовых площадок на 2. Протяженность трубопроводов увеличилась на 6,75 км, протяженность автодорог увеличилась на 0,508 км, протяженность ЛЭП увеличилась на 84,816 км.

Таблица 3.1 - Информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за 2022 г. в границах Ваделыпского лицензионного участка

1. Предприятие:	ООО «СПД»		
2. Лицензионный участок:	Ваделыпский		
3. Номер лицензии:	ХМН009697НЭ		
4. Отчетный год:	2020	2022	Ед. изм.
5. Объем добытой нефти:	1,144647	0,76	млн. т
6. Ресурсы нефтяного газа:	46,316	36,96	млн. м^3
7. Объем добытого газа:	46,074	52,90	млн. м^3
8. Коэффициент утилизации газа:	99,5	99,90	%
9. Сожжено в факелах:	0,242	0,05	млн. м^3
10. Общее количество скважин, в том числе:	311	351	шт.
а) эксплуатационных	305	326	шт.
б) разведочных	0	14	шт.
в) законсервированных	6	6	шт.
11. Количество скважин, ликвидированных за отчетный год:	2	0	шт.
12. Строительство новых скважин в отчетном году:	12	1	шт.
13. Общая протяженность трубопроводов, в том числе:	132,3	139,05	км
а) нефтепроводов:	71,2	0	км
магистральных	0	0	км
межпромысловых	0	80,18	км

нефтесборных и выкидных линий	71,2	0	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	61,1	58,87	км
14. Протяженность трубопроводов, требующих замены на конец отчетного года:	119,3	5,7	км
а) нефтепроводов	62,7	2,2	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	56,6	3,5	км
15. Протяженность трубопроводов, замененных в отчетном году:	0	5,7	км
а) нефтепроводов	0	2,2	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	0	3,5	км
16. Протяженность автодорог:	46,116	46,624	км
17. Протяженность зимников:	0	0	км
18. Протяженность ЛЭП:	68,058	152,874	км
19. Количество кустовых площадок:	15	17	шт.
20. Количество ДНС (дожимная насосная станция):	0	0	шт.
21. Количество объектов подготовки нефти (ТП, КСП и др.):	0	0	шт.
22. Количество шламовых амбаров:			
а) на начало отчетного года	0	0	шт.
б) на конец отчетного года	1	0	шт.
в) образованных в отчетном году	1	0	шт.
г) рекультивированных в отчетном году	0	0	шт.
23. Общая площадь шламовых амбаров на конец отчетного года	1,594	0	га
24. Количество отходов бурения:			
а) на начало отчетного года	1,391	0	тыс. т
б) на конец отчетного года	3,972	0	тыс. т
в) образованных в отчетном году	3,972	0	тыс. т
г) использованных в отчетном году	1,391	0	тыс. т
д) захороненных в отчетном году	0	0	тыс. т
25. Количество аварий в отчетном году:	0	0	шт
26. Количество аварий на трубопроводах, в том числе:	0	0	шт
а) нефтепроводах	0	0	шт.
б) газопроводах	0	0	шт.
в) водоводах	0	0	шт.
27. Причины аварий на трубопроводах:			
а) коррозия	0	0	шт.
б) механические повреждения	0	0	шт.
в) строительный и технический брак	0	0	шт.

г) прочие	0	0	шт.
28. Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях в окружающую среду, в том числе:	0	0	т
а) в водные объекты	0	0	т
б) на почву	0	0	т
в) в атмосферу	0	0	т
г) в том числе: нефти и нефтепродуктов	0	0	т
д) подтоварных (пластовых) вод	0	0	т
е) газов вод	0	0	т
29. Общая площадь земель, загрязненных при авариях, в том числе:	0,0162	0	га
в отчетном году	0	0	га
30. Снято с учета земель, рекультивированных после аварий, в отчетном году:	0	0	га
31. Площадь земель в пользовании, в том числе:	11,479	15,9908	га
а) в постоянном	0	0	га
б) в собственности	0	0	га
в) в аренде	11,479	15,9908	га
32. Сдано земель временного пользования в отчетном году:	0	32,6274	га
33. Задолженность по возврату земель:	0	0	га
34. Количество карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых:	3	3	шт.
35. Общая площадь карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	49,426	49,426	га
36. Объемы добычи общераспространенных полезных ископаемых:	0	0	тыс. $м^3$
37. Количество стационарных источников выбросов в атмосферу, в том числе:	67	71	шт.
а) факелов с постоянным режимом работы	0	0	шт.
б) факелов с периодическим режимом работы	0	0	шт.
в) от котельных	0	0	шт.
38. Объем выбросов в атмосферу, в том числе:	83,98	27,829	т
а) от котельных	0	0	т
б) от факелов	0	0	т
39. Общий объем водопотребления, в том числе:	2470,626	2659,67	тыс. $м^3$
а) из поверхностных водоемов	0	0	тыс. $м^3$
б) из подземных водоносных горизонтов	2470,626	2659,67	тыс. $м^3$
в) на хозяйственно-бытовые нужды	0	0	тыс. $м^3$
г) на поддержание пластового давления	2465,096	2659,67	тыс. $м^3$
д) на бурение	5,53	0	тыс. $м^3$
40. Общий объем водоотведения, в том числе:	0	0	тыс. $м^3$
сточных вод, сброшенных без очистки	0	0	тыс. $м^3$
41. Наличие очистных сооружений:	0	0	шт.
а) КОС	0	0	шт.

б) мощность	0	0	тыс. м^3
в) БИО	0	0	шт.
г) мощность	0	0	тыс. м^3
в том числе нормативной очистки:	0	0	шт.
д) КОС	0	0	шт.
е) мощность	0	0	тыс. м^3
ж) БИО	0	0	шт.
з) мощность	0	0	тыс. м^3
42. Наличие полигонов ТБО (твердых бытовых отходов):	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
43. Наличие полигонов ТБО и ПО:	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
44. Наличие полигонов ПО (производственных отходов):	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
45. Затраты на природоохранные мероприятия:	173061,768	169839,265	тыс. руб.
а) рекультивацию загрязненных земель	0	0	тыс. руб.
б) рекультивацию шламовых амбаров	1,091	0	тыс. руб.
в) использование попутного нефтяного газа	0	0	тыс. руб.
г) профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	172799,33	169394	тыс. руб.
д) проведение работ по экологическому мониторингу	261,34	445,265	тыс. руб.

Развитие дорожной сети приурочено к объектам нефтедобычи, и соединяет лицензионный участок с действующими на территории Ваделыпского участка объектами инфраструктуры. На лицензионном участке имеется 3 карьера по добыче общераспространенных полезных ископаемых, площадь которых составляет 49,426 га. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не производился. Лесозаготовка в границах лицензионного участка не ведется.

В 2022 году на природоохранные мероприятия предприятием было затрачено средств в объеме 169839,265 тыс. руб. Из этих затрат пошло: на профилактические мероприятия по предупреждению аварийности 169394 тыс. руб.; на проведение работ по экологическому мониторингу 445,265 тыс. руб.

Землепользование. Населенные пункты в границах лицензионного участка отсутствуют. Земли территории Ваделыпского лицензионного участка принадлежат Пывь-Яхскому и Куть-Яхскому участковым лесничествам территориального управления

«Нефтеюганское лесничество».

На лицензионном участке частично располагаются 4 родовых угодья, выделенных для ведения традиционного природопользования. Особо охраняемые природные территории местного и регионального значения в границах лицензионного участка отсутствуют. Ближайшая ООПТ (заповедник «Юганский») расположена в 150 км на восток от границы участка. В 30 км на юго-восток расположен памятник природы регионального значения «Соровские озера».

4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Анализ современной экологической ситуации на территории Ваделыпского лицензионного участка проводится по результатам локального экологического мониторинга 2020-2022 гг.

4.1 Атмосферный воздух

Концентрация всех контролируемых загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. не превышала нормативных значений. Содержание общераспространенных загрязнителей в воздухе – оксидов азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, пыли и метана регистрировались на стабильно низком уровне. Во всех точках отбора атмосферный воздух характеризовался как «чистый».

4.2 Снежный покров

Содержание большинства контролируемых компонентов в снежном покрове на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. не превышало региональные фоновые значения и не представляло опасности для окружающей среды.

Отмечались превышения региональных фоновых значений по железу, марганцу, никелю, нитрат-иону и хлорид-иону в отдельных пробах в рамках природного геохимического варьирования.

Суммарный показатель загрязнения (Zc) для всех исследованных проб составлял менее 32, что характеризует уровень загрязнения снежного покрова как «фоновый». Таким образом, на основании выполненных исследований в период 2020-2022 гг. можно сделать вывод об отсутствии значимого влияния со стороны месторождения на химический состав снежного покрова.

4.3 Поверхностные воды

По данным наблюдений в период 2020-2022 гг. качество поверхностных вод Ваделыпского лицензионного участка, характеризующееся индексом загрязненности воды, на водотоках участка соответствовало 5 классу – грязные. Основными загрязнителями являлись БПК полное, железо и марганец. Повышенное содержание этих компонентов отмечалось во всех пунктах мониторинга, что косвенно свидетельствует о природных факторах формирования этих веществ в химическом составе поверхностных вод и согласуется с региональными фоновыми значениями.

Большинство исследуемых показателей находились на безопасном уровне, не превышающем предельно-допустимые концентрации. Отмечались периодические повышения концентраций фосфат-ионов, меди, никеля и цинка.

Содержание хлоридов и нефтепродуктов находилось на низком уровне и не превышало нормативных значений. Отмечалось варьирование содержания данных компонентов в зависимости от сезонов года во всех пунктах мониторинга, что косвенно свидетельствует о влиянии породных факторов на формирование химического состава поверхностных вод.

Таким образом, на основании выполненных исследований в период 2020-2022 гг. можно сделать вывод о повышенном содержании железа и марганца в пробах, отклонению от норматива по БПК полному в рамках природного геохимического варьирования и обусловленного влиянием природных факторов. По результатам биотестирования, концентрации загрязняющих веществ в образцах разносезонной серии проб поверхностных вод в пунктах наблюдений практически не оказывают хронического токсического действия на тест-объекты.

4.4 Донные отложения

Анализ количественных показателей загрязняющих веществ, определенных в донных отложениях водных объектов Ваделыпского лицензионного участка в период в период 2020-2022 гг. показал отсутствие тенденции к накоплению загрязняющих веществ. Концентрации химических элементов определяются ниже установленных нормативов и ниже пределов обнаружения использованных методик. Загрязнений металлами в точках опробования не выявлено, концентрации составляют от сотых до десятых долей ПДК для почв. Содержание нефтепродуктов не превышало нормативное значение в большинстве проб. Повышенное содержание хлоридов и нефтепродуктов относительно локального фона отмечалось в отдельных контрольных пробах в рамках природного геохимического варьирования. Содержание данных компонентов в период 2020-2022 гг. находятся на сопоставимом уровне. Биотестирование показало, что большинство проб не оказывают хроническое токсическое действие на тест-объекты Daphnia magna Straus и Chlorella vulgaris Beijer.

4.5 Почвы

Содержание всех контролируемых компонентов в почвенном покрове на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. находятся на безопасном уровне и не превышают нормативных значений. Превышения локальных фоновых значений отмечены во всех контрольных пунктах мониторинга по тем или другим показателям. Уровень превышения – невысокий, в рамках природной вариабельности, обусловленной различием механического состава почв. Максимальные численные значений коэффициентов концентраций отмечаются в почве, представленной торфом. По результатам сравнительного анализа данных за период 2020-2022 гг. отмечена тенденция к накоплению железа и марганца, обусловленная влиянием природных факторов, по нефтепродуктам отмечена тенденция к снижению концентрации, по хлоридам отмечена тенденция к накоплению, а также повешенное содержание относительно локального фона, обусловленное влиянием природных факторов. Вариативность концентрации определяемых показателей укладывается в пределы погрешности измерений.

5 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ТЕРРИТОРИИ ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Корректировка проекта системы экологического мониторинга территории участка проведена в соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры» (далее – Положение), утвержденным Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (с изменениями на 14 января 2022 года).

Экологический мониторинг будет проводиться по следующим компонентам природной среды: атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвы и ландшафты.

Информационной основой для корректировки проекта системы экологического мониторинга на территории Ваделыпского лицензионного участка, явились результаты исследований исходного (фонового) загрязнения окружающей среды, проведенные в 2003 г. и результаты мониторинговых исследований за 2004-2022 гг.

При корректировке проекта наблюдательной сети учитывались доступность территории и наличие подъездных путей.

Расположение проектируемых пунктов экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка представлено в графическом приложении 2.

5.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха

5.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за атмосферным воздухом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха.

В соответствии с Положением места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах лицензионных участков выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ. Предусмотрено создание пункта фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов. Фоновая точка отбора располагается на максимальном расстоянии от промобъектов, с учетом возможности подъезда и подхода – пункт мониторинга В-3АС(Ф). Контрольная точка отбора располагается в зоне влияния техногенного объекта с подветренной стороны – пункт мониторинга В-4АС.

Изменение по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб атмосферного воздуха локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1АС	В-1АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в районе К-54. Оценка состояния атмосферного воздуха в районе воздействия техногенных объектов.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Превышений нормативных значений за период 2020-2022 гг. не отмечалось.
В-3АС(Ф)	В-3АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	-
-	В-4АС	-	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год (июнь и сентябрь). Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах Ваделыпского лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	Метан Оксид углерода Диоксид серы Оксид азота Диоксид азота Взвешенные вещества Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)
В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.		

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-4АС будет проведена 2023 г.

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

5.1.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания контролируемых загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
- РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность определяется методикой выполнения измерений.

Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле средства измерений должны быть поверены в установленном порядке.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий. Химический анализ проб выполняется в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

5.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр., для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК м.р.), установленные для краткосрочных эффектов.

