

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

**Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод
от куста №23 до Ш10**

Экз. № _____

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS

*Утверждаю
Сергеева Е.*

*Начальник
Экологического
наблюдения
ООО «СПД»*



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

**Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод
от куста №23 до Ш10**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS

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

Генеральный директор

О.С. Голубева

Главный инженер проекта

А.В. Сухарев

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.C	Содержание тома	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Текстовая часть	

Состав проектной документации приведен в документе SUP-WLL-K023-006-PD-00-SP

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

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.C						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Содержание тома				Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25					П	1	1
Проверил		Сухарев			02.25							
Н. контр.		Гребенщикова			02.25							
ГИП		Сухарев			02.25							

Содержание тома



ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Содержание

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ	3
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	8
1.1 Сведения о заказчике с указанием наименования юридического лица, адреса в пределах места нахождения юридического лица, телефона, адреса электронной почты (при наличии), факса (при наличии), фамилии, имени, отчества (при наличии) индивидуального предпринимателя, физического лица, телефона и адреса электронной почты (при наличии) контактного лица заказчика	8
1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации	8
1.3 Наименование и характеристика обосновывающей документации (проектная или иная документация)	8
1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке)	8
2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ	9
2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	9
2.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности	9
2.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	9
2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления	10
2.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)	10
2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства	10
2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	10
2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности	10
2.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность:	12
2.3.1 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта (при наличии линейного объекта)	12
2.3.2 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута (при наличии линейного объекта)	12
2.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	14
2.5 Информация о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	15
3 анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность	17
3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	17
3.1.1 Атмосферный воздух	17
3.1.2 Почвенный покров	18

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
	Разраб.		Осипова			02.25
	Проверил		Сухарев			02.25
	Н. контр.		Гребенщикова			02.25
	ГИП		Сухарев			02.25
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4 Текстовая часть						Стадия
						Лист
						Листов
						П
						1
						337
						

Приложение Ж.1 Период строительства	302
Приложение И Расчет количества образующихся отходов производства и потребления.....	303
Приложение И.1 Период строительства	303
Приложение И.2 Период эксплуатации.....	307
Приложение И.3 Аварийные ситуации.....	308
Приложение К Лицензии на деятельность по обращению с отходами	309
Приложение Л Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	315
Приложение М Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду	318
Приложение Н Паспорт качества песка	319
Приложение П Материалы общественных обсуждений	328
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ	339
Графическая часть	340

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1.1 Сведения о заказчике с указанием наименования юридического лица, адреса в пределах места нахождения юридического лица, телефона, адреса электронной почты (при наличии), факса (при наличии), фамилии, имени, отчества (при наличии) индивидуального предпринимателя, физического лица, телефона и адреса электронной почты (при наличии) контактного лица заказчика

1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Местоположение объекта – Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества. Недропользователем в лицензионных границах месторождения является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

1.3 Наименование и характеристика обосновывающей документации (проектная или иная документация)

- Решения инвестиционного комитета от 31.08.2023 г.

1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке)

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатывалось.

Взам. инв. №	- номера лицензии на разработку Верхнесалымского месторождения ХМН 009696НЭ; - «Дополнения к технологической схемe разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО-Югра в пределах лицензионных участков Компаний «Салым Петролеум Девелопмент» и ООО «Салымский-2» (Протокол ЦКР Роснедр № 8476 от 27.12.2021); - Решения инвестиционного комитета от 31.08.2023 г.					
	Подпись и дата	1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке) Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатывалось.				
Инв. № подл.						
	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ					
						6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ

2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Наименование планируемой деятельности - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части транспорта сырой нефти от куста скважин №23 Верхнесалымского месторождения.

Назначение проектируемого объекта – увеличение добычи нефти.

2.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Проектной документацией предусматривается строительство:

- Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.

Этапы строительства не выделяются. Общая продолжительность строительства в проекте принята 0,7 месяца, в том числе подготовительный период 0,1 месяца (см. SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS).

2.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

Производственный процесс добычи и транспорта нефти является непрерывным и круглосуточным.

