НЕФТЕГАЗПРОЕКТ
научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК КУСТ СКВАЖИН №505 – УЗЕЛ Ш139

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Текстовая часть

Книга 3. Справочные приложения

SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS

Том 6.1.3

Технический директор-главный инженер 09.06.2025 **Р.А. Концевич**

Главный инженер проекта 09.06.2025 **М.Е. Демидова**

2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS-C	Содержание тома	
SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Текстовая часть	170 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	172

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS-C			
Разраб.		Горскина			09.06.25	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Зольникова			09.06.25		П		1
Нач. отд.		Кузнецова			09.06.25		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.		Шинкеева			09.06.25				
ГИП		Демидова			09.06.25				

Формат А4

Содержание

Приложение А Климатологическая характеристика 2
Приложение Б Сведения о ресурсном потенциале территории 20
Приложение В Сведения о земельном участке 27
Приложение Г Сведения об объектах санаторно-курортного фонда 34
Приложение Д Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 38
Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии собо охраняемых природных территорий 40
Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия 47
Приложение И Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования 49
Приложение К Сведения о наличии/отсутсвии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям 51
Приложение Л Сведения о наличии/отсутсвии зон санитарной охраны 53
Приложение М Сведения о категории НВОС 56
Приложение Н Шумовые характеристики 58
Приложение П Лицензия по обращению с отходами ООО «СПД» 64
Приложение Р Сведения о внесении в ГРОРО полигона отходов ООО «СПД» 94
Приложение С Сведения о внесении в ГРОРО полигона твердых бытовых отходов (ТКО) г. Сургут 105
Приложение Т Сведения о лицензии ЗАО «Полигон-ЛТД» 110
Приложение У Сведения о лицензии ООО «Велес+» 111
Приложение У Ведомость потребности в строительных материалах 117
Приложение Ф Программа локального экологического мониторинга (Титульный лист) 118
Приложение Х Договор на вывоз хоз-бытовых стоков 120
Приложение Ц Протокол испытаний (поверхностные стоки) 130
Приложение Ш План мероприятий при наступлении НМУ 132
Приложение Щ Программа производственного экологического контроля (Частичная выкопировка) 141
Приложение Э Паспорт на карьер песка «Самсоновский-2» 147
Приложение Ю Договор аренды 149

Приложение А
Климатологическая характеристика

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@оиметео.рф
http://www.omsk-meteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2024 № 310/08-03-28/5703
На № ИСХ_ООО/7333 от 02.11.2024

Заместителю
генерального директора
по инженерным изысканиям –
главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Чибулаеву А.Н.
а/я 943,
г. Тюмень, 625000

Предоставление климатологических характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (1980-2023)**.

Приложение: 1. Таблицы данных на 3 л. в 1 экз.
2. Счет № 9023/288 от 26.11.2024.
3. Счет-фактура № 9023/288 от 12.12.2024.
4. Акт № 9023/288 от 12.12.2024 - 2 экз.
5. Анкета.

Начальник учреждения Н.И. Криворучко

Пусторнакова Ирина Викторовна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым (1980-2023)

Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 24,3 ^{0}C**
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,5 ^{0}C**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **6 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,7	**4,4**	**9,6**	**11,0**	**22,8**	**14,8**	**14,1**	**11,6**	**9,6**

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**
7. Расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности: **63 мм**
8. Расчетный суточный максимум осадков 63 % обеспеченности: **32 мм**
9. Высота снежного покрова 5% обеспеченности: **79 см**
   (постоянная рейка, открытый участок)
10. Преобладающее направление сильных ветров: **северное, западное**
11. Преобладающее направление метелевых ветров: **южное**

12. **Характеристики гололедно-изморозевых отложений**

№ п/п	Характеристика	Величина
1	Максимальная масса отложения гололеда, г/м	**64**
2	Максимальная масса отложения изморози кристаллической, г/м	**32**
3	Максимальная масса отложения изморози зернистой, г/м	**24**
4	Максимальная масса отложения мокрого снега, г/м	**176**
5	Максимальная масса сложного отложения, г/м	**16**
6	Максимальная наблюденная толщина отложения гололеда, мм	**14** (30.09-01.10.2015)
7	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози кристаллической, мм	**14** (14.01.1981)
8	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози зернистой, мм	**8** (30.11.1986)
9	Максимальная наблюденная толщина отложения мокрого снега, мм	**33** (09.04.2014)
10	Максимальная наблюденная толщина сложного отложения, мм	**12** (04.11.1983)

13. **Сведения о закрытости гололедного станка**

Гололедный станок установлен в северной части метеорологической площадки, правильно. Высота подвеса проводов - 190 см, 220 см, диаметр проводов 5 мм. Закрытость гололедного станка не превышает 5 ^{0}.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

14. **Опасные природные метеорологические явления (1966-2023)**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
1.	**Очень сильный дождь**	1	- **13.07.2008 г**. - за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
2.	**Очень сильный снег**	1	- **22.03.2016 г.** за 12 ч выпало 22 мм осадков
3.	**Сильный мороз**	1	- **08-10.12.1984 г**. (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 ^{0}С
4.	**Аномально холодная погода**	3	- **30.12.2009-03.01.2010 г**., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 ^{0}С; - **18-22.12.2010 г**., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 ^{0}С; - **25-30.01.2014 г**., продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 ^{0}С;
5.	**Сильная жара**	4	- **18-22 июня 1982 г.,** продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 ^{0}С; - **01-05 июля 1989 г**., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха + 33,6 ^{0}С; - **18-21.07.2012 г**., продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха + 34,6 ^{0}С - **03-05.07.2023 г**., продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0…+35,0 ^{0}С;
6.	**Аномально жаркая погода**	2	- **08-15.05.2020 г**., продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 ^{0}С - **22-26.08.2021 г**., продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 ^{0}С
7.	**Чрезвычайная пожароопасность** (5 класс горимости)	4	- **24-25.07.2018 г**.; - **01-02.08.2019 г.** Зарегистрированы лесные пожары; - **17-18.07.2020 г.** - **26.05.-11.06.2023 г.** Зарегистрированы лесные пожары.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

продолжение таблицы 14. **Опасные природные метеорологические явления**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)			
8.	**Отложение мокрого снега**	**1**	- **17.10.2020 г.**, диаметр 46 мм, вес 48 гр., продолжительность 16 ч

Заместитель начальника
отдела метеорологии и климата ГМЦ
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» И.В. Пусторнакова

12.12.2024

НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

|С.В. Кашерцев|

«15» июля 2021 г.

Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым

Ответственный исполнитель:

Руководитель экологической программы

НПК «Атмосфера»,

кандидат технических наук В.Д.Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 6

Формат А4

Климатические характеристики для выполнения инженерных изысканий в Ханты-Мансийском автономном округе по метеостанции Салым

Для определения климатических характеристик в рассматриваемом районе в качестве основных источников информации использовались:

- Научно-прикладной справочник по климату России (электронная версия) 2018;
- Для описания климата использовались метеорологические параметры для метеостанции Салым

Индекс ВМО	Название станции	УГМС	Широта градусы	Долгота, градусы	Высота, м	Республика, область	Период
23947	Салым	17	60,1	71,5	53	Ханты-Мансийский АО	1980-2020

Основные климатические показатели для данной территории представлены в Приложении.

Приложение

1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА

1.1. Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С)

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

1.2. Абсолютный максимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8,0	3,0	36,3

1.3. Абсолютный минимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6,0	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1

1.4. Средняя максимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-15,2	-11,8	-2,2	5,0	13,1	20,6	23,1	19,1	12,0	3,4	-7,3	-12,9	4,0

1.5. Средняя минимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9	-4,3

1.6. Средняя из абсолютных максимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-2,4	-0,7	7,5	15,8	27,0	31,3	31,3	27,9	23,0	13,6	2,8	-1,4	32,5

1.7. Средняя из абсолютных минимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-39,7	-37,2	-28,3	-17,9	-6,2	1,5	5,5	2,2	-2,8	-14,1	-30,5	-36,5	-41,7

1.8. Повторяемость (%) периодов с оттепелью различной непрерывной продолжительности и их средняя непрерывная продолжительность (дни)

Продолжительность	1	2	3	4	5	6	7	>7
Повторяемость	41,7	25,7	12,6	5,1	4,0	2,9	2,3	5,7

Средняя непрерывная продолжительность оттепели –2,6 дня.

1.9. Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Характеристика		Предел					
	-15°C	-10°C	-5°C	0°C	5°C	10°C	15°C
Переход температуры весной	22 II	7 III	29 III	14 IV	3 V	25 V	9 VI
Переход температуры осенью	1 XII	23 XI	6 XI	20 X	1 X	9 IX	14 VIII
Число дней, превышающих пределы	282	248	176	189	151	107	66

1.10. Число дней со среднесуточной температурой воздуха в различных пределах по месяцам и за год

Температура		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
От	До													
-50,0	-45,1	0,03											0,1	0,1
-45,0	-40,1	0,3										0,1	0,2	0,5
-40,0	-35,1	1,4	0,3									0,2	1,0	2,8
-35,0	-30,1	2,3	1,4									0,5	1,6	5,9
-30,0	-25,1	3,7	2,8	0,4								1,2	3,5	11,6
-25,0	-20,1	5,0	4,6	1,3	0,1							2,5	3,9	17,3
-20,0	-15,1	6,0	5,3	2,6	0,5						0,1	3,6	5,1	23,0
-15,0	-10,1	6,2	6,5	4,4	1,7						1,0	5,2	6,6	31,6
-10,0	-5,1	4,0	4,6	8,2	3,7	0,3					3,1	7,4	6,0	37,2
-5,0	-0,1	1,3	2,1	9,5	6,0	2,0				0,6	8,6	7,3	2,9	40,2
0,0	5,0	1,0	0,4	4,5	11,1	8,0	0,9	0,8	0,1	6,9	12,2	2,1	0,2	48,0
5,1	10,0			0,2	5,7	9,6	3,3	0,3	3,2	12,4	5,0	0,1		39,7
10,1	15,0				1,4	6,5	9,0	6,7	13,6	8,0	1,0			46,1
15,1	20,0				0,1	3,6	9,8	12,0	10,9	2,0	0,03			38,3
20,1	25,0					1,2	6,4	10,1	3,1	0,1				20,8
25,1	30,0					0,03	0,7	1,2	0,1					2,0

1.11. Дата первого и последнего заморозка, продолжительность безморозного периода (средняя, наименьшая и наибольшая)

Дата первого заморозка осенью			Дата последнего заморозка весной			Продолжительность (дни)		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Минимальная	Максимальная
14 IX	24 VIII	6 X	26 V	2 V	13 VI	110	81	137

2. ПАРАМЕТРЫ ХОЛОДНОГО ПЕРИОДА

2.1. Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С
0,98	-47
0,92	-45

2.2. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С
0,98	-42
0,92	-40

2.3. Температура воздуха обеспеченностью 0,94 (°С)

Характеристика	Значение
Температура воздуха обеспеченностью 0,94, °С	-26

2.4. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,6

2.5. Продолжительность периодов со средней суточной температурой воздуха ниже 0, 8, 10°С (число дней) и средняя температура воздуха за эти периоды (°С)

Период	Продолжительность, дни	Средняя температура воздуха, °С
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 0°С**	176	-12,0
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 8°С**	240	-7,8
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 10°С**	258	-6,6

2.6. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	80

2.7. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	79

2.8. Количество осадков за ноябрь-март (мм)

Характеристика	Значение
Количество осадков за ноябрь-март, мм	164

2.9. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь (м/с)

Характеристика	Значение
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	2,4

2.10. Преобладающее направление ветра за зимние месяцы

Характеристика	Значение
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы	Ю

3. ПАРАМЕТРЫ ТЕПЛОГО ПЕРИОДА

3.1. Барометрическое давление (гПа)

Характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	1005,3

3.2. Температура воздуха теплого периода года обеспеченностью 0,98 и 0,95 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее теплого периода года, °С
0,98	26
0,95	22

3.3. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца, °С	11,3

3.4. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	69

3.5. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	53

3.6. Количество осадков за апрель-октябрь, мм

Характеристика	Значение
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	420

3.7. Суточный максимум осадков, мм

Характеристика	Значение
Суточный максимум осадков, мм	59

3.8. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль (м/с)

Характеристика	Значение
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0

4. ТЕМПЕРАТУРА ПОВЕРХНОСТИ ПОЧВЫ

4.1. Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам (°С)

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,8	1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11,0	6,9	2,8	1,8	5,5
1,6	2,9	2,4	1,5	1,2	2,2	6,3	10,1	11,7	10,8	8,5	5,3	3,7	5,5
3,2	5,0	4,5	3,9	3,2	3,0	3,9	5,7	7,5	8,3	8,4	7,2	6,0	5,5

5. ВЛАЖНОСТЬ ВОЗДУХА

5.1. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75

5.2. Число дней с относительной влажностью воздуха ≥ 80% в 15 часов по месяцам и за год

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
17	13	8	6	5	5	6	11	13	17	21	20	142

6. АТМОСФЕРНЫЕ ОСАДКИ

6.1. Среднее месячное и годовое количество осадков (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
30	23	31	35	47	63	70	93	61	51	44	36	584

6.2. Максимальное суточное количество осадков (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
15	14	30	22	39	37	55	59	43	27	21	22	59

6.3. Суточный максимум осадков различной обеспеченности (мм)

Обеспеченность (%)					
63	20	10	5	2	1
29	42	51	60	75	89

6.4. Максимальная интенсивность осадков для различных интервалов времени (мм/мин)

Минуты				Часы		
5	10	20	30	1	12	24
2,6	2,1	1,1	0,9	0,5	0,07	0,04

6.5. Средняя и максимальная продолжительность осадков (часы)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	201	150	135	94	90	81	61	92	119	191	209	200	1623
Максимальная	309	257	258	199	203	167	163	193	258	322	425	377	2339

6.6. Твердые, жидкие и смешанные осадки в процентах от общего количества

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	100	97	93	36	10				1	32	88	99	31
Жидкие			3	23	66	96	100	100	88	27	3		58
Смешанные		3	4	41	24	4			11	41	9	1	11

6.7. Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	18,4	14	11,9	6,7	2,6				0,7	6,8	17	19,8	97,9
Жидкие			0,6	2,3	7,6	13,1	13,9	16,6	12,7	4	0,5		71,3
Смешанные		0,6	0,8	3,6	3	0,7			1,6	7,6	1,8	0,9	20,6