Перечень определяемых в приземном слое атмосферного воздуха показателей и их нормативные значения представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Перечень определяемых показателей в атмосферном воздухе и их нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК м.р., мг/м^3
Оксид азота	0,4
Диоксид азота	0,2
Оксид углерода	5,0
Диоксид серы	0,5
Метан	50*
Взвешенные вещества	0,5
Сажа	0,15

Примечание: * - ориентировочный безопасный уровень воздействия (ОБУВ).

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха проводится в соответствии с РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию».

СИ - наибольшая измеренная максимальная разовая концентрация любого загрязняющего вещества, деленная на ПДК.

$$СИ= q_m/ПДКi,$$

где q_m – максимальная из разовых концентрация примеси, измеренная за 20-30 мин;

ПДКi – максимально-разовая ПДК.

СИ устанавливается путем сравнения всех полученных за день значений СИ для всех примесей за все сроки наблюдений и выделения наибольшего значения СИ. СИ является наибольшим единичным индексом для одного поста (станции) или для территории в целом. Значения СИ>1 рассчитываются до десятых. По значениям СИ оценивается степень загрязнения атмосферы за сутки (таблица 5.4).

Таблица 5.4 - Оценка степени загрязнения атмосферы по стандартному индексу загрязненности (СИ)

Величина СИ	Степень загрязнения атмосферы
от 0 до 1	низкая
от 2 до 4	повышенная
от 5 до 10	высокая
более 10	очень высокая

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005) при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков используются половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci).

5.2 Мониторинг состояния снежного покрова

5.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за снежным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга снежного покрова.

Информация по корректировке пунктов мониторинга представлена в таблице 5.6.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В рамках локального экологического мониторинга на территории лицензионного участка исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на территории месторождения.

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.6 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб снежного покрова локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1АС	В-1АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в районе К-54.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
В-3АС(Ф)	В-3АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	-
-	В-4АС	-	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

Таблица 5.7 - Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
В-3АС(Ф)	60°06'23,5"	70°54'57,5"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	pH Ионы аммония Нитраты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный	1 раза в год (март)
В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.		

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-4АС будет проведена 2023 г.

5.2.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор проб снега проводится в соответствии со следующими нормативно-методическими документами:

- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»;
- Приказ от 30.07.2020 № 524 «Об утверждении требований к проведению наблюдений за состоянием окружающей среды, ей загрязнением»;
- МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве».

Способ отбора проб, следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий, глубины снежного покрова.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ талой снеговой воды. Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений, допущенных к ведению мониторинга.

5.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения снежного покрова в настоящее время не разработано, поэтому оценка загрязнения снега проводится сравнением

концентраций в контрольном пункте наблюдений в зоне влияния производственных объектов В-4АС с его фоновым содержанием. В качестве фоновых значений используются данные текущего мониторинга в фоновом пункте наблюдений В-3АС(Ф).

Для оценки загрязненности общего состояния снежного покрова на территории месторождения также используются средние региональные значения (Сф), разработанные для территории ХМАО Московченко Д.В., Бабушкин А.В в монографии «Особенности формирования химического состава снеговых вод на территории Ханты-Мансийского автономного округа» [18] и со средними региональными значениями (СРЗ), полученными в результате мониторинга снежного покрова на территории автономного округа в 2012-2016 годы из Доклада об экологической ситуации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2021 году [19] (таблица 5.8).

Таблица 5.8 - Перечень определяемых показателей в снежном покрове и их средние региональные значения

Контролируемые показатели			Единицы измерений	Региональные фоновые значения [18]	Средние региональные значения за 2016-2020 гг. [19]
pH			ед. pH	5,4	5,5
Ионный состав		Ион аммония	мг/дм^3	0,34	0,29
		Нитрат-ион	мг/дм^3	1,3	1,28
		Сульфат-ион	мг/дм^3	1,5	1,52
		Хлорид-ион	мг/дм^3	3,4	1,61
Органические соединения		Нефтепродукты	мг/дм^3	0,12	0,048
		Фенолы общие	мг/дм^3	0,0012	0,011
Тяжелые металлы	2 класс опасности	Свинец	мг/дм^3	-	0,004
		Никель	мг/дм^3	0,0047	0,003
	3 класс опасности	Марганец	мг/дм^3	0,0104	0,014
		Хром	мг/дм^3	0,007	0,006
		Цинк	мг/дм^3	0,037	0,018
	4 класс опасности	Железо	мг/дм^3	0,11	0,07

В соответствии с МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве», комплексная оценка состояния снежного покрова проводится с использованием расчетных коэффициентов концентрации химических элементов (Кс) и суммарного показатель загрязнения (Zc).

Коэффициент концентрации Кс – это показатель кратности превышения содержаний химических элементов в точке опробования (Ci) над его средним содержанием на фоновом участке (Сф).

Суммарный показатель загрязнения (Zc) представляет собой сумму превышений коэффициентов концентраций химических элементов, накапливающихся в аномалиях, и рассчитывается по формуле:

$$Zc = \sum_{i}^{n} K_c - (n-1),$$

где:

Кс – коэффициент концентрации;

n – количество аномальных элементов.

Уровень загрязнения снежного покрова определяется по таблице 5.9 с использованием

классификации, приведенной в МР Минздрава СССР 5174-90, дополненной в части оценки состояния снежного покрова в случае отсутствия аномальных элементов.

Таблица 5.9 - Уровень загрязнения снежного покрова

Уровень загрязнения	Суммарный показатель загрязнения снежного покрова (Zc)
Фоновый	-
Низкий	32-64
Средний	64-128
Высокий	128-256
Очень высокий	256

5.3 Мониторинг состояния поверхностных вод

5.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Пункты контроля качества поверхностных вод организуются на водоемах и водотоках, подверженных техногенному воздействию. Кроме этого, устанавливаются наблюдения за водными объектами, не подверженными негативному влиянию промышленности. Источниками загрязнения водных объектов признаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, ограничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных объектов (Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года), ст. 95»).

В настоящем проекте для мониторинга поверхностных вод предусмотрены пункты наблюдений на крупных водотоках и их притоках, наиболее подверженных техногенному влиянию. Все пункты наблюдений поверхностных вод привязаны к подъездным путям, что обеспечит качественный отбор проб в соответствии с государственными стандартами и нормативными документами.

Для определения полного перечня загрязняющих веществ и параметров предусмотрена 3-кратная периодичность отбора проб в пунктах мониторинга поверхностных вод с использованием автотранспорта:

- в начале половодья (I-II декада мая);
- во время летне-осенней межени (III декада августа – II декада сентября);
- перед ледоставом (III декада октября).

В контрольных пунктах мониторинга предусмотрен ежемесячный контроль на нефтепродукты и хлориды в период открытого русла (июнь, июль, август).

Выбор перечисленных фаз водного режима для характеристики состояния поверхностных вод обусловлен возможным сезонным увеличением концентраций загрязняющих веществ с весенними снеговыми талыми водами и летне-осенним снижением уровня воды в реках.

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории лицензионного участка.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга. Изменения по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб поверхностных вод и донных отложений локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Периодичность отбора*		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1ВД(Ф)	В-1ВД(Ф)	3/0	3/0	р. Пывъях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга.
В-4ВД	В-4ВД	3/3	3/3	Р. Невдаръега, ниже коридора коммуникаций	Пункт мониторинга отменен в связи с труднодоступностью, на 500 м выше по течению создан новый пункт В-7ВД. Превышений нормативных значений по хлоридам и нефтепродуктам за период 2020-2022 гг. не отмечалось.
В-5ВД	В-5ВД	3/3	3/3	р. Ведедыпхур, в 300 м к северу от куста 47.	-
В-6ВД	В-6ВД	3/3	3/3	р. Пывъях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга.
-	В-7ВД	3/3	3/3	р. Невдаръега, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.	Новый пункт мониторинга, введен в связи с труднодоступностью пункта мониторинга В-4ВД.

Примечание: * - количество отборов проб на определение полного перечня загрязняющих веществ (в т.ч. нефтепродуктов и хлоридов) в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (в основные гидрологические периоды)/количество отборов проб на ежемесячное определение нефтепродуктов и хлоридов (июнь, июль, август).

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод и донных отложений отбор проб регламентируется проводить в 4 пунктах мониторинга (таблица 5.11).

Таблица 5.11 - Пункты мониторинга поверхностных вод и донных отложений, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пывъях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.	pH Ионы аммония Нитраты БПК полный Фосфаты Сульфаты Хлориды АПАВ Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Ртуть Хром VI валентный Медь Токсичность хроническая
В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Ведедыпхур, в 300 м к северу от куста 47.	
В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пывъях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.	
В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Невдарьега, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.	

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-7ВД будет проведена в 2023 г.

5.3.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

- ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия»
- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»
- Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод».

Пробы поверхностных вод отбираются с применением батометра из поверхностного слоя с глубины 0,0-0,3 м. После отбора пробы переливаются в предварительно подготовленные емкости, в случае необходимости подвергаются консервации. По результатам отбора составляется соответствующий акт с указанием даты, времени отбора, местоположения пункта отбора, условий окружающей среды и т.п. Хранение и доставка проб должна осуществляться в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 31861-2012 и методиками выполнения измерений. Показатели, подлежащие определению на месте отбора, должны быть выполнены специалистами аккредитованной лаборатории.

Химические исследования проб поверхностных вод выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в

государственный реестр методик выполнения измерений.

В соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры», утвержденным Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г., анализ проб поверхностных вод на содержание нефтепродуктов должен производиться методом ИК-спектроскопии.

5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения водных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических элементов, установленные для водных объектов рыбохозяйственного значения, в случае их отсутствия – соответствующие нормативы для водных объектов хозяйственно-питьевого назначения, согласно следующим нормативным документам:

- Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Перечень определяемых компонентов и их предельно-допустимые концентрации представлены в таблице 5.12.

Наряду с установленными нормативами качества поверхностных вод при анализе результатов мониторинга используются критерии экстремально высокого (ЭВЗ) и высокого загрязнения (ВЗ) окружающей природной среды. Критерии оценки уровней ЭВЗ и ВЗ приведены в соответствии с РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»

Таблица 5.12 - Перечень определяемых показателей в поверхностных водах и их нормативные значения

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
Общие показатели	pH, ед. pH	6,5-8,5*	-	-	-
	БПК полный	3,0	-	-	-
Ионный состав	Ионы аммония	0,5	4	[5 - 25)	25 и более
	Нитраты	40	4	[400-2000)	2000 и более
	Фосфаты	0,2**	4	[2 – 10)	10 и более
	Сульфаты	100	-	-	-
	Хлориды	300	4	[3000-15000)	15000 и более
Органические соединения	Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	0,05	3	[1,5 – 2,5)	2,5 и более
	Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001	3	[0,03– 0,05)	0,05 и более
Синтетические соединения	АПАВ	0,1	4	[1 – 5)	5 и более
Металлы	Железо общее	0,1	4	[3 - 5)	5 и более
	Свинец	0,006	2	[0,018 –0,03)	0,03 и более
	Цинк	0,01	3	[0,1 – 0,5)	0,5 и более

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
	Марганец	0,01	4	[0,1 – 0,5)	0,5 и более
	Никель	0,01	3	[0,1– 0,5)	0,5 и более
	Ртуть	0,00001	1	[0,00003 – 0,00005)	0,00005 и более
	Хром VI валентный	0,02	3	[0,2 – 1)	1 и более
	Медь	0,001	3	[0,03 – 0,05)	0,05 и более
Интегральная оценка	Токсичность хроническая	Не оказывает хроническое токсическое действие	-	-	-

Примечание:
* - безопасный диапазон кислотности для рыб по ГОСТ 17.1.2.04-77.
** - 0,612 мг/дм^3 - в пересчете на фосфат-ион для эвтрофных водоемов.

В зависимости от величины водородного показателя (pH) природные воды подразделяются на следующие группы:

- сильнокислые – ≤ 3 ед. pH;
- кислые – 3-5 ед. pH;
- слабокислые – 5-6,5 ед. pH;
- нейтральные – 6,5-7,5 ед. pH;
- слабощелочные – 7,5-8,5 ед. pH;
- щелочные – 8,5-9,5 ед. pH;
- сильнощелочные – 9,5 ед. pH.

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков используются половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci) [МР 18.1.04-2005].

5.4 Мониторинг состояния донных отложений

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Качество донных отложений является важнейшим показателем состояния природной среды, поскольку характеризует долгосрочные и устойчивые во времени процессы в отличие от поверхностных вод, характеризующих узкий временной интервал.

Места отбора проб донных отложений совмещаются с пунктами отбора проб поверхностных вод.

Расположение пунктов наблюдений донных отложений в пределах Ваделыпского лицензионного участка и географические координаты представлены в таблице 5.11 «Пункты мониторинга поверхностных вод и донных отложений, перечень контролируемых показателей».

Отбор проб донных отложений в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь).

Перечень обязательных для исследования показателей включает: pH водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

5.4.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор проб донных отложений для химического анализа проводится согласно следующим нормативным документам:

- ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»;
- РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов».

Пробы донных отложений отбирают дночерпателем или донным щупом (ГР-69 или аналогичный) со дна водного объекта площадью 1 м^2. Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты, содержащие этикетки с информацией о месте и дате отбора, перечне анализируемых компонентов. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины водного объекта.

Транспортировка проб донных отложений производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений. Металлы определяются в подвижной форме.

5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Допустимое количественное присутствие загрязняющих веществ индивидуально как для определенного района, так и для определенной структуры грунтов.

Утвержденные нормативы содержания загрязняющих веществ в донных отложениях отсутствуют, поэтому при сравнительном анализе используются ПДК для почв по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.13).

Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществляется в соответствии с региональным нормативом Постановлением Правительства ХМАО - Югры №441-п от 10.11.2004 г. «Об утверждении регионального норматива предельно допустимый уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года) (таблица 5.14).

Таблица 5.13 - Перечень определяемых показателей в донных отложениях и их нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
pH водной вытяжки, ед. pH	-
Органическое вещество	-
Сульфаты	-
Хлориды	-
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	20*
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0
Цинк (подвижная форма)	23,0
Марганец (подвижная форма)	100,0
Никель (подвижная форма)	4,0
Ртуть в валовой форме	2,1
Хром VI валентный	6,0

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
Медь (подвижная форма)	3,0
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание: * - региональный норматив по Постановлению Правительства ХМАО - Югры №441-п.