Характер работы на проектируемом объекте не требует постоянного присутствия персонала. Производство максимально автоматизировано и механизировано.

Технологический процесс заключается:

- в поддержании, регулировании и контроле рабочего давления жидкости на выходе из трубопровода;
- в поддержании, регулировании и контроле заданного расхода жидкости.

Основные показатели технологического процесса представлены в **таблице 2.1**.

Таблица 2.1 - Основные показатели технологического процесса

Показатели	Ед.изм.	Значение
Максимальный объем добываемой жидкости	м³/сут	1500
Плотность при стандартных условиях (20 °С, 1 атм)	кг/м³	880
Вязкость при стандартных условиях (20 °С, 1 атм)	мПа*с	19,5
Плотность газа при стандартных условиях (20 °С, 1 атм)	кг/м³	1,02
Расчетная температура линейных НГС	°С	80
Рабочее давление нефтегазосборных трубопроводов	МПа	4,0
Массовая доля воды	%	20-95

Показатели проектной мощности трубопроводных систем (объем перекачки, протяженность) приведены в **таблице 2.2**.

Таблица 2.2 - Характеристика основных технологических параметров трубопроводов

Название участка	Расход, м³/сут	Рабочее давление, МПа	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10				
K23- Ш10	1500	4,0	Ø159x8	955,9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 2.6 - Расчет площадей земельных участков под запроектированные объекты

Наименование объекта	Виды отводи- мых тер- риторий*	Общая испраши- ваемая площадь, га	Вновь отве- денные тер- ритории, га	Ранее от- водимые террито- рии, га	Номер до- говора аренды	Кадастровый номер
Обустройство Верх- несалымского ме- сторождения. Нефтегазосборный трубопровод от ку- ста №23 до Ш10	Земли лесного фонда; эксплуата- ционные леса	4,9591	0,0021	0,0	0715/24-06- ДА	86:08:0010301:16064
			0,0015	0,0000	0493/25-06- ДА	86:08:0010301:16450
				0,2745	0559/21-06- ДА	86:08:0010301:12908
						86:08:0010301:12527
				0,0159	0373-20-06- ДА	86:08:0010301:12849
						86:08:0010301:12233
			4,1922	0442/20-06- ДА	86:08:0010301:13408	
					86:08:0010301:13544	
					86:08:0010301:2733 (ЕЗП :2731)	
					86:08:0010301:2732 (ЕЗП :2731)	
					86:08:0010301:2275	
					86:08:0010301:13501	
					86:08:0010301:2292	
					86:08:0010301:10419	
					86:08:0010301:12677	
					86:08:0010301:13471	
					86:08:0010301:10742	
					86:08:0010301:10699	
					86:08:0010301:13407	
					86:08:0010301:10608	
					86:08:0010301:11852	
					86:08:0010301:12748	
					86:08:0010301:13568	
					86:08:0010301:2734	
			86:08:0010301:13550			
			86:08:0010301:13559			
			86:08:0010301:10036			
	0,2330		280-А3	86:08:0010301:1873 (ЕЗП :1871)		
				86:08:0010301:1874 (ЕЗП :1871)		
				86:08:0010301:2180		
				86:08:0010301:1861 (ЕЗП :59)		
	0,1952		41	86:08:0010301:2851		
				86:08:0010301:2850 (ЕЗП :1875)		
	0,0447		119	86:08:0010301:13316		
				86:08:0010301:13317		
Земли промыш- ленности, энергети- ки, транс- порта, связи, радиове- щания, телевиде- ния, ин- формати- ки, земли для обес- печения космиче- ской дея- тельности, земли						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

9

2.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность:

2.3.1 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта (при наличии линейного объекта)

2.3.1 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта (при наличии линейного объекта)

Таблица 2.7 - Характеристика трасс трубопроводов

2.3.2 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута (при наличии линейного объекта)

Основные решения по прокладке

Земляные работы при строительстве трубопроводов выполняются в соответствии с требованиями ВСН 005-88, СП 45.13330.2017. Укладку труб производить в соответствии с ВСН 005-88.