6.8. Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год (дни)

Месяц	Количество осадков, мм							
Год	0	>=0,1	>=0,5	>=1,0	>=5,0	>=10,0	>=20,0	>=30,0
1	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
2	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
3	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
4	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
5	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
6	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
7	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
8	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
9	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
10	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,14	0
11	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
12	3,64	20,75	16,25	11,92	1,47	0,11	0,03	0
Год	31,22	189,81	150,98	116,2	33,18	11,83	2,95	1,06

7. СНЕЖНЫЙ ПОКРОВ

7.1. Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке (см)

Ноябрь			Декабрь			Январь		
1	2	3	1	2	3	1	2	3
11	18	22	28	34	39	44	48	51

Февраль			Март			Апрель			Наибольшая		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	ср	мах	мин
55	58	59	60	61	59	52			64	82	43

7.2. Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
18.09	11.10	28.10	07.10	26.10	16.11	05.04	22.04	09.05	10.04	08.05	29.05

8. ВЕТЕР

8.1. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,0	2,0	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

8.2. Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Мах (10-мин осреднение)	9	12	10	11	10	12	10	10	11	10	9	10	12
Порыв	17	22	21	20	22	24	24	20	23	20	19	20	24

8.3. Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год по 8 румбам (%)

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	5,7	11,8
II	7,1	2,8	10,6	13,1	30,6	14,6	12,5	8,7	11,3
III	6,6	2,7	8,9	12,1	30,8	14,6	14,0	10,3	7,2
IV	12,6	4,2	9,5	8,6	21,4	14,5	15,6	13,6	7,0
V	19,6	6,2	10,2	8,4	15,2	11,5	13,2	15,7	7,6
VI	18,8	7,1	11,2	9,6	13,9	10,0	14,2	15,2	9,8
VII	24,2	9,0	11,7	7,7	11,0	9,6	11,8	15,0	13,8
VIII	17,2	6,3	9,2	9,5	14,8	12,8	15,6	14,6	14,9
IX	11,6	5,7	10,7	11,4	15,9	16,6	15,5	12,6	9,6
X	7,0	3,6	6,9	9,0	25,0	20,4	18,5	9,6	5,8
XI	6,5	3,4	9,0	10,9	25,2	19,4	16,2	9,4	7,7
XII	5,3	1,3	8,9	14,4	30,9	19,0	12,5	7,7	10,0
Год	11,8	4,5	9,8	11,0	22,5	14,8	14,1	11,5	9,7

8.4. Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥15 м/с) по месяцам и за год (дни)

Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,2	0,3	0,9	1,3	1,4	2,2	0,9	0,6	0,7	0,5	0,3	0,1	9,5
Наибольшее	2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49

8.5. Вероятность различных градаций скорости ветра в процентах от общего числа случаев (%)

Месяц	Скорость, м/с										
	0..1	2..3	4..5	6..7	8..9	10..11	12..13	14..15	16..17	18..20	21..24
I	39,07	47,85	11,80	1,18	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	37,48	48,82	12,46	1,16	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
III	30,07	50,54	16,28	2,66	0,43	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	27,34	48,14	20,21	4,00	0,27	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	29,00	47,92	19,56	3,09	0,37	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	36,31	45,60	15,21	2,44	0,39	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	43,19	43,77	11,63	1,32	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	45,59	44,30	9,02	0,93	0,14	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IX	35,41	50,83	12,23	1,38	0,13	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	28,45	55,91	13,94	1,50	0,19	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XI	34,05	50,87	13,80	1,15	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XII	35,39	50,57	13,01	0,98	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.6. Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

Период повторения	10	20	25	50
Расчетная скорость ветра 10-мин осреднения, м/с	10	11	12	13
Расчетная скорость ветра с учетом порыва, м/с	21	22	23	24

9. АТМОСФЕРНЫЕ ЯВЛЕНИЯ

9.1. Среднее и наибольшее число дней грозой по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	.	0,03	0,03	0,14	2,08	5,89	6,34	4,53	0,69	0,03	.	.	19,76
Максимальное	.	1	1	1	7	12	15	9	5	1	.	.	36

9.2. Среднее и наибольшее число дней с туманами по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,17	0,14	0,29	0,61	0,39	0,47	0,83	2	1,75	1,69	0,53	0,08	8,95
Максимальное	2	1	2	4	3	2	6	6	4	8	4	1	17

9.3. Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	0,03	1,46	3,03	4,03	3,83	2,97	3,71	2,61	0,53	.	22,20
Максимальное	.	.	1	7	9	17	13	10	20	8	5	.	55

9.4. Среднее и наибольшее число дней градом по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	.	.	.	.	0,06	0,19	0,17	0,08	.	.	.	.	0,5
Максимальное	.	.	.	.	1	2	1	2	.	.	.	.	2

9.5. Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов (по визуальным наблюдениям) по месяцам и за год (дни)

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	1,64	7,09	5,39	7,33	6,2	3,94	3,8	5,44	3	.	43,83
Максимальное	.	.	8	13	15	19	18	12	9	12	11	.	67

10. АТМОСФЕРНОЕ ДАВЛЕНИЕ

10.1. Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне моря (гПа)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1020,3	1020,5	1018,3	1015,5	1013	1009,3	1008,3	1009,6	1013,3	1014,4	1018,1	1017,7	1014,9

Приложение Б
Сведения о ресурсном потенциале территории

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 255-М/ОПИ от
12.02.2025

В ответ на Ваш запрос направляем информацию о месторождениях общераспространенных полезных ископаемых, расположенных в границах испрашиваемого участка по объекту Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139 по состоянию на 01.02.2025.

Карта-схема размещения объекта в приложении к письму.

Электронная копия на адрес: oleynikea@nipingp.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 06.12.2025

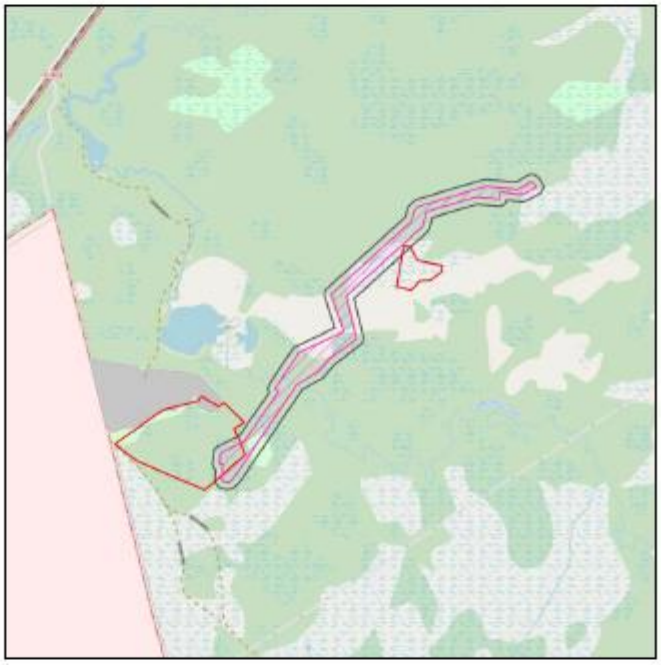
По вопросам обращаться: Волчанская Елена Анатольевна, VolchanskayaEA@nacrn.hmao.ru
Телефон: 8(3467)35-33-57

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной
информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение к письму
на рег. № 255-М/ОПИ от
12.02.2025

Схема расположения месторождения общераспространенных полезных ископаемых по объекту ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ": Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139

масштаб 1: 50000



Условные обозначения

участок изысканий

граница буферной зоны участка изысканий

Месторождение ОПИ: песок

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Информация о наличии месторождений общераспространенных полезных ископаемых по объекту ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ": Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139

№ п/п	Наименование месторождения	Вид ОПИ	Утвержденные запасов	Фонд недр
1	Месторождение песка в районе квартала 693 Салымского лесничества (блок 1)	песок	№216 от 06.12.2010	
2	Месторождение песка "Самсоновский-1"	песок	№50 от 14.04.2015	

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала
ФГБУ «Главрыбвод»
_____ А.А. Афанасьева
«_07_» _марта_ 2025 г.

Рыбохозяйственная характеристика № 44
реки Самсоновская Нефтеюганского района ХМАО-Югры
Тюменской области.

Заказчик: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект».

Река Самсоновская является правобережным притоком реки Лев. Протяженность реки составляет 74 км, площадь бассейна – 546 км^2 (по данным В. А. Лёзина «Реки и озера Тюменской области», Тюмень, 1995 г.). Река относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Нефтеюганский район.

В период весеннего паводка (май-июнь) на обширных затопляемых пойменных территориях создаются благоприятные условия для размножения весенне-нерестующих видов рыб, развития их икры, личинок, а также последующего нагула половозрелых рыб и их молоди. В это время вода прогревается до 7-12 °С. С прогревом воды до 15-18 °С и более в пойменных водоемах складываются особо благоприятные условия для нагула рыб.

Паводок сменяется летней меженью, которая, как правило, устанавливается в июле-августе. Минимальные расходы воды обычно наблюдаются в августе-сентябре. Пойменные водоемы к этому моменту полностью обсыхают и зарастают луговой и другой растительностью (в основном осокой). В этот период для обитания рыб остаются лишь старичные озера, русла рек и их протоки.

После летней межени незначительное повышение уровня воды происходит за счет увеличения атмосферных осадков. Дождевые паводки, хотя и малые по амплитуде, продолжаются вплоть до ледостава. В этот период температура воды значительно снижается, что также отрицательно сказывается на развитии кормовой базы рыб. Уровень воды в водоемах в подледный период из-за отсутствия атмосферного питания продолжает снижаться до начала весеннего снеготаяния и поступления талой воды.

Максимальные уровни и расходы воды в реках рассматриваемой территории отмечаются в весеннее половодье, которое в зависимости от температуры воздуха обычно начинается в апреле. Для всех рек территории характерно продолжительное половодье, которое зависит от ряда факторов: протяженности реки, площади ее водосбора, обилия на ней болот и озер, а также от ряда природно-климатических условий.

Ихтиофауна реки Самсоновская представлена следующими видами рыб: налимом, щукой, язем, плотвой, ельцом, окунем, ершом. В весенне-летний

период вышеперечисленные виды рыб нерестятся и нагуливаются на заливаемой пойме реки повсеместно (кроме налима, интенсивный нагул, которого происходит в осенний период, а нерест – в зимний). Зимовка осуществляется на «живунах» - местах с наибольшим содержанием кислорода.

Налим единственный вид тресковых рыб, обитающий в пресных водах. Имеет промысловую ценность. Достигает длины 120 см и массы 24 кг, предельный возраст 24 года. Налим – холодолюбивая рыба, нерестится и нагуливается в холодное время года. С наступлением осени он начинает активно передвигаться в водоёме и интенсивно откармливается перед нерестом. Налим – хищник с обонятельной и тактильной ориентацией. В северных районах половое созревание наступает у самцов – на 6-м году, у самок – на 7-м году при длине 54 - 55 см. Нерест происходит сразу после ледостава, при температуре воды около 0^0 С в ноябре-декабре. Икра полупелагическая.

Щука является широко распространенным видом. Для нее свойственная поздняя зимовальная миграция. Ведет хищный образ жизни. Максимальный возраст до 18 лет. Щука мечет икру на прибрежную растительность при температуре воды 3-5°С сразу после вскрытия рек у берегов на глубине 0,3-1 м. В первые недели жизни молодь щуки поедает беспозвоночных. При достижении длины 5 – 6 см она почти полностью переходит на хищное питание. У мелких щук в желудках часто можно обнаружить личинок насекомых, щитней.

Язь стоит в ряду самых ценных представителей промысловой ихтиофауны. Живет до 15 - 20 лет. Может достигать длины до 1 м и массы 6 - 8 кг. Но обычные размеры 30 - 50 см и масса около 1 кг. Язь – стайная рыба. По характеру питания – эврифаг. Поедает падающих в воду насекомых, линяющих речных раков, дождевых червей, личинок насекомых, мелких моллюсков и некрупных рыб. В реках для размножения поднимается вверх, заходя в притоки. Из озер на нерест идет во впадающие в них реки. Нерест на перекатах с каменистым дном и быстрым течением.

Плотва сибирская встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно обитает в незаморных водоемах с активной реацией среды не ниже 5.2 – 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест происходит весной при температуре воды 6 -7°С. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Половозрелой становится в возрасте двух лет, при длине 11-13 см, весе 30-50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух-трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Елец вместе с плотвой в уловах составляет основу мелкого частика. Елец в основном приурочен к озерам, временно или постоянно соединяющимся с речными магистралями. Нерест ельца протекает ранней весной после щуки, при температуре воды 7 - 12°С. Икра высеивается на водную растительность на глубине 0,5 - 1 м, где имеется слабое течение. Инкубация длится 8 - 14 дней

в зависимости от температуры воды. Для него характерно смешанное питание. Молодь питается в основном зоопланктоном.

Окунь повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках (отсутствует лишь в бессточных заморных озерах). По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. С трехгодовалового возраста и старше питается исключительно рыбой. Поедает и собственную молодь. Икромет в северных районах проходит в середине июня. Причем в озерах, в связи с более поздним их вскрытием, нерест протекает на 10 - 15 дней позднее, чем в реках. Самки становятся половозрелыми в возрасте трех лет, самцы – в два года. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежею водную растительность, на коряги, ветви деревьев и просто на песчаное дно. Личинки выклевываются на вторую-третью неделю, в зависимости от температуры воды.

Ерш не совершает столь значительных по протяженности миграций. Максимальная длина ерша – 18,5 см, масса – 208 г. Нерест у ерша порционный, то есть мечет икру несколько раз в течение лета. С продвижением с юга на север начало нереста передвигается с мая-апреля до конца июня, заканчивается же соответственно в июле и августе. Половозрелым ерш становится частично в возрасте двух лет, в массе – в три-четыре года. Ерш ведет придонный образ жизни, питаясь организмами зообентоса, часто хищничает, поедая икру и молодь других видов рыб.

Средняя биомасса зоопланктона реки Самсоновская составляет 0,184 г/м^3; зообентоса – 1,700 г/м^2 (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»). Биомасса кормовых организмов рыб реки Самсоновская указана по водоему аналогу.