Таблица 5.14 - Уровень загрязнения нефтепродуктами донных отложений

Осредненные концентрации (массовая доля) нефтяных углеводородов в илисто-песчаных донных отложениях водотоков	Характеристика состояния донной экосистемы - биотического (бентического) сообщества
До 20 мг/кг	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы
20 - 50 мг/кг	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества
50 - 100 мг/кг	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы
100 - 500 мг/л	Область нарастающего угнетения донной экосистемы
500 мг/кг и более	Резкое угнетение донной экосистемы

5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова

5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Система экологического опробования почв, в границах лицензионного участка, проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции поллютантов и потенциально экологически-опасных техногенных объектов. При проектировании месторасположения точек опробования учитывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в почвенном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за почвенным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 5 пунктов экологического мониторинга почвенного покрова. Изменение по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.15.

Таблица 5.15 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб почв локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
В-1П	В-1П	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-2П	В-2П	Правый берег р. Пывъях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-3П	В-3П	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-4П(Ф)	В-4П(Ф)	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-5П	В-5П	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Ваделыпского лицензионного участка представлены в таблице 5.16.

Таблица 5.16 - Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
В-1П	60°11'05,6"	71°01'40,2"	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	pH солевой вытяжки Органическое вещество Обменный аммоний Нитраты Фосфаты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Бенз(а)пирен Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный Медь Токсичность острая
В-2П	60°13'18,7"	71°01'51,9"	Правый берег р. Пывъях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-3П	60°10'00,3"	71°05'56,1"	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-4П(Ф)	60°06'38"	70°54'50"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-5П	60°12'13"	71°08'13,5"	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.	

5.5.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор, хранение и транспортировка проб почв осуществляются в соответствии с установленными методическими требованиями, обеспечивающими объективность получаемых результатов химико-аналитических исследований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления».

Пробоотбор осуществляется с помощью бура или лопаты методом конверта. Для каждого слоя составляется объединенная проба, массой не менее 1,0 кг, путем смешивания пяти точечных проб, не менее 200 грамм каждая.

Чтобы исключить возможность вторичного загрязнения, поверхность почвенного разреза или стенки прикопки следует зачистить ножом из полиэтилена (полистирола) или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются чистым инструментом, не содержащим металл. Глубина взятия образца зависит от состояния почв.

При отборе проб в обязательном порядке определяется тип почв, фиксируются признаки техногенного воздействия на почвы (цвет, запах, однородность, посторонние примеси).

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины отбора.

Транспортировка проб почвенного покрова производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Оценка загрязненности почв проводится на основании сопоставления результатов мониторинга с установленными нормативами загрязняющих веществ (ПДК), фоновыми значениями. Для оценки степени загрязнения почв используются предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.17).

Таблица 5.17 - Нормативные значения концентрации химических веществ в почвах

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
pH солевой вытяжки	-
Органическое вещество, %	-
Обменный аммоний	-
Нитраты	130,0
Фосфаты	-
Сульфаты	479*
Хлориды	-

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	1000**
Бенз(а)пирен	0,02
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0
Цинк (подвижная форма)	23,0
Марганец (подвижная форма)	100,0
Никель (подвижная форма)	4,0
Хром VI валентный	-
Медь (подвижная форма)	3,0
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание:
*- ПДК серы по СанПиН 1.2.3685-21 составляет 160 мг/кг, в пересчете на сульфат-ион ПДК составит 479 мг/кг;
** - содержание нефтепродуктов оценивалось в соответствии с Письмом Минприроды РФ №04-25 от 27.12.1993 г. «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» по нижней границе низкого уровня загрязнения (УЗН) – 1000 мг/кг.

В действующих на территории РФ нормативах в настоящее время отсутствует нормирование многих важных загрязнителей, таких как нефтепродукты, фенолы, хлориды и пр.

Определение уровня загрязнения земель нефтепродуктами проводится в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», утвержденными Минприроды России 18.11.93, в соответствии с которым содержание нефтепродуктов в почве в количестве 1000 мг/кг соответствует низкому уровню загрязнения.

Также для ориентировочной оценки уровня нефтяного загрязнения используется классификация, разработанная Ю. И. Пиковским [10], на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения (таблица 5.18).

Таблица 5.18 - Классификация уровней нефтяного загрязнения почв

Уровень нефтяного загрязнения	Содержание нефтепродуктов в почве, мг/кг
фоновый	<100
повышенный	100-500
умеренный	500-1000
умеренно-опасный	1000-2000
сильный, опасный	2000-5000
сильный, подлежащий санации	>5000

В соответствии с МР Минприроды РФ от 15.02.1995 г. «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель» для ряда определяемых химических веществ выделены пять уровней загрязнения (таблица 5.19).

Таблица 5.19 - Показатели уровня загрязнения земель химическими веществами

Элемент, соединение	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень Очень высокий
Органические соединения					
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	<ПДК	от 1000 до 2000	от 2000 до 3000	от 3000 до 5000	>5000
Бенз(а)пирен	<ПДК	от ПДК до 0,1	от 0,1 до 0,25	от 0,25 до 0,5	>0,5

Элемент, соединение	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень Очень высокий
Нитраты	<ПДК	-	-	-	-
Сернистые соединения**	<ПДК	от ПДК до 180	от 180 до 250	от 250 до 380	> 380

Примечание:
* - при отсутствии ПДК (ОДК) неорганических соединений за ОДК принимается удвоенное региональное фоновое содержание элементов в незагрязненной почве.
** - в пересчете на серу.

Тенденции изменения состояния почв проводится в сравнении с концентрациями загрязняющих веществ в предыдущем году.

5.6 Ландшафтный мониторинг

В соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)» мониторинг ландшафтов организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга (2010 г.), осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга.

Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

Полученная информация отражается на ландшафтной карте (графическое приложение 3) в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка.

На ландшафтной карте должны быть отражены:

а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;

б) антропогенные ландшафты:

- вырубки и стадия их восстановления,
- гари (независимо от причин возгорания) и стадия их восстановления,
- лесопосадки и их возраст,
- рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации,
- рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации,
- нерекультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники, загрязненные земли и пр.,
- рекультивированные и нерекультивированные свалки;

в) геотехносистемы:

- действующие трубопроводы с разбивкой по категориям:
- магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые,
- наземные и подземные;

г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода);

д) разведочные и поисковые скважины;

е) кустовые площадки;

ж) другие промышленные площадки (с указанием дожимных насосных станций, установок подготовки сброса воды, установок подготовки нефти и т.д.);

з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);

и) автодороги;

к) линии электропередач.

6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В соответствии с Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры (Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г.) отслеживание уровня загрязненности компонентов природной среды должно проводиться по наблюдательной сети, спроектированной на основе предшествующих исследований загрязненности и с учетом с современной техногенной нагрузки.

Функционирование наблюдательной сети должно обеспечивать возможность комплексной оценки загрязнения всех компонентов природной среды.

Регулярный контроль целесообразно осуществлять с помощью службы экологического мониторинга предприятия, либо с привлечением компетентных подрядных организаций и предприятий.

Отбор проб компонентов природной среды должен осуществляться в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами. Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа. Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Все пункты наблюдений экологического мониторинга, включая площадки фоновых наблюдений, необходимо закрепить на местности опознавательными знаками с информацией о названии лицензионного участка, номере пункта наблюдений и природных средах, пробы которых отбираются для химического анализа.

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

Прекращение наблюдений в пунктах наблюдательной сети локального экологического мониторинга, изменение местоположения действующих пунктов наблюдений, организация новых пунктов, изменение списка определяемых веществ и параметров, периодичность наблюдений подлежат обязательному согласованию с Природнадзором Югры. Несанкционированная смена места расположения точек отбора проб и изменение периодичности наблюдений и набора контролируемых параметров не допускаются.

На основе анализа данных о техногенном воздействии на природную среду и уровня загрязненности ее компонентов, а также с учетом реальной доступности и природно-климатических особенностей определены параметры наблюдательной сети экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка:

- количество и местоположение пунктов контроля компонентов природной среды;
- перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в компонентах природной среды согласно Положения;
- периодичность проведения контроля природных сред (атмосферный воздух – 2 раза в год, снежный покров – 1 раз в год, поверхностные воды – 3 раза в год, донные

отложения – 1 раз в год, почвы – 1 раз в год, ландшафты - 1 раз в пять лет).

План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка с 2023 г. представлен в таблице 6.1.

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в соответствии со сроками и по формам, определенным таблицами 2-6 Положения, представляются с использованием системы информационного обмена «Электронные протоколы КХА».

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков недр в установленном законом порядке передаются в Единый государственный фонд данных.

Сводная информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за текущий год предоставляется в срок до 15 февраля следующего за отчетным годом по форме, определенной таблицей 1 Положения (таблица 3.1 проекта), посредством веб-сервиса «Техноген» или посредством передачи в Природнадзор Югры сводной информации в XSD-форматах информационного обмена.

Кроме того, пользователь недр ежегодно предоставляет до 1 апреля, следующего за отчетным годом, в Природнадзор Югры на бумажных и электронных носителях информацию о результатах локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка, которая должна содержать:

1. Наименование лицензионного участка с указанием владельца лицензии и её номера.

2. Информацию об изменении в техногенной нагрузке на окружающую среду за отчетный период по сравнению с предыдущим годом с указанием места расположения построенных объектов.

3. Информацию о количестве аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду за отчетный год, их местоположении, площади и экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению.

4. Информацию о типе почв с описанием и фотографией почвенного разреза и почвенного покрова (представляется в составе отчета о результатах локального экологического мониторинга в первый год его ведения).

5. Краткую характеристику экологического состояния территории лицензионного участка с информацией о тенденции изменения состояния окружающей среды, о случаях и причинах высоких и экстремально высоких концентрациях загрязняющих веществ и мерах, принятых по их устранению. Оценка загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв) осуществляется на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, с результатами исследований исходной загрязненности и результатами локального экологического мониторинга территории лицензионного участка за предыдущие годы.

Таблица 6.1 - План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Вадельпыского ЛУ (с 2023 г.)

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Атмосферный воздух	В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Вадельпыского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.				•			•		
	В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Вадельпыского л.у., в 110 м на север от К-54.				•			•		
Снежный покров	В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Вадельпыского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	•								
	В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Вадельпыского л.у., в 110 м на север от К-54.	•								
Поверхностная вода	В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пывьях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.			•				•	•	
	В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Веледыпхур, в 300 м к северу от куста 47.			•	x	x		x/•	•	
	В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пывьях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.			•	x	x		x/•	•	
	В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Невдарьета, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.			•	x	x		x/•	•	
Донные отложения	В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пывьях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.							•		
	В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Веледыпхур, в 300 м к северу от куста 47.							•		
	В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пывьях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.							•		
	В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Невдарьета, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.							•		

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Почвенный покров	В-1П	60°11'05,6"	71°01'40,2"	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-2П	60°13'18,7"	71°01'51,9"	Правый берег р. Пывьях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-3П	60°10'00,3"	71°05'56,1"	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-4П(Ф)	60°06'38"	70°54'50"	Юго-западная часть Ваделымского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-5П	60°12'13"	71°08'13,5"	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.							•		

Примечание:

• – Отбор проб на полный перечень определяемых ингредиентов.

х – Ежемесячный отбор проб для определения содержания нефтепродуктов и хлоридов в поверхностных водах.

6. Сводные результаты проведения локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка (из протоколов количественного химического анализа) представляются в форме таблицы 7 Положения в формате Excel по каждому пункту отбора проб и за каждый срок наблюдения, с указанием методов определения содержания загрязняющих веществ, аккредитованной лаборатории, выполнявшей анализы проб компонентов природной среды, и наличия лицензии на вид деятельности. По всем пунктам наблюдений обязательно должны быть указаны географические координаты (в системе координат ГСК-2011/ WGS-84).

7. Информацию на электронном носителе:

- о месте, дате, номерах пунктов отбора проб (в соответствии с утвержденным проектом), путевых точках, зафиксированных устройством Глонасс/GPS навигации в системе координат ГСК-2011/WGS-84", в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с устройства навигации семантику);
- о траектории движения (линия трека), зафиксированной устройством Глонасс/GPS навигации от границы лицензионного участка (либо населенного пункта, вахтового поселка) к местам расположения каждой точки отбора проб в системе координат ГСК-2011/WGS-84 в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с устройства навигации семантику);
- иную подтверждающую документацию о проведении полевых работ по отбору проб (фотографии опознавательного знака пункта отбора проб с устройством навигации, с выведенными на дисплей координатами и датой отбора проб и др.).

8. Карту лицензионного участка в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним), на которую наносятся, в том числе, новые (введенные в эксплуатацию за отчетный год) кусты скважин, трубопроводы, компрессорные и насосные станции, факелы (с указанием режима работы) и другие крупные стационарные источники выбросов в атмосферу, нефтезагрязненные участки, ЛЭП, дороги и прочие коммуникации и объекты, являющиеся источниками техногенного воздействия на природную среду, а также пункты наблюдений.

На картографический материал наносятся все объекты техногенной нагрузки, имеющиеся на лицензионном участке, с указанием собственника объекта.

Картографический материал представляется в соответствии с требованиями федерального законодательства.

На картографическом материале минимальный набор данных графического и атрибутивного характера с информацией о техногенной нагрузке представляется отдельно по каждому лицензионному участку, отдельно по векторным слоям в соответствии с таблицей 8 Положения.

Информация, полученная в рамках проведения ландшафтного мониторинга (динамика площадей антропогенных изменений, степень деградации природных комплексов) отражается на ландшафтной карте в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Проект локального экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» разработан с целью обеспечения процедур управления в области охраны окружающей среды необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки.

Наблюдательная сеть включает пункты мониторинга компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв).

План-график отбора проб, в котором определены местоположение пунктов отбора, их координаты и периодичность отбора, представлен в таблице 6.1.