В соответствии с заданием заказчика, прокладка нефтегазосборного трубопровода предусмотрена в существующем коридоре коммуникаций с расстоянием в осях 8,0 м от существующего трубопровода.

При укладке труб и засыпке траншеи необходимо обеспечить:

сохранность труб и изоляционного покрытия;

плотное прилегание трубопроводов ко дну траншеи;

проектное положение трубопроводов.

Криволинейные очертания трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскости достигаются укладкой сваренных плетей труб в спрофилированную траншею по кривым с радиусом в пределах упругой деформации, а также с применением отводов радиусом $R=1,5D_y$.

Допустимые радиусы упругого изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате изменения температуры металла трубы в процессе эксплуатации.

К моменту укладки трубопроводов дно траншеи должно быть очищено от веток и корней деревьев, камней, мерзлых комков, льда и других предметов, которые могут повредить антикоррозионное покрытие, и выровнено.

При строительстве трубопроводов в зимний период времени и устройстве траншеи при промерзании грунта на всю глубину разработки целесообразно использовать предварительное рыхление грунтов тракторными рыхлителями.

Взам. инв. №	Допустимые радиусы упругого изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате изменения температуры металла трубы в процессе эксплуатации.							
	К моменту укладки трубопроводов дно траншеи должно быть очищено от веток и корней деревьев, камней, мерзлых комков, льда и других предметов, которые могут повредить антикоррозионное покрытие, и выровнено.							
Подпись и дата	При строительстве трубопроводов в зимний период времени и устройстве траншеи при промерзании грунта на всю глубину разработки целесообразно использовать предварительное рыхление грунтов тракторными рыхлителями.							
Инв. № подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10

В соответствии с п. 4 постановления Правительства от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" в целях реализации в процессе строительства технических решений по строительству трубопроводов, содержащихся в проектной документации, согласно заданию на проектирование разрабатывается рабочая документация с разработкой профилей всех трасс трубопроводов и полной спецификацией оборудования, изделий и материалов.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги

Проектируемый трубопровод пересекает существующую автомобильную дорогу.

Пересечение проектируемого нефтегазосборного трубопровода с существующей автомобильной дорогой на ПК1+05, выполнено методом управляемого вдавливания с выбуриванием грунта (ГНБ), в защитном футляре 426х10мм, вместе с переходом через коридор коммуникации.

Для защиты от почвенной коррозии защитного футляра, прокладываемого методом прокола, применяются трубы с заводским специальным наружным антикоррозионным покрытием.

Концы футляра выводятся на расстояние не менее чем на 5м от бровки земляного полотна.

Для защиты изоляционного покрытия трубопроводов при протаскивании через футляр, на дюкер устанавливаются опорно-направляющие кольца. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты.

Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра.

Ведомость пересекаемых существующих автомобильных дорог приведена в таб. 2.9.

Прокладка трубопроводов при пересечении коммуникаций

Прокладка при пересечении проектируемых трубопроводов между собой выполнена в соответствии с требованиями гл. 10 ГОСТ Р 55990-2014.

Пересечения выполняются под углом не менее 60°. При взаимном пересечении промышленных трубопроводов расстояние между ними в свету принято более 350мм.

Земляные работы в месте пересечения подземных коммуникаций производятся вручную без применения ударных инструментов на расстоянии по 0,5 метра в каждую сторону от существующего трубопровода.

Ведомость пересекаемых подземных коммуникаций приведена в **таблице 2.10.**

Ведомость пересекаемых надземных коммуникаций приведена в **таблице 2.11.**

Переходы через водотоки

Прокладке трубопроводов через водные преграды не осуществлялся.

Пересечения с воздушными линиями электропередач

Проектируемый нефтепровод пересекает проектируемые и существующие ВЛ.

Ведомость пересекаемых линий воздушных передач приведена в таблице 2.12.

Наименьшее расстояние при пересечении с ВЛ 35кВ от подземной части (фундаментов) опоры до:

- нефтегазосборного трубопровода – не менее 5 м.