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Самсоновская установить первую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Начальник отдела оценки
воздействия на водные биологические
ресурсы и среду их обитания — Н.В. Широбокова

Ведущий ихтиолог — М.Н. Юферова

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деннедра 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-3916
04.03.2025

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 4 февраля 2025 г. №ИСХ_ООО/0495

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139», расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений, а также о наличии 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) отсутствует.

Данную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательных работ.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю. Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира
В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

Приложение В
Сведения о земельном участке

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru
http://www.mcx.gov.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

info@nipingp.ru
oleynikea@nipingp.ru

31.01.2025 20/537

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» (далее – Общество) от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0048 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу», мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные

системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков) и мелиоративных систем иных форм собственности, полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 47; тел.: +7 (3452) 468-378, e-mail: apk@72to.ru) и соответствующий орган местного самоуправления.

Информируем, что настоящее письмо носит информационно-разъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора Т.В. Калинина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00B55DBC6766A34FC6364108F49E4A7E0E
Владелец: Калинина Татьяна Вячеславовна
Действителен: с 28.10.2024 по 21.01.2026

Н.В. Кулишова
8(495) 607-87-70

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ
В СФЕРЕ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
И АКВАКУЛЬТУРЫ (РЫБОВОДСТВА)
(Депрыбхоз)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107139
Для телеграмм: Москва 84 Минроссельхоз
Тел.: (495) 607-62-67
E-mail: pr.deprybkhoza@mcx.ru

27.01.2025 № 22/74

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

e-mail: info@nipingp.ru

Копия: Минприроды России

Департамент регулирования в сфере рыбного хозяйства и аквакультуры (рыбоводства) Минсельхоза России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13 января 2025 г. № ИСХ_ООО/0041 о предоставлении сведений о наличии/отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон в районе проведения проектно-изыскательских и сообщает, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.11.2023 № 1928 «Об утверждении Правил установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон» Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон на территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, в Тюменской области.

Директор Е.С. Кац

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2C7ADDCDEB545BFAAAEECE4E7CBA1FC9
Владелец: Кац Евгений Семенович
Действителен: с 16.02.2024 по 11.05.2025

Исп. Таненя И.О.
Тел. 8 (495) 607-80-94

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

03.07.2024 № 69122/18

На № _____ от _____

ООО
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ ООО/1977 и сообщает об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации, в пределах Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 202213C315860D8EA3728217894A107A
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 27.06.2024 до 20.09.2025

М.Н. Плокик
(495) 870-29-21 (287-03)

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, тел. (3452) 44-43-49, tumuvt@tum.favt.gov.ru
www.tum.favt.ru

24.01.2025 № Исх-370/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Заместитель генерального директора по инженерным изысканиям – главный маркшейдер

Чибулаев А.Н.

oleynikea@nipibgp.ru

О предоставлении информации

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

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра прекращается.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00ABC0619D65649 1E5C6232BB57F6A3C70
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 20-05-2024 до 13-08-2025

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.01.2025 07:16

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

18.02.2025 № 28-Исх-170

На № ИСХ ООО/0498 от 04.02.2025

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

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 постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой

территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

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:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

Приложение Г
Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994,
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

17.04.2024 № 17-5/2662

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
на 2-62065 от 27.03.2024

а/я 943,
г. Тюмень,
625000

oleynikea@nipingp.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1978 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения проектно-изыскательских работ, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра и Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

Обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

При этом, в Реестре содержится информация о наличии на территории Тюменской области курорта Большой Тараскуль, границы и режим округа горно-санитарной охраны которого утверждены постановлением Совета Министров РСФСР от 30.09.1975 № 532 «Об установлении границ и режима округов санитарной охраны курортов республиканского значения Хилово в Псковской области, Большой Тараскуль в Тюменской области и курорта местного значения Озеро Учум в Красноярском крае».

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора
Департамента

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 01D9C535B4CB9640000BC52100060002
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 02.08.2023 до 02.08.2024

Д.Э. Бадлуев

И.Д. Кандинская 8 (495) 627-24-00 (17-51)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (Депздрав Югры)

ул. Рознина 75, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра (Тюменская область) 628011,
тел. (3467) 360-180 доб.2240
E-mail: dz@admhmao.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

17.01.2025 № 07/Исх-583

На исх. от 13.01.2025 № ООО/0046

Настоящим направляю перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ), состоящих в реестре лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в автономном округе (далее – Реестр).

Согласно Реестру на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38923F0439EC7DC5EF5DF12A685D0B0D
Владелец **Малхасьян Максим Викторович**
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

Исполнитель:
Трофимов С.В.
тел: 8 (3463) 23-88-35

Приложение

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской Федерации

№ п/п	Наименование санаторной организации	Юридический адрес	Фактический адрес
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	г. Югорск, ул. Мира, д. 15	г. Югорск, ул. Железнодорожная, д. 23а
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Санаторий «Юган»	Нефтеюганский район, тер 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино, тер Санаторий Юган	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино территория, санаторий «Юган», территория
3.	Муниципальное автономное учреждение физической культуры и спорта Белоярского района «База спорта и отдыха «Северянка»	г..Белоярский, ул. Центральная, д. 9	г..Белоярский, проезд база отдыха «Северянка», строение 1А
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, ул.Пионерская, д.11, кв.26	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»
5.	Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Детский противотуберкулезный санаторий имени Е.М. Сагандуковой»	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д. 1, корп. 1	г. Сургут, Набережный проспект, д. 39/1
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Урайская окружная больница медицинской реабилитации»	г. Урай, тер Промзона, пр-д 10-й	г. Урай, проезд 10, д. 1а
8.	Общество с ограниченной ответственностью Центр Реабилитации «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, улица Нововартовская дом 5 помещение 4001	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»

Приложение Д
Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

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@оиметео.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

19.06. 2023 № 310-02/17-10-226/1601
На № 119/0523 от 25.05.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Ул. 1-й переулок
Тружеников, д. 12
г. Москва, 119121

E-mail: info@env.ru

Справка дана для разработки проекта НДВ ООО "Салым Петролеум Девелопмент" по объекту: "Лицензионные участки Салымских месторождений", расположенному в Нефтеюганском районе, ХМАО-Югры, Тюменской области.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2022 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

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

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации сероводорода, бенз(а)пирена в атмосферном воздухе Нефтеюганского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта), копирование и передача третьим лицам запрещены!

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала О.М. Волковская

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

956

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@оиметео.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.10. 2023 № 310-02/17-10-201/2949
На № 214/1023 от 11.10.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Пер. Газетный, д. 3-5, стр.1
г. Москва, 125009

E-mail: info@env.ru

Об отсутствии информации

Сообщаем Вам, что данные о фоновых и долгопериодных средних концентрациях: диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо); Калий хлорид (Калиевая соль соляной кислоты); Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид); Натрий гидроксид (Натр едкий); Натрий хлорид (Натриевая соль соляной кислоты); Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид); Азотная кислота (по молекуле HNO3); Аммиак (Азота гидрид); Гидрохлорид (по молекуле HC1) (Водород хлорид); Серная кислота (по молекуле H2SO4); Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид); Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород); Фториды неорганические плохо растворимые; Хлор; Метан; Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; Пентилены (амилены - смесь изомеров); Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол); Метилбензол (Фенилметан); Этилбензол (Фенилэтан); Пропан-2-ол; Метанол; Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол); Гидроксибензол (фенол); Гликоль; Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты); Пропаналъ (Пропиональдегид, метилацетальдегид); Ацетальдегид (Уксусный альдегид); Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид); Пентановая кислота; Гексановая кислота (Капроновая кислота); Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота); Метантиол (метилмеркаптан); Одорант СПМ; Этантиол; Диметиламин; Диэтаноламин; Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод); Композиция "Дон-52"; Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный); Масло минеральное нефтяное; Гептановая фракция; Сольвент нафта; Уайт-спирит; Алканы C12-19 (в пересчете на C); Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"; Пыль неорганическая >70% SiO2; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль абразивная; Пыль древесная; Меркаптоэтановая кислота; Пыль мучная в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты – Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся.

Начальник филиала О.М. Волковская

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

957

Приложение Е
Сведения о наличии/ отсутствии собо охраняемых природных территорий

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 СФЕН

03.02.2025 № 15-47/3454

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№ 004626/47 от 17.01.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0040, о предоставлении информации о наличии объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, на испрашиваемых территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО отсутствуют.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00A220025756904F1807EBEA6BD8BB4D5E
Владелец: Илюхин Виктор Анатольевич
Действителен с 29.07.2024 по 22.10.2025

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Исп.: Черкасова Н.А.
Конт. телефон: (499) 252-23-61 (доб. 16-94)

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 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
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. Галиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

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

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьи острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №7965-ООПТ от 12.02.2025

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 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139 » (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 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Департамент недропользования и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение Ж
Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

10.01.2025 № 118-12-02@
на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 20.12.2024 № ИСХ_ООО/8304 по вопросам проведения инженерных изысканий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, и сообщает, что в указанных округах отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

Вместе с тем сообщаем, что вопросы объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относятся к компетенции Минприроды России.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия К.А.Ерофеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 05BC037900C4B1F780443889CEF486123C
Владелец **Ерофеев Константин Анатольевич**
Действителен с 06.08.2024 по 06.08.2025

Ибрагимов Р.Ф.
+7 495 629-10-10, доб. 1630

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

13.02.2025 № 1936-12-02@
на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО ПФ «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0039 и сообщает следующее.

На основании статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» Минкультуры России осуществляет полномочия по государственной охране объектов культурного наследия федерального значения, входящих в отдельный перечень объектов культурного наследия, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р (далее – Перечень). На территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствуют объекты культурного наследия, входящие в Перечень.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия Д.С.Проценко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 055698DE005BB11E844C012960EBE10600
Владелец **Проценко Денис Сергеевич**
Действителен с 23.04.2024 по 23.04.2025

Бабкин Глеб Сергеевич
+7(495) 629-10-10, доб. 1537

Приложение И
Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ (ФАДН России)

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

24.01.2025 № 477-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0042 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. №25131-КМНС от 12.02.2025

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, что объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139», площадью 89.0 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, квартала № 693, 641, 642, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Деннедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение К
Сведения о наличии/отсутсвии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

ВЕТЕРИНАРНАЯСЛУЖБА 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@admhmao.ru

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-477
05.02.2025

На исх. от 04.02.2025 № ИСХ_ООО/0494

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщаю следующее.

В районе нахождения проектируемого объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 505- узел Ш139», расположенному 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.

Руководитель Службы ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат 415A6B4810B902C1291AD2D8CEC6F0DC Владелец Музафин Сергей Раильевич Действителен с 07.12.2023 по 01.03.2025 С.Р. Музафин

Ткаченко Андрей Владимирович
(3467) 360-167 (доб.4529)

Приложение Л
Сведения о наличии/отсутсвии зон санитарной охраны

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

ООО "НИПИ
"НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 128-ПОДЗ_ВЗ от 11.02.2025

На Ваш запрос АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» направляет запрашиваемую информацию по состоянию на 01.02.2025 г.

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

В границах проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139», расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, и прилегающей территории в радиусе 3 км, 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 и прилегающей территории в радиусе 3 км, установленные границы зон санитарной охраны подземных

источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Подготовка сведений о наличии отсутствии источников водоснабжения и их зон санитарной охраны за пределами Ханты-Мансийского автономного округа-Югры не входит в государственное задание АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана».

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 06.12.2025

По вопросам обращаться:
Телефон: 8(3467)35-33-85
SikoraOP@nacn.hmao.ru

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 248-ПВЗ от 11.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139» и на прилегающей территории в радиусе 3 км 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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 08.12.2025

По вопросам обращаться: Гузёмина Елена Матисовна, Guzemina@crru.ru
Телефон: 8(3452)62-18-87

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение М
Сведения о категории 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 № *10904721*
по состоянию на *15:33:51 09.10.2024 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения актуализированы*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0186-000266-П , I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *09.10.2024*

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, 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:
Верхнесалымское месторождение, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10.1 Добыча нефти
06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа
82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

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:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

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 Н
Шумовые характеристики

Период строительства

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
«15» "ЭКОЛОГИЯ" 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 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:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 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			
Кран гусеничный г.п. 120т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Копер с грузовой стрелой (г.п. 10т)	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Автобетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	81	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Грейфер (V ковша =1.0м3)	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Балковоз с тягачом г.п. 30т	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	84	-
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	78	-
Сварочный трансформатор	-	75	67	59	52	48	44	41	33	57	62	-
Газорезное оборудование	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-
Вибропогружатель электрический с приводным агрегатом	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Кран а.д "Liebherr" LTM1160 г.п.160т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Насосная станция для опускания пролета	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	71	-
Компрессор 5-10 куб.м/мин	-	76	79	75	75	76	73	70	65	80	85	-
Гайковерт прямой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Гайковерт угловой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Пескоструйный аппарат	-	83	83	83	89	83	78	75	70	91	96	-
Устройство для нанесения дорожной разметки	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	87	-
Уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Погрузчик универсальный	-	72	63	67	67	63	62	56	50	69	74	-
Погрузчик одноковшовый фронтальный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Бульдозер 75 л.с.	-	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78	-
Экскаватор-погрузчик 0,25 м3	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Кран автомобильный 6,3 т	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	76	-
Кран автомобильный 20 т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автосамосвал 15 т	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Каток статический	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Каток вибрационный грунтовый	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	84	-
Отбойный молоток	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	87	-
Фреза дорожная	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	85	-
Каток массой 5 т.	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Поливочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогудронатор	-	78	78	75	71	72	68	63	55	76	81	-
Машина для ремонта дорожного покрытия	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	90	-
Подметально-уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-

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			
Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71	-
Дизельная электростанция АД-250 в шумозащитном исполнении	-	70	70	72	68	64	60	53	45	70	75	-
Дизельная электростанция АД-315 в шумозащитном исполнении	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	79	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог — Куклин Д.А.