Ведение экологического мониторинга организуется для выявления основных источников загрязнения, качественной и количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды, оценки эффективности природоохранных мероприятий в границах лицензионного участка. Анализ результатов мониторинговых наблюдений позволит объективно прогнозировать изменение экологической обстановки на территории месторождения.

В результате корректировки проекта локального экологического мониторинга в 2022 году были определены оптимальные параметры наблюдательной сети экологического мониторинга:

- количество и местоположение пунктов наблюдения;
- перечень определяемых показателей;
- периодичность проведения наблюдения.

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за атмосферным воздухом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. Пункт мониторинга В-1АС отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Создан новый пункт мониторинга В-4АС в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга. Пункт мониторинга В-4ВД отменен в связи с труднодоступностью, на 500 м выше по течению создан новый пункт В-7ВД. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга В-1ВД(Ф), В-6ВД. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб поверхностных вод и донных отложений в 4 пунктах.

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в почвенном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за почвенным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 5 пунктов экологического мониторинга почвенного покрова. Внесено изменение в характеристику местоположения пунктов мониторинга (изменен тип почв).

Сводная информация об изменении количества пунктов мониторинга представлена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Количество пунктов локального экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка по итогам корректировки проекта в 2022 г.

Компонент природной среды	Количество пунктов в 2019 г.	Количество пунктов в 2022 г.	Разница, +/-
Атмосферный воздух	2	2	0
Снежный покров	2	2	0
Поверхностная вода	4	4	0
Донные отложения	4	4	0
Почва	5	5	0

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ И МЕТОДИЧЕСКАЯ ЛИТЕРАТУРА

Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»

Федеральный закон №96-ФЗ от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха (с изменениями на 11 июня 2021 года)»

Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года)»

Федеральный закон №136-ФЗ от 25.10.2001 г. «Земельный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 14 июля 2022 года)»

Федеральный закон №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (с изменениями на 4 ноября 2022 года)»

Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»

Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»

Закон ХМАО - Югры №31-оз от 18.04.2007 г. О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре (с изменениями на 1 июля 2022 года)

Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»

Распоряжение Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды (с изменениями на 10 мая 2019 года)»

Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», утвержденными Минприроды России 18.11.1993.

Постановление Правительства РФ №681 от 09.08.2013 г. «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (с изменениями на 30 ноября 2018 года)»

Постановление Правительства РФ №219 от 10.04.2007 г. «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов (с изменениями на 18 апреля 2014 года)»

Постановление Правительства ХМАО - Югры № 466-п от 10.12.2004 г. Об утверждении регионального норматива «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года)

Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)»

Постановление Правительства ХМАО - Югры №441-п от 10.11.2004 г. «Об утверждении регионального норматива предельно допустимый уровень содержания нефти и

нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года)

Письмо Минприроды РФ №04-25 от 27.12.1993 г. «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»

СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий (с изменениями на 14 февраля 2022 года)»

ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»

ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»

ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»

ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия»

ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»

ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»

Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод»

ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»

ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения»

ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ».

ГОСТ 17.2.1.03-84 «Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения»

ГОСТ Р 8.563-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Методики (методы) измерений»

ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»

РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»

РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой»

РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»

РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для

информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию»

РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»

РД 52.24.354-2020 «Организация и проведение специальных наблюдений за состоянием водных объектов и источников их загрязнения в районах разработки месторождений нефти, газа и газоконденсата»

РД 52.18.595-96 Федеральный перечень Методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды (с Изменениями N 1, 2, 3, 4)

МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005)

МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве»

МР Минприроды РФ от 15.02.1995 г. «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель»

МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»

ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления»

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ МАТЕРИАЛОВ (ИСТОЧНИКОВ)

1. Атлас Тюменской области. / Под ред. Е.А. Огороднова. Выпуск 1. Москва-Тюмень: Главное управление геодезии и картографии при совете Министров СССР, 1971.-171 с.
2. Атлас Ханты-Мансийского автономного округа. Том II. Природа и экология, Ханты-Мансийск – Москва, 2004 г.
3. Гольдберг В.М., Зверев В.П., Арбузов А.И. и др. Техногенное загрязнение природных вод углеводородами и его экологические последствия. М.: Наука, 2001. 125 с.
4. Ильина И.С., Лапшина Е.И., Лавренко Н.Н. Растительный покров Западно-Сибирской равнины. – Новосибирск: Наука, 1985. – 251 с.
5. Отчет по ведению локального экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка в 2018 году. ООО «МаксГеоГрупп». г. Ханты-Мансийск, 2019 г.
6. Караваева Н.А. Заболачивание и эволюция почв. – М.: Наука, 1982. – 296 с.
7. Караваева Н.А. Почвы тайги Западной Сибири. – М.: Наука, 1973. – 166 с.
8. Классификация и диагностика почв СССР / Егоров В.В., Фриланд В.М., Иванова Е.Н. и др. – М.: Колос, 1977. – 222 с.
9. Козин В.В. Ландшафтные исследования в нефтегазоносных районах. – Тюмень: изд-во ТюмГУ, 1984. – 58 с.
10. Пиковский Ю.И. Природные и техногенные потоки углеводородов в окружающей среде. - М.: Изд-во МГУ, 1993. - 208 с.
11. Природопользование на северо-западе Сибири: опыт решения проблем / Под ред. В.В. Козина, В.А. Осипова. – Тюмень: ТюмГУ, 1996. – 168 с.
12. Проект локального экологического мониторинга Ваделыпского лицензионного участка (корректировка). ОАО «НПЦ Мониторинг». г. Ханты-Мансийск, 2016 г.
13. Растительность Западно-Сибирской равнины. Карта М 1:1500000 / Ред. И.С. Ильина. Авт.: Ильина И.С., Лапшина Е.И., Махно В.Д., Романова Е.А. Под общим руководством академика В.Б. Сочавы. – М.: ГУГК, 1976. – 4 л.
14. Солнцева Н.П. Добыча нефти и геохимия природных ландшафтов. Москва: Издательство МГУ, 1998. 376с.
15. Справочник по климату СССР. – Л.: Гидрометеоиздат, 1968. Вып. 17. Омская и Тюменская области. 4.4. Влажность воздуха, атмосферные осадки, снежный покров. – 260 с.
16. Флора СССР: В 30 т. / Гл. ред. В.Л. Комаров. – М.-Л., 1946. Т. 12. – 918 с.
17. Хренов В.Я. Почвы Тюменской области: Словарь-справочник. – Екатеринбург: УрО РАН, 2002. – 156 с.
18. Московченко Д. В., Бабушкин А. В. «Особенности формирования химического состава снеговых вод на территории Ханты-Мансийского автономного округа». Криосфера Земли, 2012, т. XVI, №1, с.71-81.
19. Доклад «Об экологической ситуации в ХМАО – Югре в 2020 году» (г. Ханты-Мансийск, 2021 г.);
20. Гидрохимические показатели состояния окружающей среды: Справочные материалы. Т. В. Гусева, Я. П. Молчанова, Е. А. Заика, В. Н. Виниченко, Е. М. Аверочкин. Методический центр «Эколайн», 2005 г.

21. Проект локального экологического мониторинга Ваделыпского лицензионного участка (корректировка). АО «РАЦ», Тюмень, 2019 г.

22. Бабушкин А.Г. Гидрохимический мониторинг поверхностных вод Ханты-Мансийского автономного округа – Югры / А.Г. Бабушкин, Д.В. Московченко, С.В. Пикунов. – Новосибирск: Наука, 2007, -152 с., 2007 г.

23. Дорожукова С.Л. Эколого-геохимические особенности нефтегазодобывающих районов Тюменской области: Автореф. дис. канд. геол.-мин. наук / С.Л. Дорожукова. – М, 2004, 25 с.

24. Ильин И.Е. Распределение химических веществ в поверхностном слое водоемов. // Гигиена и санитария. 1984. - №1. - С.19-22.

25. Перельман А.И, Касимов Н.С. Геохимия ландшафта: Учебное пособие. Издание 3-е, переработанное и дополненное. М.: Астрея-2000, 1999. – 768 с.

26. Стрельникова, О.Г. Ханты-Мансийский автономный округ / О.Г. Стрельникова, Е.Г. Стрельников // Ключевые орнитологические территории международного значения в Западной Сибири / Союз охраны птиц России; под общ. ред. С.А. Букреева. — М.: Гриф и К, 2006. — 73–82 с. — (Ключевые орнитологические территории России; Т. 2).

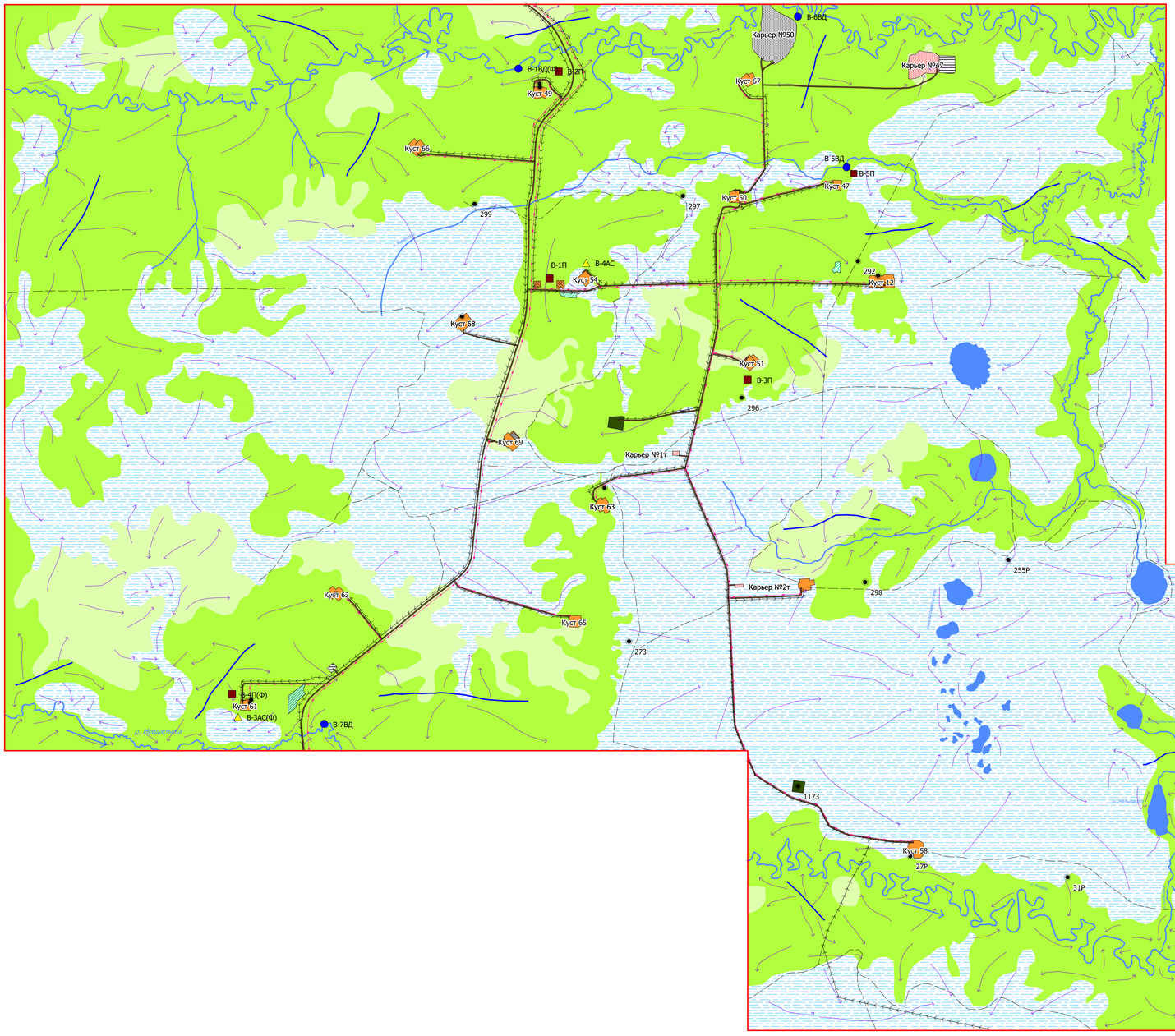
27. Приложение к SPDN-21-005675 «Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым» НПК «АТМОСФЕРА», г.Санкт-Петербург 2021 год -14 листов.

ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Вадельпского лицензионного участка, масштаб 1:200000

Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Вадельпского лицензионного участка, масштаб 1:50000

Карта-схема наблюдательной сети Ваделыпского лицензионного участка



Условные обозначения

- Болота
- Редколесья
- Леса

Пункты мониторинга

- Атмосферного воздуха и снежного покрова
- Поверхностных вод и донных отложений
- Почвенного покрова

Объекты промышленной инфраструктуры

Площадные

- Технологические площадки действующих объектов
- Расчистки под строительство техногенных сооружений
- Эксплуатируемые карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых
- Законсервированные карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых
- Места складирования грунтов
- Законсервированные технологические площадки без отсыпки, в т.ч. комплексные прискважные нарушения
- Площадки временного складирования отходов (шламовые амбары)
- Вырубки (более 5 лет)
- Вырубки (более 7 лет)

Линейные

- Трубопроводы
- ЛЭП
- Грунтовые дороги
- Зимники
- Скважины

Гидрография

- Линия
- Озера
- Водораздел
- Направление стока
- Граница ЛУ

0 2
километры
Масштаб: 1:50 000

						Проект локального экологического мониторинга Ваделыпского лицензионного участка (корректировка) Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Климова Т.В.			30.11.2022	Карта-схема наблюдательной сети Ваделыпского лицензионного участка	Стадия: — / Лист: 1 / Листов: 1
Оформ.		Климова Т.В.			30.11.2022		
Проверил		Дорожукова С.Л.			30.11.2022		
Утвердил.		Дорожукова С.Л.			30.11.2022	МАСШТАБ 1:50 000	АО "РАЦ"

Графическое приложение 3. Ландшафтная (почвенно-растительная) карта Вадельпского лицензионного участка, масштаб 1:50000

Приложение А 2. Протоколы строительной техники

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор

_____ Н.И. Иванов
«07» 10 2008 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2008 г. -12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   – ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   – ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   – шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   – шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   – калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   – верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	85	-
Трактор	-	75	79	77	77	74	71	65	57	78	83	-
Гусеничный экскаватор	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	76	-
Экскаватор	-	77	65	67	67	63	61	57	47	70	75	-
Гусеничный экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Агрегат для травосеяния	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Колесный погрузчик	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	76	-
Машина шлифовальная	-	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	-
Трактор	-	79	71	78	75	76	70	61	54	78	83	-
Каток	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Виброкаток	-	88	83	69	68	67	65	62	59	74	79	-
Каток	-	80	75	72	75	69	66	62	57	75	80	-
Пневмокаток	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Каток (Рабочий режим)	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	87	-
Тягач	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	-
Самосвал	-	89	86	77	74	72	72	66	62	79	84	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Установка перфораторного бурения	-	79	79	78	78	75	71	66	56	81	85	-
Буровая установка	-	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	-
Бурильно-крановая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	-
Автомобильный кран	-	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	-
Гусеничный кран	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	76	-
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	-
Колесный кран	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Распределитель каменной мелочи	-	64	67	68	65	58	54	49	42	65	70	-
Электростанция	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	-
Глубинный вибратор	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	74	-
Пневматическая трамбовка	-	76	78	74	77	77	77	73	70	82	87	-
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	-
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезерования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	-
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Приложение А 3. Компонентный сотав пластовой нефти

CRUDE OIL ANALYSIS
ИССЛЕДОВАНИЕ ПЛАСТОВОЙ НЕФТИ

Compositional analysis of gas, oil and crude oil
Компонентный состав газа, нефти и пластовой нефти

(standard separation at 20^{0}C and air-pressure)
(стандартная сепарация при 20^{0}C и атмосферном давлении)

Name of components Наименование компонентов	Compositional analysis, percentage Компонентный состав, проценты					
	free gas выделившийся газ		separator oil сепарированная нефть		crude oil пластовая нефть	
	mass. масс.	molar мольные	mass. масс.	molar мольные	mass. масс.	molar мольные
Helium Гелий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Hydrogen sulphide Сероводород	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Methylmercaptane Метилмеркаптан	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ethylmercaptane Этилмеркаптан	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carbon dioxide Диоксид углерода	3,696	2,238	0,000	0,000	0,127	0,497
Nitrogen Азот	0,868	0,826	0,000	0,000	0,030	0,183
MethaneМетан	42,906	71,257	0,000	0,004	1,471	15,822
Ethane Этан	3,714	3,290	0,002	0,013	0,129	0,740
Propane Пропан	12,922	7,806	0,070	0,342	0,511	1,999
Iso-butane Изобутан	7,049	3,231	0,143	0,528	0,380	1,128
N-butane Н-бутан	13,161	6,032	0,486	1,789	0,920	2,731
Iso-pentane Изопентан	4,667	1,723	0,542	1,609	0,684	1,634

N-pentane Н-пентан	5,314	1,962	0,907	2,691	1,058	2,529
Hexanes Гексаны	3,440	1,063	1,964	4,878	2,014	4,031
Heptanes Гептаны	1,480	0,393	3,475	7,426	3,407	5,864
Octanes Октаны	0,689	0,161	4,156	7,789	4,037	6,095
Nonanes Нонаны	0,074	0,015	3,899	6,508	3,768	5,066
Group C10+residue Группа $C_{10+остаток}$	0,020	0,004	84,356	66,425	81,464	51,680
Sum Сумма	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Molar mass, g/mole Молярная масса, г/моль		26,638		214,082		172,471
Molar mass of residue C10+, g/mole Молярная масса остатка C_{10+}, г/моль		142,290		271,868		271,870
Density at 200C, kg/m3Плотность при 20^0C, кг/м^3		1,108		879,8		

Параметр	Значения
pH	6,5
Плотность при 20 °C, кг/м^3	1008
$Na^+ + K^+$, мг/дм^3	5900
Mg^{2+}, мг/дм^3	40
Ca^{2+}, мг/дм^3	120
$Fe^{2+;3+}$, мг/дм^3	10
Ba^{2+}, мг/дм^3	35
Cl^-, мг/дм^3	8500
SO_4^{2-}, мг/дм^3	<15
HCO_3^-, мг/дм^3	1600
CO_2 (растворенный), мг/дм^3	400
H_2S (растворенный), мг/дм^3	<1
O_2 (растворенный), мг/дм^3	0
Органические кислоты, мг/дм^3	900
КВЧ, мг/дм^3	100

Field Месторождение	**Vadelyp**

Formation Пласт	AS11 Cherkashin AC11
Reservoir Pressure, MPa Пластовое давление, МПа	22,7
Reservoir Temperature, °C Пластовая температура, °C	93
Bubble point pressure at reservoir temperature, MPa Давление насыщения при пластовой температуре, МПа	ну
Solution GOR, m3/m3 Газосодержание, м3/м3	28
Density at reservoir temperature and pressure, kg/m3 Плотность при пластовых температуре и давлении, кг/м3	817
Viscosity at reservoir temperature and pressure, mPa*c (cP) Вязкость при пластовых температуре и давлении, мПа*с (сПз)	2,5
Density at SC, kg/m3 Плотность при стандартных условиях (20 °C, 1 атм), кг/м3	880
Viscosity at SC, mPa*c (cP) Вязкость при стандартных условиях (20 °C, 1 атм), мПа*с (сПз)	21
Density of gas at SC, kg/m3 Плотность газа при стандартных условиях, (20 °C, 1 атм), кг/м3	1,11
Gas relative density Относительная плотность газа при стандартных условиях, (20 °C, 1 атм)	0,92
Molecular Weight Молекулярный вес	245
Pour point, °C Температура застывания, °C	-16
Paraffin saturation point, °C Температура насыщения нефти парафином, °C*	10
Paraffin melting point, °C Температура плавления парафина, °C	58
Content of hard paraffins, % mass Содержание парафина, % масс.	2,8
Content of total sulfur, % mass Содержание серы, % масс.	1,44
Content of resins, % mass Содержание смол, % масс.	8,24
Content of asphaltenes, % mass Содержание асфальтенов, % масс.	2,63

Приложение А 4. Титульный лист программы СБР

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Утверждаю»
Генеральный директор
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

_____ Д.В. Парамошин
«___» _____ 2022 г.

М.П.

ПРОГРАММА СОХРАНЕНИЯ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ

ООО «САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ»

г. Москва
2022

Приложение А 5. Материалы общественных обсуждений

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

16.03.2023 № 28-Исх-310

На № _____ от _____

Руководителю отдела экспертиз
Нефтеюганского филиала Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.
Черкасову М.В.

О направлении протокола

Уважаемый Михаил Викторович!

Настоящим направляю Вам протокол общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1», с приложением опросных листов, поступивших в Ваш адрес, состоявшихся в период с 09.02.2023 по 13.03.2023 в форме опроса.

В период проведения общественных обсуждений в адрес комитета опросные листы не поступали.

Приложение: Протокол на 8 л. в 1 экз.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
2BE2D625118EB7A67E014BC28C9F557C
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 21.07.2022 по 14.10.2023

О.Ю. Воронова

Загородных Анастасия Александровна,
Комитет по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и
водных ресурсов
начальник отдела,
8(3463)250-234, ZagorodnyhAA@admoil.ru

Приложение к письму

от 16.03.2023 № 21-исх-310

Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту «Куст скважин №60/1»

Объект общественных обсуждений: проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Куст скважин № 60/1».

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Председатель комиссии:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Члены комиссии:

- представители заказчика (исполнителя):

Черкасов М.В. – начальник отдела экспертиз Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»);

Соломенник С.А. – инженер отдела экспертиз Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).

- представители органа местного самоуправления:

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;

Загородных А.А. – начальник отдела по охране окружающей среды и природопользованию Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Секретарь комиссии:

Зимина К.А. – ведущий инженер комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Повестка дня:

Обсуждение представленной Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» проектной документации, включая предварительные

материалы ОВОС по объекту «Куст скважин № 60/1» (далее – Материалы), выявление позиций, замечаний, предложений и комментариев в поступивших опросных листах.

В ходе проведения обсуждений, всем заинтересованным лицам было предложено, ознакомившись с Материалами, заполнить опросный лист со следующими вопросами:

1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?
2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?
3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
5. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам.

В целях информирования общественности были размещены соответствующие уведомления в следующих источниках информации:

1. Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»: http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya;
2. Официальный сайт Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»: https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/
3. Официальный сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»: https://rpn.gov.ru/public/310120230935564/
4. Официальный сайт Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»: https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2023/8421217/oo-31-01-2023-3-kust-skvazhin-60-1/

Материалы для ознакомления, а также опросные листы, были размещены в сети Интернет:

1. Официальный сайт Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»: https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/
2. Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»: http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya.

Сбор опросных листов осуществлялся посредством электронной почты по адресам: spd-approvals@spd.ru и sever@admoil.ru

В период проведения опроса с 09 февраля 2023 г. до 13 марта 2023 г. в опросе приняли участие двое представителей общественности. Заполненные опросные листы участников прилагаются к настоящему протоколу. Все поступившие листы признаны действительными.

Прием опросных листов будет обеспечиваться в срок до 23 марта 2023 г.

Результаты опроса, включая дополнительные к поставленным вопросам позиции, замечания, предложения и комментарии, выявленные по объекту общественных обсуждений.

Согласно информации, полученной из опросных листов, все участники опроса ознакомились с Материалами и считают, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности.

Возможных и неучтенных в материалах последствий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду ни в одном опросном листе не приведено.

В опросном листе от гражданина Колесникова Андрея Анатольевича при ответе на вопрос относительно выявления возможных и неучтенных в Материалах мероприятий по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду содержится следующий комментарий: Предусмотрены ли мероприятия по предотвращению доступа животных к местам накопления отходов при проведении строительных работ.

Дополнительные к поставленным вопросам позиции, замечания, предложения и комментарии выявлены в следующих опросных листах:

- от гражданина Колесникова Андрея Анатольевича предложение: «уточнить, было ли учтено фоновое загрязнение при расчетах выбросов загрязняющих веществ на этапе строительства. Выполняется ли пересадка «краснокнижных видов растений»»;
- от гражданки Парфильевой Татьяны Александровны предложение: «на схеме точек мониторинга Ваделыпского месторождения, которая представлена в графической части проекта отразить, где именно располагается Куст 60-1 на схеме».

Итоги общественных обсуждений:

1. Общественные обсуждения считать состоявшимися.
2. По результатам рассмотрения представленных Материалов и опросных листов, Материалы по объекту «Куст скважин № 60/1» рекомендовано утвердить. Произвести анализ полученных комментариев. В случае принятия решения о доработке Материалов согласно полученным комментариям, утверждение Материалов выполнить после внесения соответствующих изменений.

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

1. Опросные листы – на 4 л.

Директор департамента строительства
и жилищно-коммунального комплекса
Нефтеюганского района - заместитель главы
Нефтеюганского района _____ Кошаков В.С.

Председатель
комитета по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и водных ресурсов
администрации Нефтеюганского района _____ Воронова О.Ю.

Инженер отдела экспертиз
ООО «СПД» _____ Соломенник С.А.

Секретарь _____ Зимина К.А.

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Куст скважин № 60/1» (далее – Материалы)

Место проведения опроса: Ханты-Мансийский автономный округ, город Нефтеюганск.

Срок проведения опроса: с 09.02.2023-23.03.2023 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии) Парфильева Татьяна Александровна

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.)

г.Москва, ул. Малая Калитниковская, д.2к2, кв.160

3. Контактный номер телефона

8(987)7545030

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам

На схеме точек мониторинга Ваделыпского месторождения, которая представлена в графической части проекта отразить, где именно располагается Куст 60-1 на схеме.

_____

_____

_____

_____

_____

_____

7. Дата 06.03.2023 Подпись 

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выдранном поле. В строках 5.3. – 5.5 напишите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы неустановленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Дополнительно информируем, что по истечении периода с 09.02.2023 до 13.03.2023 для ознакомления с предметом общественных обсуждений, будет оформлен протокол общественных обсуждений. Дата и место подготовки протокола общественных обсуждений: 13.03.2023 11:00 Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района по адресу ХМАО-Югра по адресу г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 10.

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться вплоть до 23.03.2023.

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Куст скважин № 60/1» (далее – Материалы)

Место проведения опроса: Ханты-Мансийский автономный округ, город Нефтеюганск.

Срок проведения опроса: с 09.02.2023-23.03.2023 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии)
Колесников Андрей Анатольевич

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.)

Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый,д. 36

3. Контактный номер телефона

8(905)7968185

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

Предусмотрены ли мероприятия по предотвращению доступа животных к местам накопления отходов при проведении строительных работ

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам

Уточнить, было ли учтено фоновое загрязнение при расчетах выбросов загрязняющих веществ на этапе строительства. Выполняется ли пересадка «краснокнижных видов растений»

7. Дата 27.02.2023 Подпись 

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выдранном поле. В строках 5.3. – 5.5 напишите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы неустановленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Дополнительно информируем, что по истечении периода с 09.02.2023 до 13.03.2023 для ознакомления с предметом общественных обсуждений, будет оформлен протокол общественных обсуждений. Дата и место подготовки протокола общественных обсуждений: 13.03.2023 11:00 Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района по адресу ХМАО-Югра по адресу г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 10.

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться вплоть до 23.03.2023.