Взам. инв. №		Пересечения с воздушными линиями электропередач Проектируемый нефтепровод пересекает проектируемые и существующие ВЛ. Ведомость пересекаемых линий воздушных передач приведена в таблице 2.12. Наименьшее расстояние при пересечении с ВЛ 35кВ от подземной части (фундаментов) опоры до: - нефтегазосборного трубопровода – не менее 5 м.																		
								Подпись и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист	11

Таблица 2.9 - Ведомость пересекаемых существующих автомобильных дорог

№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Грунтовые условия перехода	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10												
1	0,1	1	5,0	А.д. (Г)		V	86	грунт	17,3	10,0		
2	0,3	2	96,5	А.д. (грунт), шир.13.0			26	грунт		13,0		
3	0,37	3	69,3	А.д. (лежн), шир.11.2			85	грунт		11,2		

Таблица 2.10 – Ведомость пересекаемых подземных коммуникаций

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересеч., градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10										
1	0,28	2	88,1	В ст.89	действ.	1,5	ст.89	61		
2	0,28	2	99,3	Н ст.219	действ.	1,5	ст.219	56		
3	0,37	3	72,5	Н ст.219	действ.	1,5	ст.219	90		
4	0,4	4	1,2	Н ст.219	действ.	1,5	ст.219	90		
5	0,87	8	70,3	В ст.530	действ.	2,0	ст.530	90		
6	0,89	8	86,4	Н ст.219	действ.	1,5	ст.89	88		

Таблица 2.11 – Ведомость пересекаемых надземных коммуникаций

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Высота верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10										
1	0,9	8	97,7	каб. эст.	действ.	Н+2.5		89		
2	0,95	9	48,3	Н ст.219	действ.	Н+0.5	ст.219	88		

Таблица 2.12 – Ведомость пересекаемых линий воздушных передач

№ п/п	Местоположение по трассе км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование линии, напряжение	Число пересек. проводов, шт	Схемы распол. проводов	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии, м		Высота проводов, м			Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
											верхний				
									левый	правый	левый столб	правый столб	точка пересечения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10															
1	0,12	1	18,7	ВЛ 6кВ	3пр., ВОЛС		85		27	16			Нн.пр-6.0		действ.
2	0,13	1	25,8	ВЛ 6кВ	3пр., ВОЛС		85		26	16			Нн.пр-6.0		действ.
3	0,22	2	20,4	ВЛ 110кВ	3		24		75	58			Нн.пр-12.4		действ.
4	0,29	2	87,0	ВЛ 110кВ	3		67		35	13			Нн.пр-12.2		действ.
5	0,46	4	58,0	ВЛ 110кВ	6пр., 2каб, трос		75						Нн.пр-17.7		действ.
6	0,48	4	82,6	ВЛ 35кВ	3		86			19			Нн.пр-16.3		действ.

2.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с постановлением Правительства РФ №1644 от 28.11.2024 г. «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вари-

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

Отказ от деятельности

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ООО «Салым Петролеум Девелопмент» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

2.5 Информация о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Период строительства

На период строительства строительная площадка ставится на государственный экологический учет с присвоением категории в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398. Согласно п.11 осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев, присваивается IV категория объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Период эксплуатации

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» относится к объекту I категории, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, как объект по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа; согласно п. 1 пп. 2 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г.

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» относится к объектам добычи Верхнесалымского месторождения, расположенном в Тюменской области, ХМАО-Югра, Нефтеюганском районе

На период эксплуатации проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» подлежит постановке на учет как объект негативного воздействия на окружающую среду I категории в составе объектов НВОС «Верхнесалымское месторождение» (Код объекта в государственном реестре: 71-0186-000266-П). Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, представлена в Приложении К.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

13

Согласно ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» требуется проведение государственной экологической экспертизы.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ			14

3 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ НАМЕЧЕННЫХ УЧАСТКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ, НА КОТОРЫЕ МОЖЕТ ОКАЗАТЬ ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ И ИНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов

3.1.1 Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является средой, через которую происходит непосредственное воздействие загрязняющих веществ на организмы людей и животных. Атмосферные перемещения воздушных масс транспортируют вредные вещества, содержащиеся в атмосфере, на расстояния, измеряемые тысячами километров, и определяют планетарный фон загрязнений антропогенного генезиса.