Инженер — Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Источник шума № 005

Источник http://www.sp-49d.ru/dokumenti/dokumenti/instruktsiya-po-ekspluatatsii-koper-svaeboy-sp-49d/obschee-opisanie-svaeboy-sp-49/naznachenie-i-technicheskie-dannie-kopra-sp-49d/technicheskie-dannie-svaeboynogo-kopra-sp-49d

Технические данные Сваебойного копра СП-49Д

Максимальная длина погружаемой сваи, м	12,0
Грузоподъемность, тс на канате для подъема молота на канате для подъема сваи	12,0 7,0 5,0
Рабочие наклоны мачты: вправо-влево вперед назад	 7°(1:8) 7°(1:8) 18°(1:3)
Изменение вылета мачты, м	0,4
Ширина направляющих мачты, мм	360
Масса навесной части (без базовой машины погружателя), т	8,6 -5
Габаритные размеры, мм в рабочем положении: длина ширина высота в транспортном положении: длина ширина высота	 4728 5045 18465 10610 4300 3455
Скорость подъема молота и сваи м/мин	16,5
Рабочее давление гидросистемы, Мпа(кгс/см2)	12(120)
Количество обслуживающего персонала	3
Производительность, свай/смену	38
Полная масса копра, т (с молотом СП-76А)	3321
Уровень шума в кабине, Дб	80
Уровень шума в пределах опасной зоны, Дб	110

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4776 (от 24.01.2024) [3D]

Серийный номер 60008342, ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

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		
004	Трансформатор ТМПН 630 кВА	3453593.90	829895.30	1.50	1.0	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
005	Трансформатор 160 кВА	3453594.00	829893.00	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
006	Трансформатор 160 кВА	3453593.70	829891.50	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
007	Трансформатор 160 кВА	3453593.80	829889.50	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
008	Трансформатор 160 кВА	3453593.70	829887.30	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
009	Трансформатор 160 кВА	3453593.70	829885.70	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
010	Трансформатор 160 кВА	3453593.60	829883.60	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
011	Трансформатор 160 кВА	3453593.20	829881.80	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
012	Трансформатор 160 кВА	3453593.20	829880.20	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
013	Трансформатор 160 кВА	3453593.20	829878.00	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
014	Трансформатор 160 кВА	3453593.10	829876.10	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
015	Трансформатор 160 кВА	3453593.10	829874.30	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
016	Трансформатор 160 кВА	3453592.80	829871.10	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
017	Трансформатор 160 кВА	3453592.80	829869.20	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
018	Трансформатор 160 кВА	3453592.70	829867.30	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
019	Трансформатор 160 кВА	3453592.50	829865.40	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
020	Трансформатор 160 кВА	3453592.60	829863.40	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
021	Трансформатор 160 кВА	3453592.40	829861.60	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
022	Трансформатор 160 кВА	3453592.40	829859.70	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
023	Трансформатор 160 кВА	3453592.20	829857.90	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
024	Трансформатор 160 кВА	3453592.20	829855.80	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
025	Трансформатор 160 кВА	3453592.10	829854.10	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
026	Трансформатор 160 кВА	3453592.10	829852.20	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
027	Трансформатор 160 кВА	3453591.90	829850.30	1.50	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	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)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Установка дозирования химреагентов	3453609.50	829776.61	3453612.70	829776.39	5.59	1.00	0.00	1.0	39.8	31.1	45.3	39.3	39.2	28.5	27.1	19.7	15.6	38.8	Да
002	ПС 35/0,4 кВ	3453599.85	829904.29	3453599.75	829897.91	14.10	1.00	0.00	1.0	61.3	64.3	69.3	61.3	57.3	52.3	39.3	26.3	25.3	59.3	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					
003	Проезд техники	(3453385.4, 829801.6, 0), (3453580, 829793.6, 0)	7.00	1.5	7.5	42.3	48.8	44.3	41.3	38.3	38.3	35.3	29.3	16.8	0.3	4.0	42.3	67.3	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	граница промплощадки	3453240.50	829711.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	граница промплощадки	3453246.70	829865.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	граница промплощадки	3453325.10	829929.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	граница промплощадки	3453460.40	829897.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	граница промплощадки	3453590.40	829977.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	граница промплощадки	3453659.00	829889.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	граница промплощадки	3453716.90	829771.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	граница промплощадки	3453646.50	829702.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	граница промплощадки	3453437.20	829627.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3454019.18	829810.16	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3453853.07	829446.53	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3453473.46	829325.45	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3453074.26	829421.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3452943.94	829794.98	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3453073.47	830174.92	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ	3453471.09	830269.83	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из Полилиния	3453868.82	830191.30	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

Приложение П
Лицензия по обращению с отходами ООО «СПД»

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:
—

(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

Приложение
к выписке из реестра лицензий
от "02" августа 2023г.

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)
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических,	4 02 312 12 60 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых

искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная ингибитором на основе ароматических и аминосодержащих углеводородов	4 68 119 21 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием	9 11 201 11 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

нефти и нефтепродуктов менее 15%				
манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из пенополисти	4 43 721 11 49 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский,

рола, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4		Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 43 114 01 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

нефтепродуктов менее 15%)				
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы зачистки емкостей хранения, приготовления растворов реагентов (коагулянтов) на основе соединений алюминия	7 10 207 21 39 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор и смет от уборки складских помещений	7 33 220 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

малоопасный				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродук	4 33 202 22 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

тов 15% и более)				
платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	4 81 121 91 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	4 62 011 92 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
средства индивидуальной защиты	4 91 104 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский,

лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства				Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	IV	Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы асбеста при использовании асбестовых	4 55 921 11 60 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

изделий технического назначения				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из песка и пенополиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 01 49 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	2 91 245 11 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди и свинца	4 62 011 01 20 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненны	4 05 911 31 60 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

е неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
минеральное волокно,	4 43 522 11 61 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,

загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3		Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы текстильных изделий для уборки помещений	4 02 395 11 60 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из	4 68 112 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	51 4		Размещение	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
уголь активированный отработанный, загрязненный оксидами железа и нефтепродуктами (суммарное содержание менее 15%)	4 42 504 03 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке	7 10 213 21 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	IV	Сбор, Размещение, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
системный блок компьютера, утративший потребительс	4 81 201 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

кие свойства				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры угольные (картриджи), отработанные при водоподготовке	7 10 212 71 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из песка и гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 02 49 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
печь	4 82 527 11	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

микроволновая, утратившая потребительские свойства	52 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2%)	4 55 711 12 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбент на основе полипропилена, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 532 22 61 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин	2 91 248 11 39 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы кухонь и организаций общественно	7 36 100 02 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

го питания несортированные прочие				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтровочные и поглотительные отработанные массы (на основе алюмосиликатов) загрязненные	4 43 703 99 29 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
элемент электронагревательный трубчатый для нагрева воздуха, утративший потребительские свойства	4 82 526 71 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лампы	4 82 411 21	III	Сбор,	Ханты-Мансийский

натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	52 3		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
доломит отработанный при подготовке питьевой воды, загрязненный оксидами железа и марганца	7 10 231 11 20 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц,	7 36 210 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

отелей и других мест временного проживания несортированные				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, умеренно опасный	2 91 241 81 31 3	III	Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и	4 38 113 11 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

более)				
смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных	4 35 991 31 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 812 11 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе	4 57 119 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

минерального волокна незагрязненные				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 327 52 51 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы веревок и/или канатов из полиамида незагрязненные	4 34 173 11 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
картриджи	4 81 203 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	52 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
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	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа	4 43 701 01 49 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный	2 91 241 82 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы прорезиненной спецодежды и резиновой	4 33 202 03 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы от зачистки оборудования для транспортиро	9 11 200 03 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

вания, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасный	7 39 101 12 39 4	IV	Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
проппант	2 91 211 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	20 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор и смет	7 33 210 01	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

производственных помещений малоопасный	72 4		Размещение	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы зачистки емкостей склада мокрого хранения хлорида натрия	7 10 207 11 39 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
стекло автомобильное при демонтаже автотранспортных средств	9 21 526 11 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродук	7 23 102 02 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

ты в количестве менее 15%				
проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

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)

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

Приложение Р
Сведения о внесении в ГРОРО полигона отходов ООО «СПД»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

25.09.2014 г. МОСКВА № 592

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации части 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст. 3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 года, регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5.11 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822) приказываю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Управлению государственного экологического надзора (Соколова Н.Р.) обеспечить ведение государственного реестра объектов размещения отходов и его периодическую (не реже одного раза в месяц)

публикацию, в том числе в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий обязанности Руководителя А.М.Амирханов

Зверева Елена Сергеевна
(499) 254-5447, вн.1740

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
86-00283-Х-00592-250914	Шламовый амбар №73 Рогожниковское м.р. Рогожниковский л.у.	Хранение отходов	341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 4-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 3-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам с использованием солевых биополимерных растворов)	Отсутствует	71821000	поселок Большие Леуши	НГДУ "Быстринскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628415, г.Сургут, пр.Ленина 75
86-00284-Х,З-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.	Хранение отходов, Захоронение отходов	314 023 00 01 00 0 Песок, загрязненный химреагентами; 314 023 03 04 03 3 Песок, загрязненный маслами (содержание масел 15% и более); 314 023 03 04 03 4 Песок, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%); 314 023 02 01 03 4 Песок, загрязненный мазутом (содержание мазута менее 15%); 314 048 00 01 99 4 Шлак сварочный; 314 043 04 11 00 4 Отходы абразивных материалов в виде пыли и порошка; 314 700 00 00 00 0 Фильтровочные и поглотительные отработанные массы, не загрязненные опасными веществами; 314 016 01 0 00 4 Отходы шлаковаты; 313 000 00 00 00 0 Золы, шлаки от топочных установок и от термической обработки отходов; 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа; 541 002 01 02 03 3 Масла моторные отработанные; 541 002 11 02 03 3 Масла компрессорные	Отсутствует	71818000	поселок Салым	Публичная компания с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." Нефтеюганский филиал 628327, Нефтеюганский р-он, п.Салым, ул.Юбилейная 15

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
			отработанные; 541 002 12 02 03 3 Масла турбинные отработанные; 541 002 06 02 03 3 Масла трансмиссионные отработанные; 541 002 07 02 03 3 Масла трансформаторные отработанные, не содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы; 541 002 03 02 03 3 Масла дизельные отработанные; 541 002 13 02 03 3 Масла гидравлические отработанные, не содержащие галогены; 590 000 00 00 00 0 Другие химические отходы; 544 000 00 00 00 0 Отходы эмульсий и смесей нефтепродуктов; 546 000 00 00 00 0 Шламы нефти и нефтепродуктов; 546 015 01 04 03 3 Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти; 571 099 00 01 00 4 Отходы смеси затвердевших разнородных пластмасс; 575 003 00 01 00 4 Резиноасбестовые отходы (в том числе изделия отработанные и брак); 575 000 00 00 00 0 Отходы резины, включая старые шины; 571 000 00 00 00 0 Затвердевшие отходы пластмасс; 911 001 00 01 00 4 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 912 004 00 01 00 4 Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 910 000				

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
			00 00 00 0 Твердые коммунальные отходы; 943 000 00 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод; 940 000 00 00 00 0 Отходы от водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды; 953 000 00 00 00 0 Инфильтрационные воды объектов размещения отходов; 187 900 00 00 00 0 Прочие отходы бумаги и картона; 147 006 01 13 00 4 Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства; 125 001 00 00 00 4 Отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты;				
86-00285-Х-00592-250914	Шламовый амбар №164 Русскинское м.р. Русскинский л.у.	Хранение отходов	341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 4-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 3-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам с использованием солевых биополимерных растворов); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти (шлам, образующийся при капитальном ремонте скважин)	Отсутствует	71826000	деревня Русскинская	НГДУ "Комсомольскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628456, Сургутский р-он, пгт.Федоровский, ул.Пионерная 26

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», приказываю:

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,З-00592-250914, информацией об объектах размещения отходов согласно приложению 1, а также заменить порядковый номер 86-00284-Х,З-00592-250914 порядковым номером 86-00284-З-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

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Отдел делопроизводства и работы с обращениями граждан
3

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 100

Формат А4

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, м^3 (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м^2
Хабаровский край											
27-00016-Х-00592-250914	Отвал вскрышных пород разреза «Мареканский»	Хранение отходов	2 11 111 11 20 5 вскрышная порода при добыче угля открытым способом; 6 11 400 02 20 5 золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	Имеется	02, 03, 04	08234000000	рп. Охотск	АО «Ургалуголь», 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, р.п. Чегдомын, ул. Магистральная 2	2710001186	1600000 (2880000)	7600
Ханты-Мансийский автономный округ — Югра											
86-00284-3-00592-250914	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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

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 врменного 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

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 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 несортировочные
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 несортировочные

Приложение С
Сведения о внесении в ГРОРО полигона твердых бытовых отходов (ТКО) г. Сургут

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

31.12.2014 г. МОСКВА № 870

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации части 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст. 3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 года, регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5.11 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822) приказываю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий обязанности Руководителя А.М.Амирханов

Оботурова Надежда Александровна
(499) 254-5447, вн.1740

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 105

Формат А4

3-00870-311214	ДНС-32 Самотлорского м.р.	отходов	трубопроводов от нефти и нефтепродуктов			к	628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00583-3-00870-311214	Шламонакопитель на БЦТП Самотлорского м.р.	Хранение отходов	91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Отсутствует	71875000	г.Нижневартовск	ОАО «Самотлорнефтегаз» 628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00584-3-00870-311214	Шламонакопитель на ЦПС Лор-Еганского м.р.	Хранение отходов	91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Отсутствует	71875000	г.Нижневартовск	ОАО «Самотлорнефтегаз» 628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00585-3-00870-311214	Шламонакопитель на ЦПС Тюменского м.р.	Хранение отходов	91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Отсутствует	71875000	г.Нижневартовск	ОАО «Самотлорнефтегаз» 628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00586-3-00870-311214	Шламовый амбар К.2036 Самотлорского м.р.	Хранение отходов	29112001394 Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	Отсутствует	71875000	г.Нижневартовск	ОАО «Самотлорнефтегаз» 628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00587-3-00870-311214	Шламовый амбар К.2019 Самотлорского м.р.	Хранение отходов	29112001394 Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	Отсутствует	71875000	г.Нижневартовск	ОАО «Самотлорнефтегаз» 628606, г.Нижневартовск, ул. Ленина 4
86-00588-3-00870-311214	Полигон твердо-бытовых и промышленных отходов (ТБПО) «27-й км» г.Сургут»	Захоронение отходов	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 менее 50 %; 45711101204 Отходы шлаковаты незагрязненные; 91920102394 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 34851101204 Отходы асбеста в кусковой форме; 34851000000 Отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и	Отсутствует	71826407	пос.Солнечный	Закрытое акционерное общество «Полигон-ЛТД» (ЗАО «Полигон-ЛТД») 628452, Сургутский район, д.Сайгатина, ул. Заводская, д. 1