Приложение 1

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту **«Куст скважин № 60/1»**

Организатор: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Исполнитель: ООО «ТЭКПРО»

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: 09.02.2023 – 13.03.2023

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

- Официальный сайт Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / «Охрана окружающей среды» / Общественные обсуждения: admoil.ru

Приложение 1

Таблица замечаний и предложений к объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1»

№	ФИО для физических лиц; наименование, ФИО, должность для юридических лиц	Адрес, в т.ч. адрес электронной почты (при наличии)	Контактный телефон	Содержание замечаний, предложений, комментариев	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)	Ответ заказчика
1	Парфильева Татьяна Александровна	г. Москва, ул. Малая Калитниковская, д.2к2, кв.160	8(987)7545030	На схеме точек мониторинга Ваделыпского месторождения, которая представлена в графической части проекта отразить, где именно располагается Куст 60-1 на схеме._	Получено по электронной почте	Куст 60-1 будет отражен на схеме точек мониторинга Ваделыпского месторождения. Информация будет представлена в Приложениях к тому ОВОС и разделу 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»
2	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый,д. 36	8(905)7968185	Предусмотрены ли мероприятия по предотвращению доступа животных к местам накопления отходов при проведении строительных работ.	Получено по электронной почте	Мероприятия по предотвращению доступа животных к местам накопления отходов при проведении строительных работ будут добавлены в том ОВОС и раздел 8 «Мероприятия по

Приложение 1

						охране окружающей среды».
3	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый,д. 36	8(905)7968185	Уточнить, было ли учтено фоновое загрязнение при расчетах выбросов загрязняющих веществ на этапе строительства. Выполняется ли пересадка «краснокнижных видов растений»	Получено по электронной почте	Фоновое загрязнение при расчетах выбросов загрязняющих веществ на этапе строительства было учтено. По результатам отчета инженерных изысканий «краснокнижные виды растений» на территории не обнаружены. В соответствии с этим в пересадке нет необходимости. Дополнительно данная информация будет добавлена в том ОВОС и раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды».

Приложение 1

Ведущий инженер отдела экспертиз
ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (подпись) Соломенник С.А. 24.03.2023 (дата)

Приложение 1

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту **«Куст скважин № 60/1»**

Организатор: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Исполнитель: ООО «ТЭКПРО»

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: 09.02.2023 – 13.03.2023

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

- Официальный сайт Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / «Охрана окружающей среды» / Общественные обсуждения: admoil.ru

Приложение 1

Таблица замечаний и предложений к объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1»

№	ФИО для физических лиц; наименование, ФИО, должность для юридических лиц	Адрес, в т.ч. адрес электронной почты (при наличии)	Контактный телефон	Содержание замечаний, предложений, комментариев	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)	Ответ заказчика
1						
2						
3						

Заместитель председателя комитета по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района

Чокан Т.П. 24.05.2023

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью 2 листов
Должность
Подпись

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228600007525

INFO@SPD.RU
РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32
Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU
РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН, ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15
Т. +7 (3463) 29-75-00
Ф. +7 (3463) 29-75-10

Март 24, 2023
Исх. № SPDO-23-001168

Главе Нефтеюганского района

Бочко А.А.

Уважаемая Алла Анатольевна,

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (далее – Общество) информирует Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1» (далее – Материалы), в отношении которых в период с 09.02.2023 по 13.03.2023 проводились общественные обсуждения в форме опроса.

Сообщаем Вам, что в период с 13.03.2023 по 23.03.2023 в наш адрес дополнительных опросных листов не поступало. Вся поступившая в период с 09.02.2023 по 13.03.2023 информация, содержащаяся в опросных листах, зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений (приложение 1 к настоящему письму).

Прошу Вас проинформировать Общество о наличии, либо отсутствии, поступивших в период с 09.02.2023 по 23.03.2023 в ваш адрес замечаний, вопросов, предложений и иной информации от заинтересованной общественности в отношении Материалов.

Приложение 1. Журнал регистрации замечаний и предложений – 4 л.

С наилучшими пожеланиями,

Черкасов Михаил,

Руководитель отдела экспертиз

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

29.03.2023 № 28-Исх-371

На № _____ от _____

Руководителю отдела экспертиз
Нефтеюганского филиала Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.
Черкасову М.В.

О направлении журнала

Уважаемый Михаил Викторович!

Настоящим сообщаю, что в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1», состоявшихся в период с 09.02.2023 по 13.03.2023 в форме опроса, в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района замечания и предложения не поступали.
Приложение: Журнал учета замечаний и предложений на 2 л. в 1 экз.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
55DB2F791957EEC200A953B568854C
Владелец Чокан Татьяна Петровна
Действителен с 28.03.2023 по 27.03.2024

О.Ю. Воронова

Загородных Анастасия Александровна,
Комитет по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и
водных ресурсов
начальник отдела,
8(3463)250-234, ZagorodnyhAA@admoil.ru

Материалы общественных обсуждений 2024 года

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228600007525

INFO@SPD.RU
РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32
Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU
РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН, ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15
Т. +7 (3463) 29-75-00
Ф. +7 (3463) 29-75-10

Апрель 25, 2024
Исх. № СПД-14-24-000282

Главе Нефтеюганского района

Бочко А.А.

Уважаемая Алла Анатольевна,

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (далее – Общество) информирует Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин №60/1» (далее – Материалы), в отношении которых в период с 11.03.2024 до 09.04.2024 проводились общественные обсуждения в форме опроса. В указанный период в адрес Общества поступили два опросных листа – от граждан Ерохиной В.В. и Колесникова А.А.

Сообщаем Вам, что в десятидневный период с 10.04.2024 по 19.04.2024 после окончания срока проведения опроса в наш адрес дополнительные опросные листы не поступали. Вся полученная в период с 11.03.2024 до 19.04.2024 информация, содержащаяся в опросных листах, зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений (приложение 1 к настоящему письму).

Прошу Вас проинформировать Общество о наличии, либо отсутствии, поступивших в ваш адрес замечаний, вопросов, предложений и иной информации от заинтересованной общественности в период проведения опроса с 11.03.2024 до 09.04.2024 и в течение десяти дней после его проведения (с 11.03.2024 до 19.04.2024).

Приложение 1. Журнал регистрации замечаний и предложений – 2 л.

С уважением,

Черкасов М.В.,

Начальник отдела экспертиз

Исп. Соломенник Сергей, 89220003137, Sergey.Solomennik@spd.ru

Приложение 1

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту **«Куст скважин №60/1»**

Организатор: Администрация Нефтеюганского района

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Исполнитель: ООО «ТЭКПРО»

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Сроки проведения общественных обсуждений (опроса): 11 марта 2024 г. до 09 апреля 2024 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: с 11 марта 2024 г. до 09 апреля 2024 г.

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;
- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.
- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru
- Официальный сайт ООО «Салым Петролеум Девелопмент» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

Приложение 1

Таблица замечаний и предложений к объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин №60/1»

№	ФИО для физических лиц; наименование, ФИО, должность для юридических лиц	Адрес, в т.ч. адрес электронной почты (при наличии)	Контактный телефон	Содержание замечаний, предложений, комментариев	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)	Ответ заказчика
1	Ерохина Виктория Валерьевна	г. Москва, ул. Цюрупы, д.16, стр 1, кв 125	+79150221851	Укажите категорию НВОС у проектируемого объекта	Получено 04.04.2024 по электронной почте с адреса antosha.verokhin77@bk.ru	Информация о категории объекта НВОС представлена в разделе 1.4.2 Проекта
2	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый, д.36	+79057968185	Полученный опросный лист не содержит предложений, комментариев и замечаний	Получено 04.04.2024 по электронной почте с адреса kolesnikov.igor_82@mail.ru	Внесение изменений в Материалы по объекту общественных обсуждений не требуется.

Ведущий инженер отдела экспертиз
ООО «Салым Петролеум Девелопмент» _____ (подпись) Соломенник С.А. 19.04.2024 (дата)

Журнал учета

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, объекта государственной экологической экспертизы в соответствии с проектной документацией

«Куст скважин № 60/1»

Организатор: Администрация Нефтеюганского района
Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО»
Начат: «11» 09 2024г.
Окончен: «19» 09 2024г.

Форма проведения: очная

Объект общественного обсуждения размещен в электронном виде
- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru
- Официальный сайт ООО «Салым Петролеум Девелопмент» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1»

(намечаемая хозяйственная и иная деятельность, которая подлежит экологической экспертизе)

№ п/п	Ф.И.О для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юр.лицо)	Адрес	Контактный телефон, эл.адрес (при наличии)	Содержание замечания и предложения	Дата, подпись, должность (для юр. лица)
1	Ерохина Виктория Валерьевна	Г.Москва, ул.Цюрупы, д.16, стр.1, кв 125	+79150221851	Укажите категорию НВОС у проектируемого объекта	Получено 04.04.2024 по электронной почте

Председатель комитета по делам
Народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района
(должность)

(подпись)

Воронова О.Ю.
(ФИО)

М.П.


Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью
листов
Должность
Подпись

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Куст скважин №60/1» (далее – Материалы)

Место проведения опроса:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;

- Официальный сайт ООО «СПД» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.

- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru

Срок проведения опроса: с 11.03.2024 до 09.04.2024 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Ерохина Виктория Валерьевна

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.)

г. Москва, ул. Цюрупы, д.16, стр 1, кв 125

3. Контактный номер телефона

8(915)0221851

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам

Укажите категорию НВОС у проектируемого объекта

7. Дата 01.04.2024 Подпись

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выбранном поле. В строках 5.3. – 5.4 укажите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы неустановленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений.

Опросные листы, признанные действительными в соответствии с положениями п. 7.9.5.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды России 01.12.2020 № 999, будут являться приложениями к протоколу общественных обсуждений (в форме опроса).

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Куст скважин №60/1» (далее – Материалы)

Место проведения опроса:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;

- Официальный сайт ООО «СПД» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.

- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru

Срок проведения опроса: с 11.03.2024 до 09.04.2024 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Колесников Андрей Анатольевич

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.)

Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый, д.36

3. Контактный номер телефона

8(905)7968185

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА [+] Б) НЕТ [ ]

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

_____
_____
_____
_____
_____
_____

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам

_____
_____
_____
_____
_____
_____

7. Дата 03.04.2024 Подпись _____

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выбранном поле. В строках 5.3. – 5.4 укажите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы неустановленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений.

Опросные листы, признанные действительными в соответствии с положениями п. 7.9.5.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды России 01.12.2020 № 999, будут являться приложениями к протоколу общественных обсуждений (в форме опроса).

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://admoil.gosuslugi.ru

03.05.2024 № 28-Исх-527

На № _____ от _____

Начальнику отдела экспертиз
управления разрешений и согласований
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Черкасову М.В.

Об общественных обсуждениях

Информируем Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин № 60/1», в отношении которых в период с 11.03.2024 до 09.04.2024 проводились общественные обсуждения в форме опроса.

Сообщаем Вам, что в период с 11.03.2024 по 09.04.2024 в наш адрес поступил опросный лист от гражданина Ерохиной В.В. Информация, содержащаяся в опросных листах, зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений.

В десятидневный период с 10.04.2024 по 19.04.2024 после окончания срока общественных обсуждений в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района дополнительные замечания и предложения не поступали.

Приложение: на 2 л.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
5B3510CC5803B0B328735C3E34DA4A65
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025

О.Ю. Воронова

Голубева Нина Васильевна
ведущий инженер
отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250261, Golubevanv@admoil.ru

Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту «Куст скважин №60/1»

Объект общественных обсуждений: проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Куст скважин №60/1».

Сроки проведения общественных обсуждений (опроса): 11 марта 2024 г. до 09 апреля 2024 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: 11 марта 2024 г. до 09 апреля 2024 г.

Прием опросных листов обеспечивался в период проведения общественных обсуждений с 11 марта 2024 г. до 09 апреля 2024 г., а также в течение 10 календарных дней после проведения общественных обсуждений.

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Дата подготовки протокола: 11 апреля 2024 г.

Представители органа местного самоуправления:

Кудашкин С.А. – первый заместитель главы района;

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;

Чайкина Н.В. – начальник отдела по охране окружающей среды и природопользованию Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Секретарь:

Зимина К.А.. – специалист-эксперт комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Представители Заказчика (исполнителя):

Соломенник С.А. – ведущий инженер отдела экспертиз Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).

Повестка дня:

Обсуждение представленной Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС по объекту «Куст скважин №60/1» (далее – Материалы), выявление позиций, замечаний, предложений и комментариев в поступивших опросных листах.

В ходе проведения обсуждений, всем заинтересованным лицам было предложено, ознакомившись с Материалами, заполнить опросный лист со следующими вопросами:

1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?
2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?
3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
5. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам.

В целях информирования общественности были размещены соответствующие уведомления в следующих источниках информации:

1. Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/

2. Официальный сайт Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»: https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/

3. Официальный сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»: https://rpn.gov.ru/public/040320240848161/

4. Официальный сайт Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»: https://rpn.gov.ru/regions/72/public/040320240848161-5880868.html

5. Официальный сайт Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»:
https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2024/9896808/oo-04-03-2024-14-kust-skvazhin-60-1/

Материалы для ознакомления, а также опросные листы, были размещены:

1. В офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;

2. В сети «Интернет» на официальном сайте Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»:
https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/

3. В сети «Интернет» на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»:

https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/

Сбор опросных листов осуществлялся в офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30, а также посредством электронной почты по адресам: spd-approvals@spd.ru и sever@admoil.ru

В период проведения общественных обсуждений в опросе приняли участие два представителя общественности. Заполненные опросные листы участников были получены по электронной почте и прилагаются к настоящему протоколу. Поступившие листы признаны действительными.

Результаты опроса, включая дополнительные к поставленным вопросам позиции, замечания, предложения и комментарии, выявленные по объекту общественных обсуждений.

Согласно информации, полученной из опросных листов Ерохиной В.В. и Колесникова А.А., участники опроса ознакомились с Материалами и считают, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности.

Отмечено наличие возможных и неучтенных в материалах последствий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду, а также наличие возможных и неучтенных в Материалах мероприятий по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.

Гражданин Ерохина Виктория Валерьевна в своем опросном листе при заполнении пунктов 5.3, 5.4 и 6 привела следующие комментарии:

1. Укажите категорию НВОС у проектируемого объекта

Опросный лист Гражданина Колесникова Андрей Анатольевич не содержал предложений, комментарий и замечаний к вынесенным на обсуждения Материалам.