			изделий из них; 91910002204 Шлак сварочный; 34510000000 Отходы производства цемента; 82200000000 Отходы строительных материалов на основе цемента, бетона и строительных растворов; 29120000000 Отходы ремонта нефтепромыслового оборудования; 36311002204 Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки; 36122101424 Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более; 91920402604 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 91920202604 Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%); 41715001294 Отходы фото- и кинопленки; 31891100294 Брак кино- и фотопленки; 45570000000 Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые, листы асбестостальные, полотно армированное, кусковые отходы и обрезь); 82710001514 Отходы линолеума незагрязненные; 45570000714 Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; 91920400000 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами; 40230000000 Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные; 40200000000 Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства; 30211106424 Пыль хлопковая; 40232000000 Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами; 73111001724 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 89000001724 Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; 73322001724 Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; 73310001724 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 92130101524 Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; 72200000000 Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; 81900000000 Прочие отходы подготовки строительного участка; 43492000000 Отходы				

			некондиционных полимерных материалов; 40230000000 Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные; 89000000000 Прочие отходы строительства и ремонта; 35000000000 Отходы металлургических производств; 73000000000 Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению; 73190000000 Прочие твердые коммунальные отходы; 1920502394Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); 71020000000 Отходы при водоподготовке; 70000000000 Отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору и обработке отходов; 91920102394 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 30523000000 Опилки и стружка натуральной чистой древесины; 72220000000 Осадки (илы) биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовой и смешанной канализации; 82000000000 Отходы строительства зданий, сооружений (отходы древесных, асбестсодержащих строительных материалов см. Блоки 3, 4; отходы теплоизоляционных материалов см. Блок 4 группу 4- 5,7); 30500000000 Отходы обработки древесины и производства изделий из дерева; 93110003394 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 45000000000 Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства (кроме отходов строительных материалов, вошедших в Блок 8); 73330000000 Смет от уборки территории предприятий, организаций; 92020000000 Отходы электролитов аккумуляторов и аккумуляторных батарей; 71000000000 Отходы при заборе, очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд; 81290101724 Мусор от сноса и разборки зданий несортированный; 91910000000 Отходы производства сварочных работ; 84210102214 Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); 45600000000 Отходы абразивных материалов и изделий; 34100000000				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

			Отходы производства стекла и изделий из стекла; 41400000000 Отходы органических растворителей, красок, лаков, мастик и смол; 40310100524 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; 61890000000 Прочие отходы при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных; 45710000000 Отходы теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна; 34612001424 Отходы бетонной смеси в виде пыли; 40490000000 Отходы изделий из древесины загрязненные; 40550000000 Прочие незагрязненные отходы бумаги и картона; 73330000000 Смет от уборки территории предприятий, организаций; 73331000000 Смет с территории гаража, автостоянки; 73610002724 Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; 83000000000 Отходы при демонтаже, ремонте автодорожных покрытий; 30824101214 Отходы битума нефтяного; 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 45532001204 Отходы асбестовой бумаги; 30531311434 Опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит; 23111205424 Пыль газоочистки щебеночная; 40581001294Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги; 40424001514 Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой; 30531101424 Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины; 34200000000 Отходы производства огнеупорных изделий; 44310000000 Отходы фильтров, не вошедшие в другие группы; 45590000000 Прочие отходы потребления изделий из асбеста; 45620000000 Отходы абразивных материалов; 45620051424 Отходы абразивных материалов в виде пыли; 45620052414 Отходы абразивных материалов в виде порошка; 40429099514 Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные; 82600000000 Отходы рулонных кровельных и гидроизоляционных материалов; 36123101424 Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная; 44310102524 Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); 40500000000 Бумага и изделия из бумаги, утратившие потребительские свойства; 73120001724 Мусор и смет уличный; 36120000000				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Формат А4

Приложение Т
Сведения о лицензии ЗАО «Полигон-ЛТД»

https://poligonltd.ru/license/

Номер лицензии Л020-00113-86/00104253

Выдана Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии Приказ № 3149 от 02.12.2022.

Действующая

ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут

ОКТМО. Сбор, Транспортирование, Размещение, Обезвреживание, Обработка, Утилизация I, II, III, IV, V класс опасности.

Приложение У
Сведения о лицензии ООО «Велес+»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 7855 - СТОУ от 19 июня 2019 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности от 01 сентября 2017 г. серии 066 № 00657)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов II - IV классов опасности,
транспортирование отходов II - IV классов опасности,
обработка отходов II - IV классов опасности,
утилизация отходов II - IV классов опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Велес+»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Велес+»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица **1156658094493**

Идентификационный номер налогоплательщика **6670358219**

0003622

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 111

Формат А4

(оборотная сторона)

Место нахождения: 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 101, оф. 7.05

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности: 624070, Свердловская область, г. Среднеуральск, ул. Ленина, 2А

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 19 июня 2019 г. № 615

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 4 листах

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Лист 1 из 4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Велес+»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	2	транспортирование
2.	Кабель медно-жильный освинцованный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	2	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
3.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	транспортирование
4.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	транспортирование
5.	Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	транспортирование
6.	Стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
7.	Стружка свинцовая незагрязненная	3 61 212 09 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
8.	Стружка цинка незагрязненная	3 61 212 11 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
9.	Стружка хрома незагрязненная	3 61 212 14 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
10.	Опилки цветных металлов в смеси незагрязненные	3 61 213 14 43 3	3	сбор, транспортирование, обработка
11.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием меди и свинца	4 62 011 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0017371

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 2 из 4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
12.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием меди и цинка	4 62 011 02 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
13.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди, ее сплавов и алюминия	4 62 011 04 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
14.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
15.	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
16.	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
17.	Лом и отходы изделий из твердых сплавов, содержащих титан, кобальт и вольфрам	4 62 311 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
18.	Лом и отходы изделий из свинца незагрязненные	4 62 400 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка
19.	Лом и отходы свинца в кусковой форме незагрязненные	4 62 400 02 21 3	3	сбор, транспортирование, обработка
20.	Лом свинца несортированный	4 62 400 03 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
21.	Лом и отходы изделий из цинка незагрязненные	4 62 500 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка
22.	Лом и отходы цинка незагрязненные несортированные	4 62 500 99 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
23.	Лом и отходы алюминия, меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 68 201 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0017372

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 3 из 4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
24.	Провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка
25.	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
26.	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	3	транспортирование
27.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	транспортирование
28.	Свинцовые пластины отработанных аккумуляторов	9 20 110 03 51 3	3	транспортирование
29.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	транспортирование
30.	Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	транспортирование
31.	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
32.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	4 62 011 92 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
33.	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов в кусковой форме незагрязненные	4 62 600 02 21 4	4	сбор, транспортирование, обработка
34.	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов несортированные	4 62 600 98 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
35.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
36.	Лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 41 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0017373

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
37.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
38.	Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка
39.	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
40.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	транспортирование
41.	Отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	транспортирование
42.	Отходы резиновой оплетки при разделке кабеля	7 41 272 12 20 4	4	транспортирование
43.	Отходы измельчения обрезков кабеля, содержащие преимущественно полиэфирное волокно и металлическое железо	7 41 272 41 71 4	4	транспортирование
44.	Детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	9 18 303 61 70 4	4	транспортирование

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0017374

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение У
Ведомость потребности в строительных материалах

Наименование	Ед. изм.	**Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139**
Трубы	т	264,0628
Металлические элементы	т	3,8182
Сталь листовая оцинкованная	т	0,0267
Панели сетчатые	т	1,9694
Сталь круглая углеродистая обыкновенного качества	т	0,2171
Сталь полосовая	т	0,1393
Изоляционные изделия		
Обертка защитная «Полилен 40-ОБ-63»	м2	1741,5899
Лента полиэтиленовая Полилен 40-ЛИ-63	м2	0,6699
Плиты из минеральной ваты	м3	1,2058
Лакокрасочные изделия		
Грунтовка "Праймер"	т	0,1071
Грунтовка битумная под полимерное или резиновое покрытие	т	0,1071
Грунтовка: ГФ-021 красно-коричневая	т	0,0014
Краска БТ-177 серебристая	т	0,0026
Эмаль ПФ-115	т	0,0026
Лак битумный: БТ-123	т	0,0094
Изделия для сварки		
Электроды диаметром 4 мм Э42А	т	0,0669
Сыпучие материалы		
Песок	м3	263,8773
Пиломатериалы		
Лесоматериалы	м3	36,9428

Приложение Ф
Программа локального экологического мониторинга
(Титульный лист)

«Утверждаю»

Руководитель Службы охраны окружающей среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

_____Е.А. Герасимович

«_12_» _____01_____2023г.

м.п.

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА
(корректировка)

г. Тюмень, 2022

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 118

Формат А4

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (КОРРЕКТИРОВКА)

Генеральный директор
АО «РАЦ»

В. О. Судаков

Тюмень, 2022

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 119

Формат А4

Приложение X
Договор на вывоз хоз-бытовых 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; а
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)

документ:
РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
А: 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) 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.

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) 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 COMMENCMENT DATE of the WORK shall be CALL-OFFs under this Contract.

5) ДАТА НАЧАЛА РАБОТ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.

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.

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) 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.

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) 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.

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) All WORK carried out by the CONTRACTOR on all CALL-OFF's shall be subject to all the terms and conditions of the CONTRACT.

9) На все РАБОТЫ, выполняемые ПОДРЯДЧИКОМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.

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.

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.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed

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.

Форма 07.00.29.01-Ф.2

Акционерное общество «Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)
11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
ОКПО 61999874, ОГРН 1097232019675, ОКВЭД 71.12.53, 71.20.62, 86.90.1, ИНН 7203236653, КПП 720301001
Испытательная лаборатория
Место осуществления деятельности: 11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
Тел/факс: 8-800-201-55-72, e-mail: eco@region-analit.ru, rac.eco.
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU.517791

УТВЕРЖДАЮ
Зам. начальника Испытательной лаборатории
Н.Б. Чепрасова
27.12.2024

Протокол испытаний № 25156 от 27.12.2024

(на 2 страницах)

1. Наименование объекта испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
2. Информация о заказчике*:
   Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
   Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
   Фактический адрес места осуществления деятельности: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
3. Место отбора*: Салымская группа месторождений. Западно-Салымское месторождение. Т-3, Вход КОС КОСВ.Б 150-01 (УПН), 60°17'37,1"с.ш. 70°53'04,8"в.д.
   (место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4. Количество образцов: 1 образец
5. Информация об образце испытаний:
   Наименование образца испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
   Номер заказчика*: Т-3
   Шифр образца испытательной лаборатории: В-6940
6. Сопроводительный документ: акт отбора № 5579 от 30.11.2024
7. Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8. План отбора в месте отбора образцов: № 303 от 28.11.2024
9. Дата получения образца: 01.12.2024
10. Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 01.12.2024 по 17.12.2024
11. Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показателя	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность, ±Δ (для P=0.95)	Расширенная неопределенность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытания/измерения
1	2	3	4	5	6	7
Нитрит-ион	мг/дм³	0,099	—	0,019	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.3-2023
Фосфат-ион/Фосфаты	мг/дм³	27	—	3	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Хлорид-ион/хлориды	мг/дм³	107	—	11	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Сульфат-ион/сульфаты	мг/дм³	22,3	—	2,2	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Нитрат-ион/Нитраты	мг/дм³	<0,20[1]	—	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Алюминий	мг/дм³	0,064	—	0,013	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98
Азот аммонийный	мг/дм³	112	—	11	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Биохимическое потребление кислорода после n дней инкубации (БПК-5)	мгO_2/дм³	333,0	40,0	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Взвешенные вещества	мг/дм³	56	7	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
pH[2]	ед.pH	7,3	0,2	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
Железо общее	мг/дм³	0,119	—	0,024	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.214-06
Ион-аммония	мг/дм³	144	—	14	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Сухой остаток	мг/дм³	1078	97	—	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
Нефтепродукты	мг/дм³	1,26	—	0,32	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6	7
Поверхностно активные вещества (АПАВ) анионные	мг/дм³	0,82	—	0,20	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Растворенный кислород[2]	мг/дм³	7,13	0,33	—	единичное**	Руководство по эксплуатации анализатора растворенного кислорода МАРК-302Э ВР 29.00.000-01РЭ, номер ГРСИ 24997-13
Температура[2]	°С	2,3	0,1	—	единичное**	ПНД Ф 12.16.1-10
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мгО/дм³	720	—	101	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

** Результат получен как результат единичного измерения.
*** За результат измерения принято среднее арифметическое значение двух параллельных определений
[1] Полученный результат ниже диапазона определений, установленного в области аккредитации Испытательной лаборатории.
[2] Результаты pH, растворенного кислорода, температуры указаны в соответствии с актом отбора № 5579 от 30.11.2024
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПП и ОРИ _____ Е.В. Федосеева

Форма 07.00.29.01-Ф.2

Акционерное общество «Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)
11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
ОКПО 61999874, ОГРН 1097232019675, ОКВЭД 71.12.53, 71.20.62, 86.90.1, ИНН 7203236653, КПП 720301001
Испытательная лаборатория
Место осуществления деятельности: 11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
Тел/факс: 8-800-201-55-72, e-mail: eco@region-analit.ru, rac.eco.