Итоги общественных обсуждений:

1. Признать общественные обсуждения по объекту «Куст скважин №60/1» состоявшимися и удовлетворяющими требованиям Приказа МПР РФ от 01.12.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

2. По результатам рассмотрения представленных Материалов и опросных листов, Материалы рекомендовано утвердить. Произвести анализ полученных комментариев. В случае принятия решения о доработке Материалов согласно полученным комментариям, утверждение Материалов выполнить после внесения соответствующих изменений.

3. Организатору общественных обсуждений и Заявителю обеспечить прием письменных замечаний, предложений и комментарий общественности, и документирование их в «Журнале учета замечаний и предложений общественности» в течении 10 дней после окончания общественных обсуждений (с 10 апреля 2024 по 19 апреля 2024 включительно).

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

1. Опросный лист гражданина Ерохина В.В. от 01.04.2024 – на 2 л.;
2. Опросный лист гражданина Колесникова А.А. от 03.04.2024 – на 2 л.

Первый заместитель главы района _____ Кудашкин С.А.

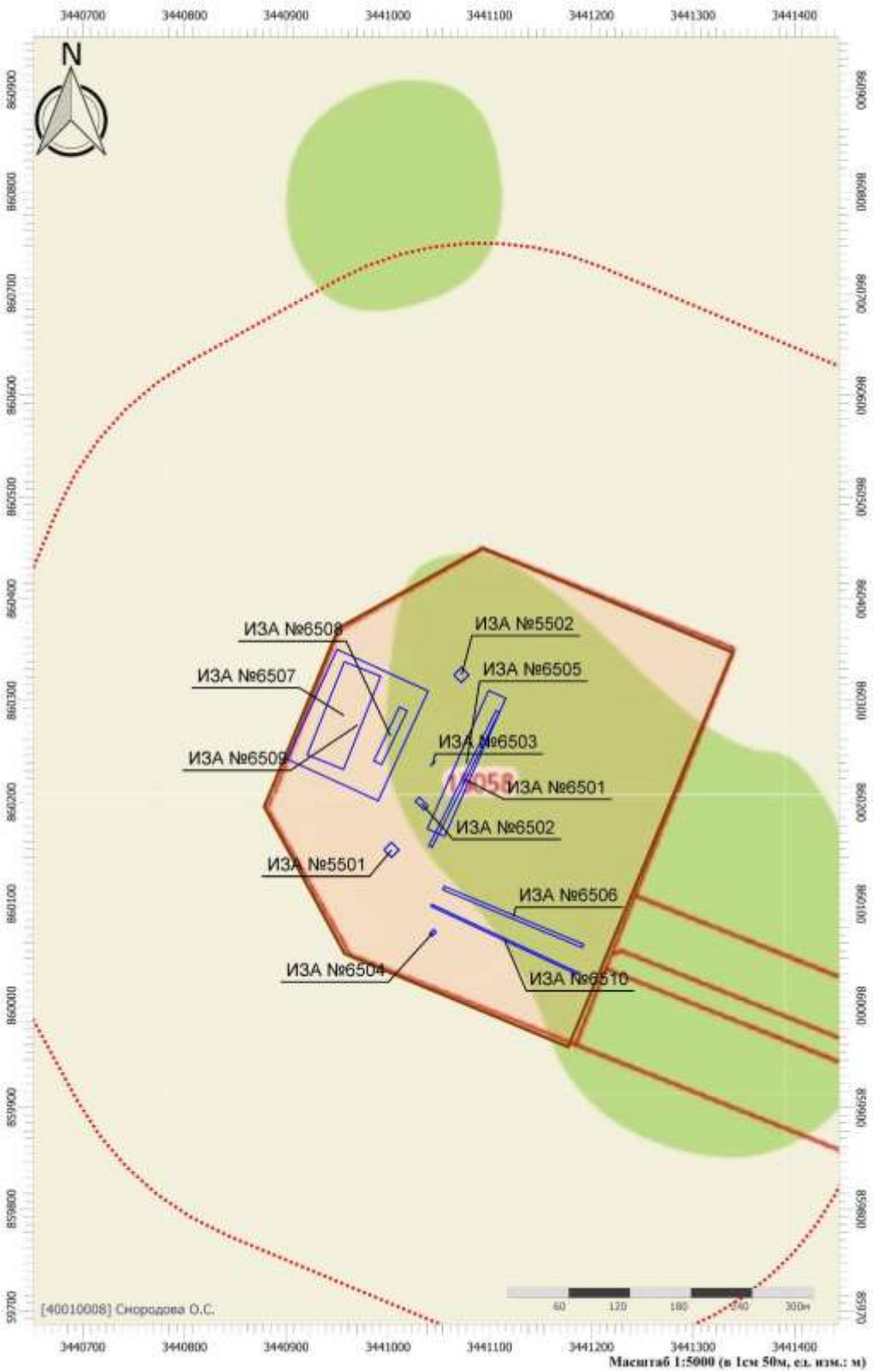
Председатель
комитета по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и водных ресурсов
администрации Нефтеюганского района _____ Воронова О.Ю.

Ведущий инженер отдела экспертиз
ООО «СПД» _____ Соломенник С.А.

Секретарь _____ Зимина К.А.

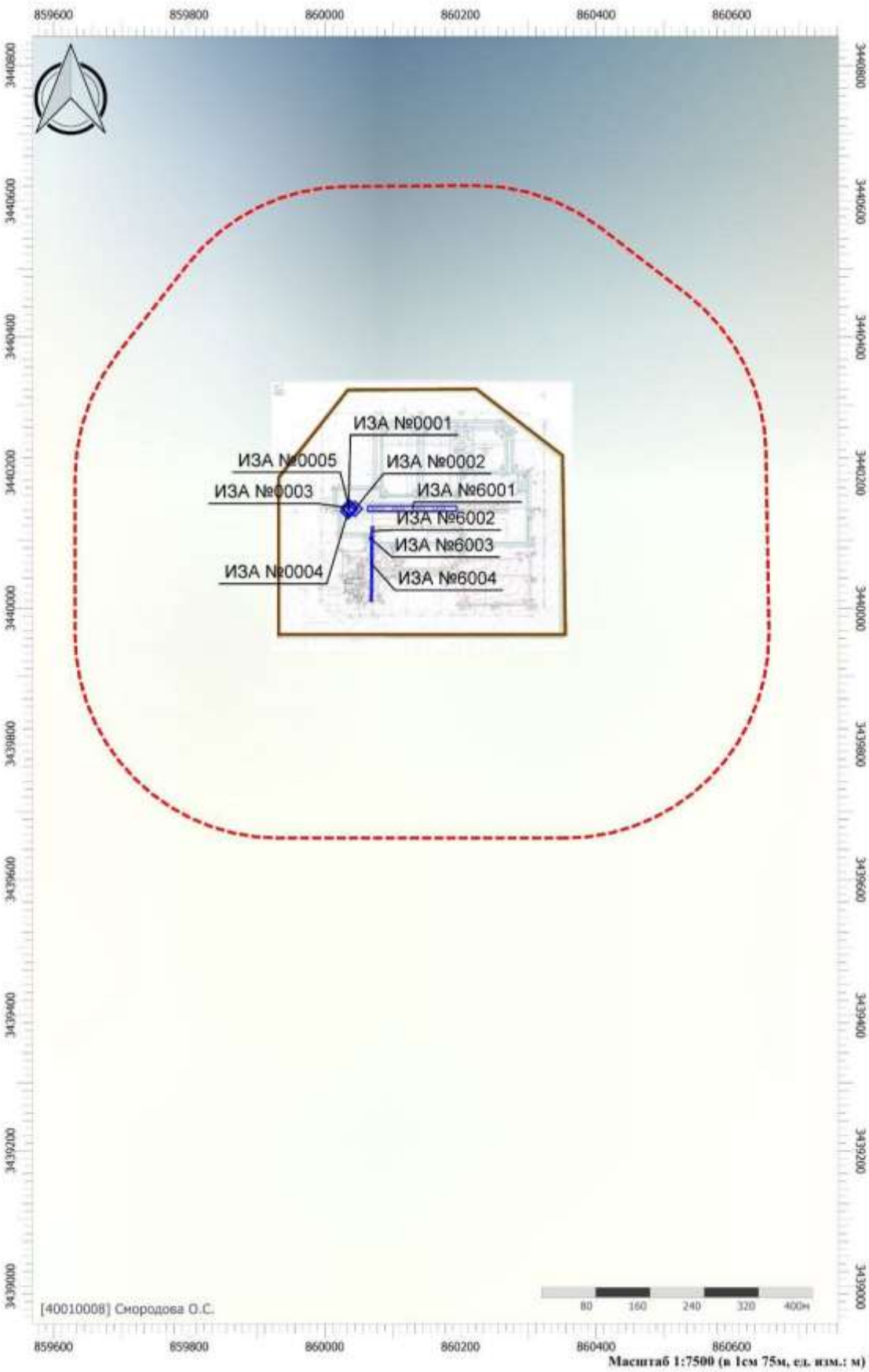
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Лист	Наименование	Примечание
1	Карта-схема размещения источников выброса в период строительства	
2	Карта-схема размещения источников выброса в период эксплуатации	
3	Карта-схема размещения источников шума в период строительства	
4	Карта-схема размещения источников шума в период эксплуатации	
5	Размещение площадки накопления отходов	
6	Карта-схема размещения отходов на площадке накопления	
7	Расположение ООПТ	
9	ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта	
8	Рекультивация нарушенных территорий	

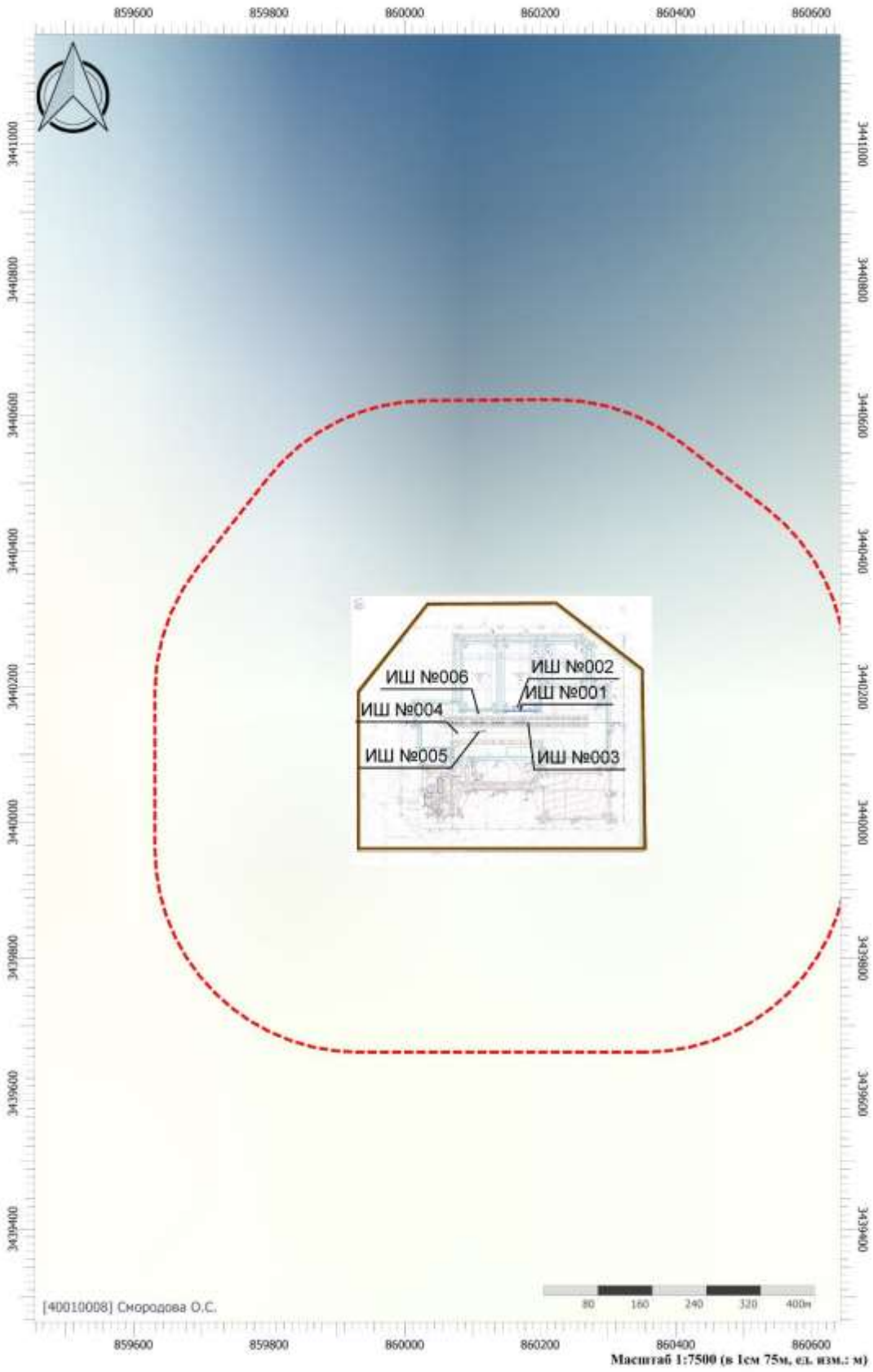


Расположение источнико выбросов в период эксплуатации

2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1313
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

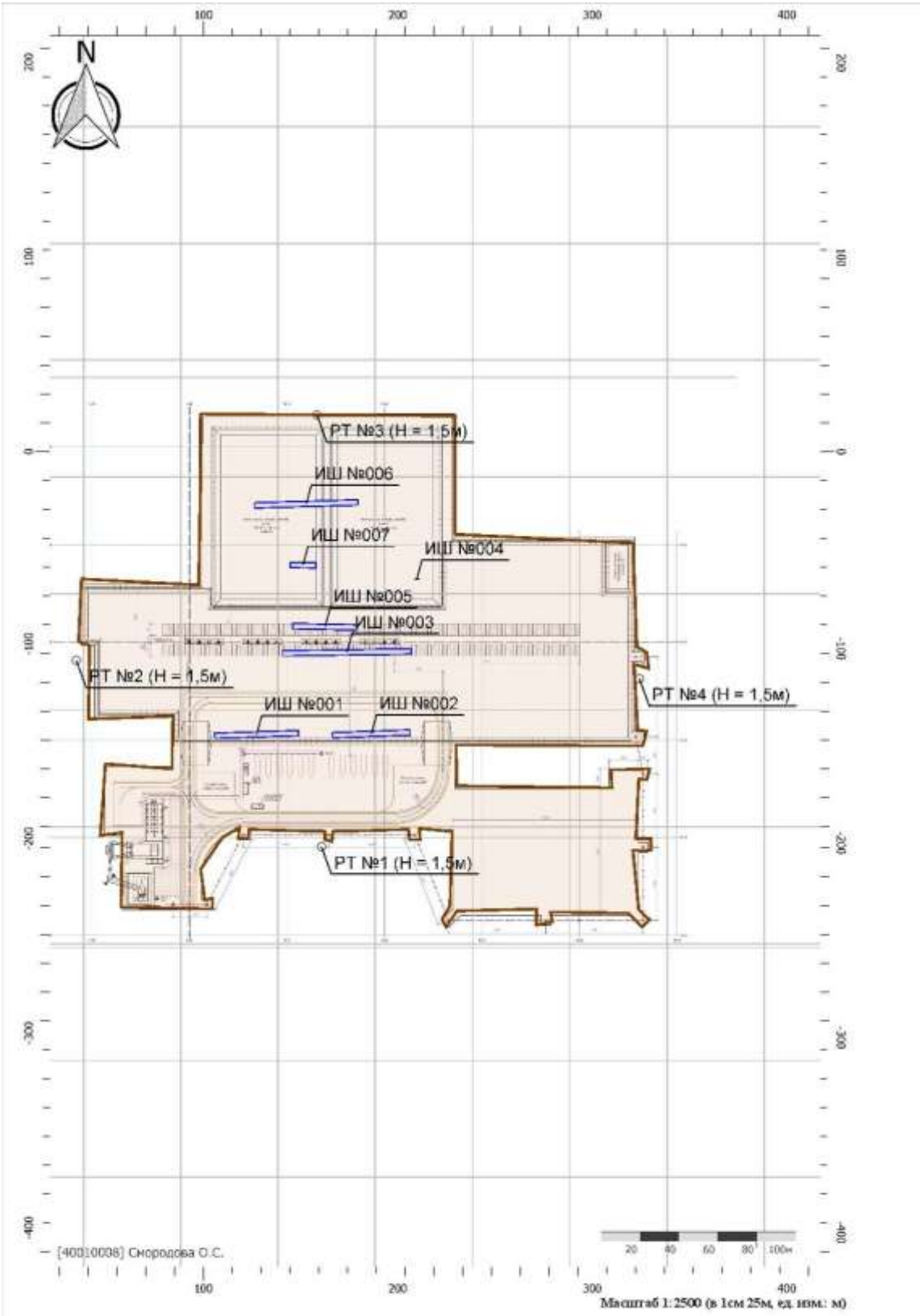


2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1314
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		



Расположение источников шума при проведении строительных работ

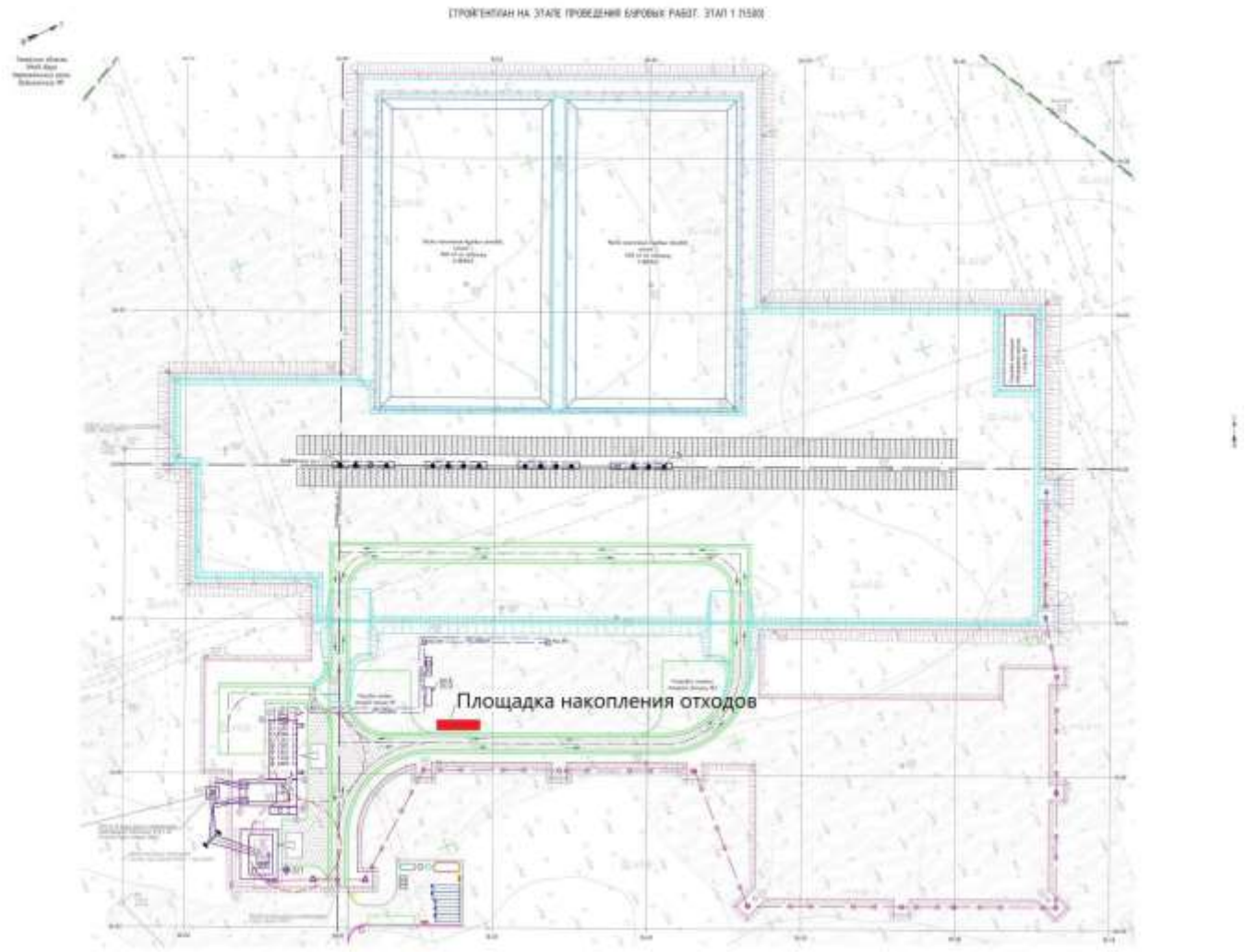
2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1315
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		



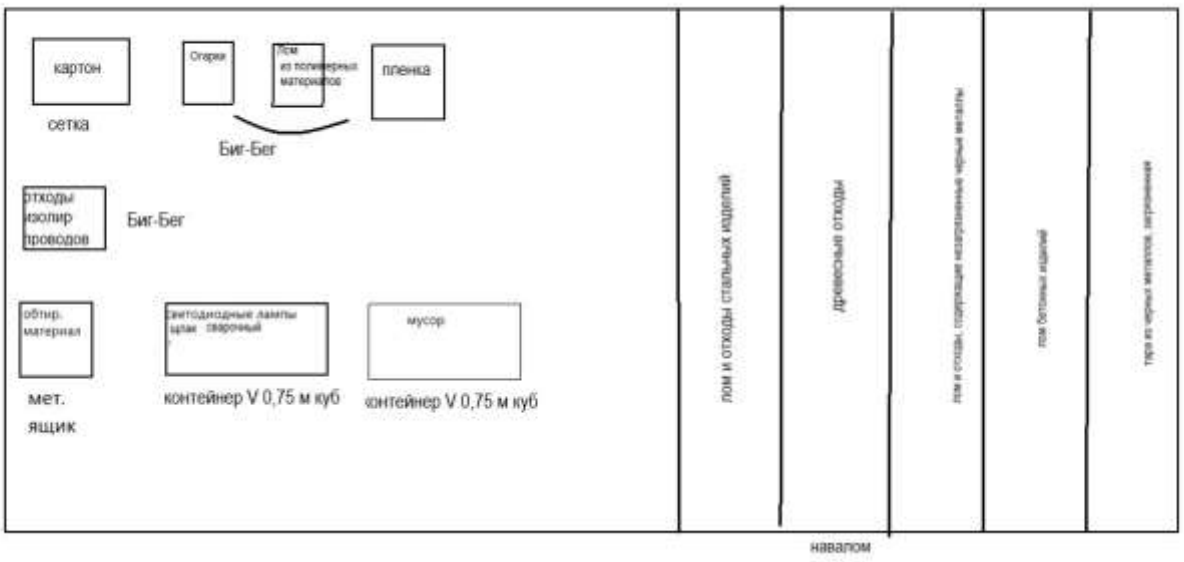
Расположение источников шума при эксплуатации

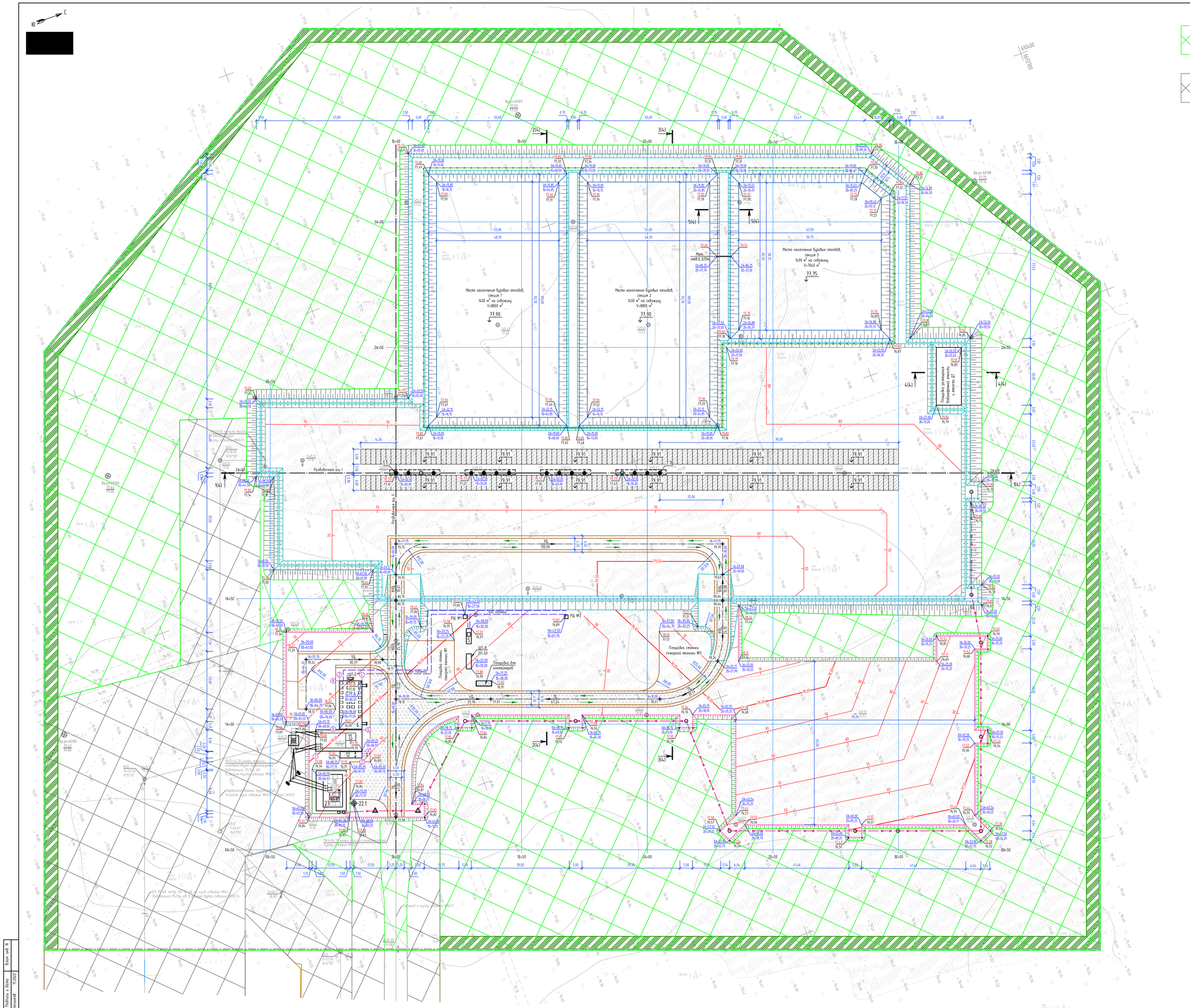
2	-	Все	288-24		11.24	SVA-K060-1-ООС2.ТЧ	Лист
1	-	Все	202.1-24		07.24		1316
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Расположение площадки для накопленя отходов



Карта -схема размещения отходов на площадке накопления





Площадь рекультивации после проведения строительных работ

Объемы рекультивации учтены в проектах "Коридор коммуникаций на Куст скважин 60/1"SVA-K060-1-IRD-00C и "Нефтегазосборный трубопровод. Участок. Куст скважин 60/1 - Узел УН203" SVA-K060-1-IPL-00C

					SVA-K060-1-ОВОС2. ГЧ
1	-	Зам.	276-24		10.24
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Журавлева			10.24
Проверил		Сухарев			10.24
Н. контр.		Гревенщикова			10.24
ГИП		Сухарев			10.24

Куст скважин №60/1

Мероприятия по оценке воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
П	8	

Рекультивация нарушенных территорий после проведения строительных работ (1:500)

ТЕКПРО

Size A0 Print A0

Формат А0 Печать А0

Инв. N подл. 2022/0273 | Подпись и дата | Взам. инв. N | Колесников 11.2022