УТВЕРЖДАЮ
Зам. начальника Испытательной лаборатории
_____ Н.Б. Чепрасова
27.12.2024

мп

Протокол испытаний № 720 от 27.12.2024

(на 1 странице)

1. Наименование объекта испытаний*: Вода сточная
2. Информация о заказчике*:
   Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
   Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
   Фактический адрес места осуществления деятельности: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
3. Место отбора*: Салымская группа месторождений. Западно-Салымское месторождение. Т-3, Вход КОС КОСВ.Б 150-01 (УПН), 60°17'37,1"с.ш. 70°53'04,8"в.д.
   (место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4. Количество образцов: 1 образец
5. Информация об образце испытаний:
   Наименование образца испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
   Номер заказчика*: Т-3
   Шифр образца испытательной лаборатории: В-6940
6. Сопроводительный документ: акт отбора № 5579 от 30.11.2024
7. Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8. План отбора в месте отбора образцов: № 303 от 28.11.2024
9. Дата получения образца: 01.12.2024
10. Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 30.11.2024 по 01.12.2024
11. Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показателя	Единица измерений	Результаты испытаний	Погреш-ность, ±Δ (для P=0,95)	Расширенная неопреде-ленность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытания/измерения
Фосфаты (в пересчете на фосфор)	мг/дм³	8,80	—	—	расчетный	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
Плавающие примеси	(наличие ÷ отсутствие)	отсутствие	—	—	единичное**	Визуальный метод

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

** Результат получен как результат единичного измерения.
[1] Плавающие примеси указаны в соответствии с актом отбора № 5579 от 30.11.2024
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПП и ОРИ _____ Е.В. Федосеева

конец протокола испытаний № 720 от 27.12.2024

Приложение Ц
Протокол испытаний (поверхностные стоки)

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 № 5080/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*1/2704001 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422001***

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-39 Западно-Салымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (09:00) 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	12	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,9	0,5	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	< 0,02	-	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 № 5086/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*7/2704007 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422007***

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-39 Западно-Салымско 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 (11:02) 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	11	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,7	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,020	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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Перечень
мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий

1.Наименование юридического лица/индивидуального предпринимателя, осуществляющего хозяйственную и (или) иную деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

2. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: Верхнесалымское месторождение

3. Адрес объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение нефти

4. Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: I

5. Код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: 71-0186-000266-П

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

_____ Д.В. Парамошин

« » 20 г.

№ п/п	Степень опасности неблагоприятных метеорологических условий (далее НМУ)	Структурное подразделение (цех)	Номер источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Наименование мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий	Наименование загрязняющего вещества	Величины выбросов до мероприятия (г/с)	Величины выбросов после мероприятия (г/с)	Достигаемый экологический эффект от мероприятия по снижению выбросов, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0259	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
2	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0259	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0260	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
4	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0260	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
5	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0264	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
6	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0264	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
7	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0265	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
8	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0265	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
9	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0266	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
10	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0266	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
11	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0267	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
12	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0267	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
13	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0268	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
14	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0268	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
15	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0269	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
16	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0269	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
17	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0270	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
18	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0270	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0271	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
20	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0271	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
21	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0272	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
22	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0272	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
23	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0273	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
24	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0273	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
25	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0274	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
26	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0274	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
27	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0277	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
28	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0277	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
29	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0278	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
30	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0278	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
31	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0279	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
32	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0279	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
33	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0280	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
34	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0280	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0281	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
36	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0281	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
37	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0282	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
38	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0282	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
39	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0283	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
40	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0283	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
41	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0284	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
42	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0284	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
43	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0285	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
44	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0285	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
45	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0286	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
46	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0286	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
47	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0287	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
48	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0287	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
49	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0288	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
50	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0288	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
51	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0290	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
52	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0290	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
53	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0291	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
54	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0291	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
55	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0296	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
56	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0296	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
57	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0297	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
58	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0297	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
59	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0319	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
60	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0319	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
61	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0320	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
62	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0320	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
63	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0321	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
64	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0321	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
65	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0328	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
66	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0328	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
67	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0329	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
68	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0329	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
69	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0330	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
70	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0330	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
71	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0337	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
72	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0337	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
73	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0338	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
74	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0338	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
75	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0339	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
76	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0339	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
77	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0346	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
78	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0346	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
79	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0347	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
80	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0347	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
81	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0348	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
82	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0348	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
83	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0355	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
84	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0355	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
85	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0356	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
86	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0356	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
87	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0361	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
88	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0361	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
89	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0372	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
90	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0372	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
91	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0377	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
92	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0377	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
93	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0382	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
94	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0382	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
95	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0393	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
96	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0393	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
97	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0398	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
98	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0398	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
99	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0403	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
100	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0403	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
101	III	Плщ: 1 Основная Цех: 2 ЛЭС	0316	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	3,10186798850	0,00000000000	100,0
102	III	Плщ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0080	запрет залповых выбросов	410 Метан	197,74888852140	0,00000000000	100,0
103	III	Плщ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0182	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
104	III	Плщ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0182	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
105	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0085	запрет залповых выбросов	410 Метан	89,45906925445	0,00000000000	100,0
106	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,17861928000	0,48310217280	77,8
107	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	328 Углерод (Пигмент черный)	40,84911150000	9,05816574000	77,8
108	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	410 Метан	24,23967420862	7,62627505494	68,5
109	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0090	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	18,74647612005	0,00000000000	100,0
110	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0204	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	29,27062705915	0,00000000000	100,0
111	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0205	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	29,27062705915	0,00000000000	100,0
112	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0206	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
113	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0207	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
114	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0208	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,41292262866	0,00000000000	100,0
115	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0209	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,13166577980	0,00000000000	100,0
116	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0210	запрет залповых выбросов	410 Метан	77,16218533800	0,00000000000	100,0
117	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0211	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
118	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0212	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
119	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0213	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
120	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0214	запрет залповых выбросов	410 Метан	5,18521695314	0,00000000000	100,0
121	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0215	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
122	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0216	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,13166577980	0,00000000000	100,0
123	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0217	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
124	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0220	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,00000000000	100,0
125	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0221	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,00000000000	100,0
126	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0223	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,00000000000	100,0
127	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0224	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,00000000000	100,0
128	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
129	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
130	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0413	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	5,84608183395	0,00000000000	100,0
131	III	Плщ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0414	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	3,35703089895	0,00000000000	100,0
132	III	Плщ: 1 Основная Цех: 8 Поддепо БЛ	0078	запрет пробных пусков	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,77777780000	0,00000000000	100,0
133	III	Плщ: 1 Основная Цех: 8 Поддепо БЛ	0078	запрет пробных пусков	328 Углерод (Пигмент черный)	0,12500000000	0,00000000000	100,0

Приложение Щ
Программа производственного экологического контроля
(Частичная выкопировка)

«Утверждаю»

Генеральный директор
Общества с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»

_____Д.В. Парамошин
«04» 03 2024 г.

м.п.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Верхнесалымское месторождение
Код ОНВ: 71-0186-000266-П

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
п. Салым

8. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

8.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

8.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов

План-график контроля стационарных источников выбросов составлен в соответствии с требованиями п. 9.1.1-9.1.4 приказа Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» и Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

План-график контроля стационарных источников выбросов представлен в **Приложении 4**.

8.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

По причине отсутствия у ОНВ «Верхнесалымское месторождение» утвержденной границы СЗЗ, наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не проводятся.

8.1.3. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха.

— Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

— Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

— Постановление Правительства РФ от 21.04.2000 № 373 «Об утверждении положения о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников»;

— Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух»;

— Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;

— Приказ Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

— Приказ Минприроды России от 19.11.2021 № 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в

атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»;

8.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

8.2.1. Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

Забор воды на месторождении производится из скважин для хозяйственно-питьевых и производственных нужд (таблица 8.1). Перечень счетчиков с указанием даты поверки представлен в таблице 8.2.

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из скважин ведется в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества» и осуществляется путем ведения журналов первичного учета водопотребления по форме 3.1.

Таблица 8.1.

Перечень водозаборных скважин

№ п/п	*Номер водоза-бора*	*Водный объект*		*Водохозяйственный участок*		*Форма журнала учета*
		вид	*наименование*	*код*	*наименование*	
1	скв. А-597 в районе скв.91094	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
2	Базовый лагерь скв. А-207	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
3	Базовый лагерь скв. А-733	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
4	Базовый лагерь скв. А-734	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
5	скв.1 Городок ЗАО "Сибитек"	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
6	скв. А-838 УПСВ	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
7	скв. А-839 УПСВ	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1

Таблица 8.2.

Перечень счетчиков с указанием даты поверки

№ п/п	*Наименование сооружения*	*Место размещения водоизмерительных приборов*	*Заводской номер водоизмерительного прибора*	*Дата последней поверки счетчика*	*Межпроверочный интервал*
1	скв. А-597 в районе скв.91094	Устье скважины	ВСХН-50 №16307223	13.04.2018	6 лет
2	Базовый лагерь скв. А-207	Устье скважины	ЭКО-80Ф № 130421194	14.04.2018	6 лет
3	Базовый лагерь скв. А-733	Устье скважины	Minomess СВХД №177345223	25.07.2023	6 лет
4	Базовый лагерь скв. А-734	Устье скважины	ВСХН-50 №14535679	20.02.2020	6 лет
5	скв.1 Городок ЗАО "Сибитек"	Устье скважины	СВМ-32 №42855553	05.10.2020	6 лет
6	скв. А-838 УПСВ	Устье скважины	Метран-305ПР № 3038072	29.03.2023	6 лет
7	скв. А-839 УПСВ	Устье скважины	Метран-305ПР № 3043945	01.12.2023	6 лет

8.2.2. Мероприятия по проведению измерений качества сточных, в том числе дренажных вод

На ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют источники сброса сточных и (или) дренажных вод.

8.2.3. План-график проведения проверок работы очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

На территории ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют очистные сооружения, т.к. отсутствуют источники сброса сточных и (или) дренажных вод.

8.2.4. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

По причине отсутствия источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты и их водоохранные зоны, ведение регулярных наблюдений не целесообразно.

8.2.5. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

— Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

— Водный кодекс РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

— Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;

— Приказ Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

— Приказ Минприроды России от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества».

8.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

8.3.1. Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду не разрабатывается ввиду отсутствия на ОНВ «Верхнесалымское месторождение» собственных объектов размещения отходов.

Перечень мероприятий по контролю за соблюдением требований законодательства при обращении с отходами производства и потребления представлен в таблице 8.2.

Таблица 8.2.

План мероприятий, проводимых ООО «Салым Петролеум Девелопмент», в области обращения с отходами

Контролируемый параметр	*Ссылка на нормативный документ*	*Проводимые мероприятия*	*Периодичность исполнения мероприятий*
1. Обращение с отходами при эксплуатации предприятий, зданий, строений, сооружений и иных объектов	Федеральный закон от 10 января 2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» Федеральный закон от 24 июня 1998 г. N89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»	Контроль территории для выявления захламлений, несанкционированных мест накопления отходов. Контроль за сроками вывоза отходов.	В процессе проведения проверок Постоянно в программе учета отходов

Контролируемый параметр	*Ссылка на нормативный документ*	*Проводимые мероприятия*	*Периодичность исполнения мероприятий*
2. Ведение учета и предоставление отчетности в области обращения с отходами	Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» ст. 19 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»	1. Заключение договоров с контрагентами на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение образовавшихся отходов. 2. Ведение журналов учета движения отходов производства и потребления. 3. Предоставление в установленном порядке необходимой информации в области обращения с отходами, в том числе:	По мере возникновения такой необходимости 1 раз в квартал
	Приказ Росстата от 09.10.2020 №627 (ред. от 13.11.2020) «Об утверждении формы федерального статистического наблюдения с указаниями по ее заполнению для организации Федеральной службой по надзору в сфере природопользования федерального статистического наблюдения за отходами производства и потребления».	3.1. Сведения о фактическом образовании отходов и расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду; 3.2. Статистический отчет по форме 2-ТП отходы; 3.3. Кадастр отходов.	1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год

8.3.2. Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами

В соответствии с п. 11 приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами» данные учета обобщаются по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом.

8.4. Производственный контроль в области обращения с побочными продуктами производства

Учет побочных продуктов производства на ОНВ «Верхнесалымское месторождение» не ведется ввиду их отсутствия.

ООО «Экспертное бюро «Нефтяная промышленность»
625000, г.Тюмень, ул. Урицкого 16, 5 этаж. Тел.: +7 (3452) 68-70-49
Аттестат аккредитации испытательной лаборатории №РОСС RU.3369.04УЩ00/ИЛ.17-0010

П А С П О Р Т
на грунт карьера "Самсоновский - 2"

Заказчик испытаний	**Салым Петролеум Девелопмент Н.В.**
Дата отбора проб	08.11.17 - 15.11.17
Дата испытания проб	20.11.17 - 24.11.17
Нормативно-техническая документация	ГОСТ 25100-2011, ГОСТ 5180-2015, ГОСТ 12071-2014, ГОСТ 12536-2014, ГОСТ 25584-2016

Ответственный за составление паспорта: инженер I кат. Строжков М.С.
должность, ф.и.о., подпись

Строительная лаборатория
ООО "Экспертное бюро "Нефтяная промышленность"
г. Тюмень

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106624		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Физико-механические показатели проб грунта

№ п/п	№ скважины (по схеме)	№ скважины	№ пробы	Отметка, м	Глубина отбора проб, м	Тип грунта	Зерновой состав (мокрый рассев), полные проходы, %					Содержание пылевидных и глинистых частиц, %	Среднее значение содержания ПиГ частиц по скважине, %	Естественная влажность,%	Объемный вес грунта, г/см3	Граница текучести, %	Граница раскатывания, %	Число пластичности	Коэффициент фильтрации, м/сут	Тип по трудности разработки
							1	0,5	0,25	0,1	0,05									
1	5	1	1	77,60	1,00	Песок мелкий	100,00	99,56	93,04	9,04	1,63	**3,35**	2,60	3,83						II
2			2		2,00	Песок мелкий	100,00	99,86	94,05	7,28	1,87	**3,05**		4,01					0,9	
3			3		3,00	Песок мелкий	100,00	99,59	90,91	5,47	0,60	**1,54**		3,26						
4			4		4,00	Песок мелкий	100,00	99,97	92,98	5,34	0,36	**1,62**		2,93						
5			5		5,00	Песок мелкий	100,00	99,89	98,76	13,16	4,89	**6,47**		4,14						
6			6		6,00	Песок мелкий	100,00	99,89	93,01	5,92	1,57	**2,69**		3,54						
7			7		7,00	Песок мелкий	100,00	99,32	78,63	6,62	3,48	**4,31**		3,12						
8			8		8,00	Песок мелкий	100,00	99,25	84,26	4,11	0,62	**1,88**		5,25					1,6	
9			9		9,00	Песок мелкий	100,00	99,87	97,49	13,91	2,09	**3,78**		5,63						
10			10		10,00	Песок мелкий	100,00	99,97	96,30	6,47	0,26	**1,28**		6,14						
11			11		11,00	Песок мелкий	100,00	99,91	93,56	3,34	0,12	**0,73**		6,23						
12			12		12,00	Песок мелкий	100,00	99,70	89,50	4,45	0,22	**1,09**		5,95						
13			13		13,00	Песок мелкий	100,00	99,49	88,74	4,01	0,11	**0,67**		5,34						
14			14		14,00	Песок мелкий	100,00	99,95	94,50	9,08	0,88	**2,65**		6,67						
15			15		15,00	Песок мелкий	100,00	99,55	92,71	7,35	1,77	**3,72**		7,24						
16			16		16,00	Песок мелкий	100,00	99,10	91,59	4,59	0,45	**1,32**		7,66					2,4	
17			17		17,00	Песок мелкий	100,00	99,15	94,03	4,97	0,09	**1,34**		8,12						
18			18		18,00	Песок мелкий	100,00	99,09	93,68	6,12	0,74	**2,42**		8,93						
19			19		19,00	Песок мелкий	100,00	99,47	94,92	9,68	2,56	**5,45**		10,36						
20			20		19,50	Песок мелкий	100,00	99,07	93,03	6,18	0,97	**2,71**		10,53					1,2	

средняя влажность 5,94

Приложение Ю
Договор аренды

ДОГОВОР
аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых
№ 0251/25-06-ДА
(на срок до 1 года по ст.43 или 45 ЛК РФ)

г. Пыть-Ях **«25» марта 2025 года**

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - 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 **«01» ноября 2024 года № 6-1-дд**, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (сокращенное наименование ООО «СПД»)**, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице начальника отдела землеустройства и землепользования Кадасюка Вячеслава Валерьевича, действующего на основании доверенности от **«14» сентября 2022 года №101.22**, с другой стороны, заключили настоящий 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 **«24» марта 2025 года № 379-З** «О предоставлении лесного участка (частей лесного участка), расположенного в границах земель лесного фонда, в аренду без проведения торгов» (далее – Решение), обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок (лесные участки), находящийся в государственной собственности, определенный 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:

общая площадь: **73,1049 га**;

местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Салымское 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**
86:08:0030702:14632 86/04/006/2024-07/01337	Салымское	**693** (20, 50)	17,7077	Эксплуатационные
86:08:0030702:15117 86/04/006/2025-02/00238	Салымское	**642** (18, 49)	1,2328	Эксплуатационные
86:08:0030702:15110 86/04/006/2025-02/00239	Салымское	**642** (18, 49)	0,5223	Эксплуатационные
86:08:0030702:15116 86/04/006/2025-02/00240	Салымское	**641** (16, 27, 39, 40, 41, 60)	0,9947	Эксплуатационные
86:08:0030702:15115 86/04/006/2025-02/00241	Салымское	**641** (26, 28, 33, 34, 45, 59, 60) **642** (14, 18, 20, 47, 49) **693** (1, 2, 3, 6, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 50, 51, 52, 53, 54)	37,9993	Эксплуатационные
86:08:0030702:15118 86/04/006/2025-02/00242	Салымское	**641** (16, 27, 33, 39, 40, 41, 45, 60) **693** (1, 2, 3, 6, 11, 16, 20, 21, 22, 50, 51, 52, 54)	14,6481	Эксплуатационные
Всего:			**73,1049**	

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: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505».**

1.4. Границы лесного участка указаны в схеме расположения лесного участка, предусмотренной приложением № 1 к настоящему Договору.

Характеристики лесного участка (лесных участков) 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: ***838 993,24 руб. (Восемьсот тридцать восемь тысяч девятьсот девяносто три рубля 24 копейки) 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 платы, установленной пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает у Арендатора с даты подписания Арендодателем и Арендатором 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. Первый платеж должен быть осуществлен в течение 30 дней с даты подписания Арендодателем и Арендатором 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 (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;

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 № 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:

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 № 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 № 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 № 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 № 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 5.4-5.6 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.

5.6. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Земельным кодексом Российской Федерации и Лесным кодексом Российской Федерации, в том числе в случае невыполнения Арендатором мероприятий по сохранению лесов, мероприятий по охране лесов от пожаров в объеме и сроки, которые предусмотрены проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления, проектом лесоразведения, сводным планом тушения лесных пожаров на территории субъекта Российской Федерации, планом тушения лесных пожаров.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается со дня его подписания и составляет **11 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 и полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, не допускаются.

VIII. Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:
Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Место нахождения, почтовый адрес: 628011, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ГОРОД ХАНТЫ-МАНСИЙСК, УЛИЦА СТУДЕНЧЕСКАЯ, ДОМ 2
Банковские реквизиты:
ИНН 8601001885, КПП 860101001
Р/с 40102810245370000007
РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК//УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре
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

Арендатор:
Общество с ограниченно ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»,
Адрес:
628327, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Банковские реквизиты:
ИНН 8619017847,
КПП 861901001,
ОГРН 1228600007525
р/с 40702810400000099667 Банк ГПБ (АО) г.Москва
к/с 30101810200000000823,
БИК 044525823, ОКПО 71833212

Начальник отдела – лесничий Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Начальник отдела землеустройства и землепользования

Арендодатель
Николаев А. И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

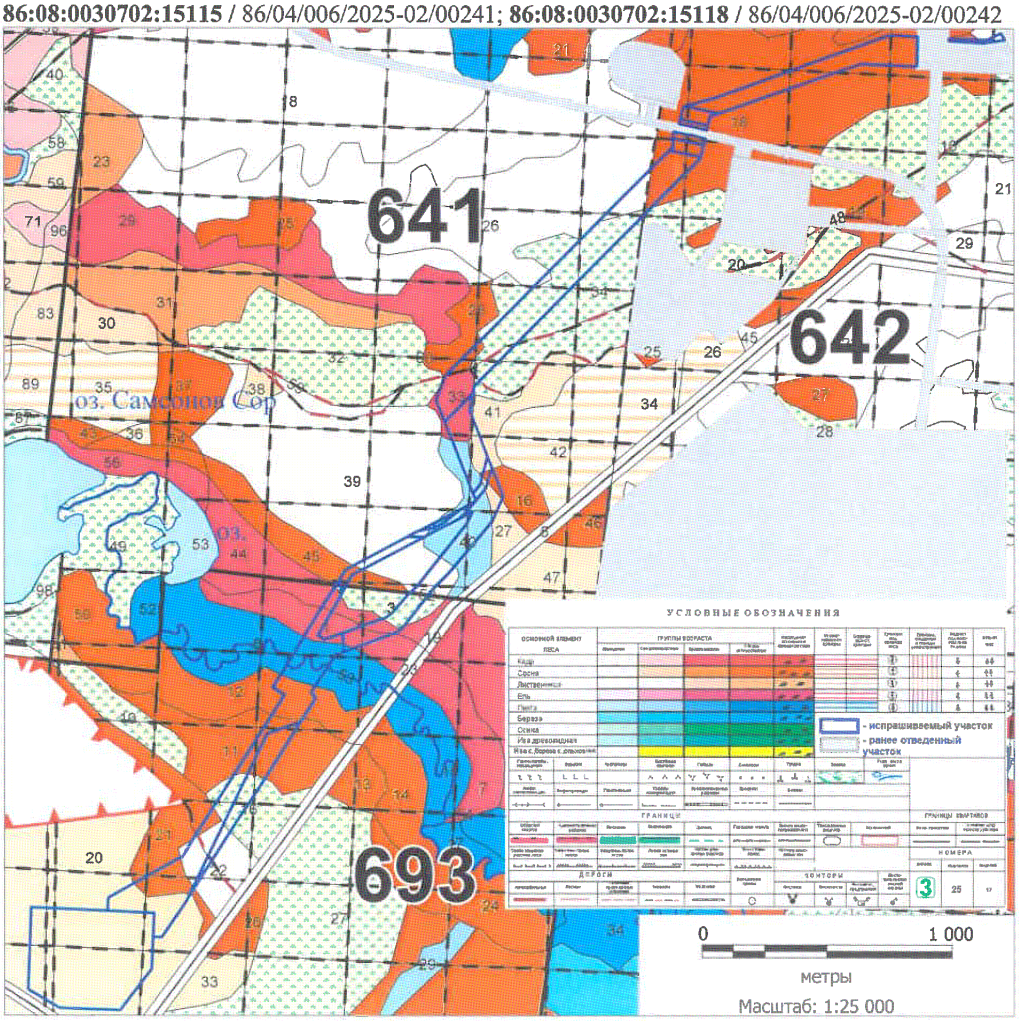
Арендатор
Каласюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.
07.04.2025

Приложение №1
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№ 0251/25-06-ДА от 25.03.2025 года

СХЕМА

расположения и границы лесного участка (лесных участков)

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, в кварталах (выделы) №641(16, 26, 27, 28, 33, 34, 39, 40, 41, 45, 59, 60); 642(14, 18, 20, 47, 49); 693(1, 2, 3, 6, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 50, 51, 52, 53, 54) – эксплуатационные леса,
Вид разрешенного использования: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.
Общая площадь: 73,1049 га.
Кадастровый номер участка / номер учетной записи в государственном лесном реестре:
86:08:0030702:14632 / 86/04/006/2024-07/01337; **86:08:0030702:15117** / 86/04/006/2025-02/00238; **86:08:0030702:15110** / 86/04/006/2025-02/00239; **86:08:0030702:15116** / 86/04/006/2025-02/00240; **86:08:0030702:15115** / 86/04/006/2025-02/00241; **86:08:0030702:15118** / 86/04/006/2025-02/00242



Арендодатель
Николаев А. И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Каласюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106624

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-003-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Формат А4

Приложение №2
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0251/25-06-ДА от 25.03.2025 года

ХАРАКТЕРИСТИКИ
лесного участка (лесных участков)
на *«25» марта 2025 года*
(день заключения договора)

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь-всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	**Итого**	дороги	болота	просеки	другие	**Итого**
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12
73,1049	56,7196	--	--	1,6776	**58,3972**	0,2567	12,1080	0,0809	2,2621	**14,7077**

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	6	7	8	9	10
Участок № 1 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Кустовая площадка (86:08:0030702:14632)									
Эксплуатационные	Салымское	693	20	С	17,1268 / 685		17.1268/685		
Эксплуатационные		693	50		0,5809 / --	Профиль			
Итого по участку:					**17,7077 / 685**	**0**	**17.1268/685**	**0**	**0**
Участок № 2 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15117)									
Эксплуатационные	Салымское	642	18	С	1,1781 / 82				1.1781/82
Эксплуатационные		642	49		0,0547 / --	Профиль			
Итого по участку:					**1,2328 / 82**	**0**	**0**	**0**	**1.1781/82**
Участок № 3 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15110)									
Эксплуатационные	Салымское	642	18	С	0,4755 / 33				0.4755/33
Эксплуатационные		642	49		0,0468 / --	Профиль			
Итого по участку:					**0,5223 / 33**	**0**	**0**	**0**	**0.4755/33**

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Участок № 4 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15116)									
Эксплуатационные	Салымское	641	16	С	0,0992 / 11				0.0992/11
Эксплуатационные		641	27	С	0,056 / 1		0.056/1		
Эксплуатационные		641	39	С	0,1504 / 6	0.1504/6			
Эксплуатационные		641	40	Б	0,5653 / 11		0.5653/11		
Эксплуатационные		641	41	С	0,1007 / 4		0.1007/4		
Эксплуатационные		641	60		0,0231 / --	Профиль			
Итого по участку:					**0,9947 / 33**	**0.1504/6**	**0.722/16**	**0**	**0.0992/11**
Участок № 5 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702: :15115)									
Эксплуатационные	Салымское	641	26		1,5543 / --	Гарь			
Эксплуатационные		641	28	С	0,6028 / 66				0.6028/66
Эксплуатационные		641	33	К	1,7964 / 162			1.7964/162	
Эксплуатационные		641	34		8,7268 / --	Болото			
Эксплуатационные		641	45	С	0,0217 / 1				0.0217/1
Эксплуатационные		641	59		0,1858 / --	Зимник			
Эксплуатационные		641	60		0,309 / --	Профиль			
Эксплуатационные		642	14		0,1233 / --	Гарь			
Эксплуатационные		642	18	С	8,8413 / 619				8.8413/619
Эксплуатационные		642	20		0,0213 / --	Болото			
Эксплуатационные		642	47		0,0719 / --	Просека по профилю			
Эксплуатационные		642	49		0,1799 / --	Профиль			
Эксплуатационные		693	1	К	0,8389 / 126			0.8389/126	
Эксплуатационные		693	2	К	0,3313 / 50			0.3313/50	
Эксплуатационные		693	3		0,0429 / --	Болото			
Эксплуатационные		693	6	Б	2,6004 / 156				2.6004/156
Эксплуатационные		693	11	С	1,2249 / 147				1.2249/147
Эксплуатационные		693	12	С	1,936 / 232				1.936/232
Эксплуатационные		693	16		1,0242 / --	Болото			
Эксплуатационные		693	20	С	2,8497 / 114		2.8497/114		
Эксплуатационные		693	21	С	2,3651 / 331				2.3651/331
Эксплуатационные		693	22	С	1,6658 / 83	1.6658/83			
Эксплуатационные		693	50		0,2128 / --	Профиль			
Эксплуатационные		693	51		0,0564 / --	Зимник			
Эксплуатационные		693	52		0,0013 / --	Просека квартальная			
Эксплуатационные		693	53		0,3512 / --	Река			
Эксплуатационные		693	54		0,0639 / --	Профиль			
Итого по участку:					**37,9993 / 2087**	**1.6658/83**	**2.8497/114**	**2.9666/338**	**17.5922/1552**
Участок № 6 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15118)									
Эксплуатационные	Салымское	641	16	С	0,3042 / 63				0.3042/63
Эксплуатационные		641	27	С	0,4194 / 11		0.4194/11		
Эксплуатационные		641	33	К	1,2107 / 128			1.2107/128	
Эксплуатационные		641	39	С	1,8531 / 182	1.8531/182			
Эксплуатационные		641	40	Б	3,1703 / 115		3.1703/115		
Эксплуатационные		641	41	С	0,8887 / 62		0.8887/62		
Эксплуатационные		641	45	С	0,3055 / 49				0.3055/49
Эксплуатационные		641	60		0,3018 / --	Профиль			

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Эксплуатационные		693	1	К	0,8468 / 275				0.8468/275	
Эксплуатационные		693	2	К	0,5124 / 186				0.5124/186	
Эксплуатационные		693	3		1,0643 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	6	Б	0,0647 / 147					0.0647/147
Эксплуатационные		693	11	С	1,7069 / 544					1.7069/544
Эксплуатационные		693	16		1,2285 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	20	С	0,0061 / 39		0.0061/39			
Эксплуатационные		693	21	С	0,0189 / 25					0.0189/25
Эксплуатационные		693	22	С	0,5856 / 117	0.5856/117				
Эксплуатационные		693	50		0,1116 / --	Профиль				
Эксплуатационные		693	51		0,0145 / --	Зимник				
Эксплуатационные		693	52		0,0077 / --	Просека квартальная				
Эксплуатационные		693	54		0,0264 / --	Профиль				
Итого по участку:					**14,6481 / 1943**	**2.4387/299**	**4.4845/227**	**2.5699/589**	**2.4002/828**	
Всего по отводу:					**73,1049 / 4863**	**4.2549/388**	**25.183/1042**	**5.5365/927**	**21.7452/2506**	

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
641	16	Эксплуатационные	С	10С	150	5	0,5				110
641	27	Эксплуатационные	С	10С	50	5Б	0,6		10		
641	28	Эксплуатационные	С	8С1К1Б+Е	170	5	0,5				110
641	33	Эксплуатационные	К	8К1С1Б	200	5А	0,5			90	
641	39	Эксплуатационные	С	10С+Б+Ос	30	4	0,5	40			
641	40	Эксплуатационные	Б	7Б3С	35	5	0,5		20		
641	41	Эксплуатационные	С	10С	100	5Б	0,5		40		
641	45	Эксплуатационные	С	10С	140	5Б	0,5				40
642	18	Эксплуатационные	С	10С+К+Е+Б	170	5	0,3				70
693	1	Эксплуатационные	К	5К2Е1С2Б	190	5	0,6			150	
693	2	Эксплуатационные	К	5К2Е1С2Б	190	5	0,6			150	
693	6	Эксплуатационные	Б	6Б2К2Е	70	5	0,6				60
693	11	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				120
693	12	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				120
693	20	Эксплуатационные	С	10С+С	90	5Б	0,5		40		
693	21	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				140
693	22	Эксплуатационные	С	9С1Б/10С	25	4	0,5	50			

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

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	Салымское	642	47	Просека по профилю	--	--
2	Нефтеюганское	Салымское	693	52	Просека квартальная	--	--

5. Особо защитные участки лесов

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
--	--	--	--	--	--

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
--	--	--	--	--	--	--	--

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.

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Приложение №3
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0251/25-06-ДА от 25.03.2025 года

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 *«25» марта 2025 года*

№ п/п	Целевое назначение лесов	Площадь, га	Хозяйство	Ставка за 1 га в год*		Применяемый коэффициент		Ежегодная арендная плата, руб.
1.	Эксплуатационные	50,3189	Хвойные	2249,14	2,82	2	1	638 302,77
2.	Эксплуатационные	6,4007	Мягколиственные	2157,12	2,82	2	1	77 871,92
3.	Эксплуатационные	1,6776	Непокрытые лесной растительностью (гари)	2249,14	2,82	2	0,9	19 152,55
4.	Эксплуатационные	12,3737	Нелесные	2157,12	2,82	2	0,5	75 270,19
5.	Эксплуатационные	2,3340	Нелесные (другие)	2157,12	2,82	2	1	28 395,81
ВСЕГО:		**73,1049**	**Восемьсот тридцать восемь тысяч девятьсот девяносто три рубля 24 копейки**					**838 993,24**

*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 2025 году с коэффициентом 2,82 (Постановление Правительства РФ от 23.12.2022 № 2405).

Арендная плата составляет:

- *838 993,24 руб. (Восемьсот тридцать восемь тысяч девятьсот девяносто три рубля 24 копейки) 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
(лесных участков)
№0251/25-06-ДА от 25.03.2025 года

СРОКИ
внесения арендной платы за год

№ 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, всего	В том числе		
	срок внесения платы	оплачиваемый период		в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации	в федеральный бюджет
П	1	2	3	4	5	6
1	01.02.	Январь-Февраль	135618,08			135618,08
2	01.03.	Март	71256,96			71256,96
3	01.04.	Апрель	68958,35			68958,35
4	01.05.	Май	71256,96			71256,96
5	01.06.	Июнь	68958,35			68958,35
6	01.07.	Июль	71256,96			71256,96
7	01.08.	Август	71256,96			71256,96
8	01.09.	Сентябрь	68958,35			68958,35
9	01.10.	Октябрь	71256,96			71256,96
10	01.11.	Ноябрь	68958,35			68958,35
11	01.12.	Декабрь	71256,96			71256,96
Итого (за год)			**838 993,24**			**838 993,24**

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы по договору аренды лесного участка (в части минимального размера платы):

Получатель УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре г. Ханты-Мансийск (Депнедра 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 71818000 Нефтеюганский территориальный отдел – 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 25.03.2025 **№ 0251/25-06-ДА**, в целях ***осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,*** Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество.

Арендодатель
Николаев А. И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Кадаюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Приложение №5
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0251/25-06-ДА от 25.03.2025 года

АКТ
приема-передачи лесного участка, переданного в аренду в целях использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

г. Пыть-Ях *«25» марта 2025 года*
(место)

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
(должность,
Николаева Андрея Ивановича,
фамилия, имя, отчество)

и Арендатор в лице
Начальника отдела землеустройства и землепользования Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»,
(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 **73,1049 га,** под объект: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505»**.

Местоположение лесного участка: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Салымское 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**
86:08:0030702:14632 86/04/006/2024-07/01337	Салымское	**693** (20, 50)	17,7077	Эксплуатационные
86:08:0030702:15117 86/04/006/2025-02/00238	Салымское	**642** (18, 49)	1,2328	Эксплуатационные
86:08:0030702:15110 86/04/006/2025-02/00239	Салымское	**642** (18, 49)	0,5223	Эксплуатационные
86:08:0030702:15116 86/04/006/2025-02/00240	Салымское	**641** (16, 27, 39, 40, 41, 60)	0,9947	Эксплуатационные
86:08:0030702:15115 86/04/006/2025-02/00241	Салымское	**641** (26, 28, 33, 34, 45, 59, 60) **642** (14, 18, 20, 47, 49) **693** (1, 2, 3, 6, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 50, 51, 52, 53, 54)	37,9993	Эксплуатационные
86:08:0030702:15118 86/04/006/2025-02/00242	Салымское	**641** (16, 27, 33, 39, 40, 41, 45, 60) **693** (1, 2, 3, 6, 11, 16, 20, 21, 22, 50, 51, 52, 54)	14,6481	Эксплуатационные
Всего:			**73,1049**	

Характеристики лесного участка

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь-всего	**В том числе**									
	лесные земли					**нелесные земли**				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	**Итого**	дороги	болота	просеки	другие	**Итого**
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12
73,1049	56,7196	--	--	1,6776	**58,3972**	0,2567	12,1080	0,0809	2,2621	**14,7077**

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

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	6	7	8	9	10
Участок № 1 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Кустовая площадка (86:08:0030702:14632)									
Эксплуатационные	Салымское	693	20	С	17,1268 / 685		17.1268/685		
Эксплуатационные		693	50		0,5809 / --	Профиль			
Итого по участку:					**17,7077 / 685**	**0**	**17.1268/685**	**0**	**0**
Участок № 2 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15117)									
Эксплуатационные	Салымское	642	18	С	1,1781 / 82				1.1781/82
Эксплуатационные		642	49		0,0547 / --	Профиль			
Итого по участку:					**1,2328 / 82**	**0**	**0**	**0**	**1.1781/82**
Участок № 3 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702: 15110)									
Эксплуатационные	Салымское	642	18	С	0,4755 / 33				0.4755/33
Эксплуатационные		642	49		0,0468 / --	Профиль			
Итого по участку:					**0,5223 / 33**	**0**	**0**	**0**	**0.4755/33**
Участок № 4 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15116)									
Эксплуатационные	Салымское	641	16	С	0,0992 / 11				0.0992/11
Эксплуатационные		641	27	С	0,056 / 1		0.056/1		
Эксплуатационные		641	39	С	0,1504 / 6	0.1504/6			
Эксплуатационные		641	40	Б	0,5653 / 11		0.5653/11		
Эксплуатационные		641	41	С	0,1007 / 4		0.1007/4		
Эксплуатационные		641	60		0,0231 / --	Профиль			
Итого по участку:					**0,9947 / 33**	**0.1504/6**	**0.722/16**	**0**	**0.0992/11**
Участок № 5 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702: 15115)									
Эксплуатационные	Салымское	641	26		1,5543 / --	Гарь			
Эксплуатационные		641	28	С	0,6028 / 66				0.6028/66
Эксплуатационные		641	33	К	1,7964 / 162			1.7964/162	
Эксплуатационные		641	34		8,7268 / --	Болото			
Эксплуатационные		641	45	С	0,0217 / 1				0.0217/1
Эксплуатационные		641	59		0,1858 / --	Зимник			
Эксплуатационные		641	60		0,309 / --	Профиль			
Эксплуатационные		642	14		0,1233 / --	Гарь			
Эксплуатационные		642	18	С	8,8413 / 619				8.8413/619
Эксплуатационные		642	20		0,0213 / --	Болото			
Эксплуатационные		642	47		0,0719 / --	Просека по профилю			

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Эксплуатационные		642	49		0,1799 / --	Профиль				
Эксплуатационные		693	1	К	0,8389 / 126			0.8389/126		
Эксплуатационные		693	2	К	0,3313 / 50			0.3313/50		
Эксплуатационные		693	3		0,0429 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	6	Б	2,6004 / 156				2.6004/156	
Эксплуатационные		693	11	С	1,2249 / 147				1.2249/147	
Эксплуатационные		693	12	С	1,936 / 232				1.936/232	
Эксплуатационные		693	16		1,0242 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	20	С	2,8497 / 114		2.8497/114			
Эксплуатационные		693	21	С	2,3651 / 331				2.3651/331	
Эксплуатационные		693	22	С	1,6658 / 83	1.6658/83				
Эксплуатационные		693	50		0,2128 / --	Профиль				
Эксплуатационные		693	51		0,0564 / --	Зимник				
Эксплуатационные		693	52		0,0013 / --	Просека квартальная				
Эксплуатационные		693	53		0,3512 / --	Река				
Эксплуатационные		693	54		0,0639 / --	Профиль				
Итого по участку:					**37,9993 / 2087**	**1.6658/83**	**2.8497/114**	**2.9666/338**	**17.5922/1552**	
Участок № 6 Сооружение для обустройства нефтяного месторождения / Коридор коммуникаций (86:08:0030702:15118)										
Эксплуатационные	Салымское	641	16	С	0,3042 / 63				0.3042/63	
Эксплуатационные		641	27	С	0,4194 / 11		0.4194/11			
Эксплуатационные		641	33	К	1,2107 / 128			1.2107/128		
Эксплуатационные		641	39	С	1,8531 / 182	1.8531/182				
Эксплуатационные		641	40	Б	3,1703 / 115		3.1703/115			
Эксплуатационные		641	41	С	0,8887 / 62		0.8887/62			
Эксплуатационные		641	45	С	0,3055 / 49				0.3055/49	
Эксплуатационные		641	60		0,3018 / --	Профиль				
Эксплуатационные		693	1	К	0,8468 / 275			0.8468/275		
Эксплуатационные		693	2	К	0,5124 / 186			0.5124/186		
Эксплуатационные		693	3		1,0643 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	6	Б	0,0647 / 147				0.0647/147	
Эксплуатационные		693	11	С	1,7069 / 544				1.7069/544	
Эксплуатационные		693	16		1,2285 / --	Болото				
Эксплуатационные		693	20	С	0,0061 / 39		0.0061/39			
Эксплуатационные		693	21	С	0,0189 / 25				0.0189/25	
Эксплуатационные		693	22	С	0,5856 / 117	0.5856/117				
Эксплуатационные		693	50		0,1116 / --	Профиль				
Эксплуатационные		693	51		0,0145 / --	Зимник				
Эксплуатационные		693	52		0,0077 / --	Просека квартальная				
Эксплуатационные		693	54		0,0264 / --	Профиль				
Итого по участку:					**14,6481 / 1943**	**2.4387/299**	**4.4845/227**	**2.5699/589**	**2.4002/828**	
Всего по отводу:					**73,1049 / 4863**	**4.2549/388**	**25.183/1042**	**5.5365/927**	**21.7452/2506**	

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

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
641	16	Эксплуатационные	С	10С	150	5	0,5				110
641	27	Эксплуатационные	С	10С	50	5Б	0,6		10		
641	28	Эксплуатационные	С	8С1К1Б+Е	170	5	0,5				110
641	33	Эксплуатационные	К	8К1С1Б	200	5А	0,5			90	
641	39	Эксплуатационные	С	10С+Б+Ос	30	4	0,5	40			
641	40	Эксплуатационные	Б	7Б3С	35	5	0,5		20		
641	41	Эксплуатационные	С	10С	100	5Б	0,5		40		
641	45	Эксплуатационные	С	10С	140	5Б	0,5				40
642	18	Эксплуатационные	С	10С+К+Е+Б	170	5	0,3				70
693	1	Эксплуатационные	К	5К2Е1С2Б	190	5	0,6			150	
693	2	Эксплуатационные	К	5К2Е1С2Б	190	5	0,6			150	
693	6	Эксплуатационные	Б	6Б2К2Е	70	5	0,6				60
693	11	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				120
693	12	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				120
693	20	Эксплуатационные	С	10С+С	90	5Б	0,5		40		
693	21	Эксплуатационные	С	10С+К	170	5	0,6				140
693	22	Эксплуатационные	С	9С1Б/10С	25	4	0,5	50			

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	Салымское	642	47	Просека по профилю	--	--
2	Нефтеюганское	Салымское	693	52	Просека квартальная	--	--

5. Особо защитные участки лесов

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
--	--	--	--	--	--

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

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
--	--	--	--	--	--	--	--

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.
07.04.2025

Договор аренды лесного участка от 25.03.2025 №0251/25-06-ДА

Приложение № 6
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0251/25-06-ДА от 25.03.2025 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 лесов			
Обеспечение санитарной безопасности в лесах				
Эксплуатационные	В соответствии с проектом освоения лесов			

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
Николаев А. И.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Арендатор
Калаюк В.В.
(фамилия, имя, отчество)
(подпись) М.П.

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106624