Для оценки состояния атмосферы в районе изысканий были проанализированы данные фоновой концентрации ЗВ атмосферного воздуха предоставленные службой ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» См. Приложение В.

Согласно полученным данным, можно проанализировать состояние атмосферного воздуха на изыскиваемой территории. См. таблица 3.1.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха устанавливается по кратности превышения результатов измерений над максимальными разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.). Ниже представлен перечень контролируемых загрязняющих веществ и их предельно допустимые концентрации, установленные для воздуха населенных мест согласно следующим нормативным документам:

- Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух.
- СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

- Таблица 3.1 Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района изысканий.

Определяемый компонент	ПДК, мг/м ³	Значение фоновых концентраций мг/м ³	Класс опасности
Диоксид азота	0,2	0,025	3
Диоксид серы	0,5	0,005	3
Оксид углерода	5,0	0,4	4
Азота оксида	0,4	0,016	3
Взвешенные вещества(пыль)	0,5	0,12	3

Оксид углерода в естественных условиях образуется при неполном анаэробном разложении органических соединений и при сгорании биомассы, а также антропогенным путем. Основным источником СО в настоящее время служат выхлопные газы двигателей внутреннего сгорания и различные отрасли промышленности.

Концентрация оксида углерода в воздухе рассматриваемой территории составляет 0,4 мг/м³, что не превышает установленной ПДК (5 мг/м³).

Диоксид азота (NO₂) образуются в результате сгорания топлива при очень высоких температурах и избытке кислорода. Основными источниками диоксида азота в городах являются выхлопные газы автомобилей и выбросы теплоэлектростанций. Диоксид азота образуется также при сжигании твердых отходов. Естественным образом оксид и диоксид азота выделяются в атмосферу при окислении бактериями азотсодержащих соединений в воде или почве. Содержание диоксида азота 0,025 мг/м³. Зафиксированные количества многократно ниже установленных для них предельно допустимых концентраций.

Диоксид серы образуется при сгорании серосодержащих видов топлива (в первую очередь угля и тяжелых фракций нефти), а также в результате различных производственных процессов. Диоксид серы содержится в атмосферном воздухе территории изысканий в очень малых количе-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			15

ствах – 0,005 мг/м³, что является нижней границей диапазона определения лабораторного метода и значительно ниже его ПДК (0,5 мг/м³).

Вывод: Степень загрязнения атмосферного воздуха в районе изысканий можно охарактеризовать как «низкую», не превышающую нормативов ПДК.

Основываясь на полученные результаты (ни по одному из определяемых веществ не зафиксировано превышения допустимых концентраций), степень загрязнения атмосферного воздуха в районе изысканий можно охарактеризовать как «низкую», а содержание в воздухе загрязняющих веществ как экологически безопасное.

3.1.2 Почвенный покров

На основании проведенных полевых исследований в 2024 г. получены значения физико-химических показателей, характеризующих состояние почв на территории предполагаемого размещения проектируемых объектов. На основании полученных данных лабораторных исследований была произведена оценка загрязнения почвогрунтов.

Таблица 3.2 Содержание загрязняющих веществ в почвах на территории исследования в 2024 г.

Наименование вещества	Точка отбора Результаты испытаний, мг/кг						Критерии оценки, мг/кг		
	1П**	2П*	3П**	4П**	5П**	6П*	Фон, мг/кг***	ПДК/ОДК, мг/кг	K _{max}
Тип почв: *Болотные торфяные почвы Тип почв: **Дерново-глеевые почвы ***Дерново-подзолистые суглинистые (применительно) СП 502.1325800.2021, Таблица Д1. рН КCl > 5,5 близкие к нейтральным, нейтральные почвы.									
рН водный, ед.рН	6,2	6,5	6,1	6,2	5,9	6,4	-	-	-
рН солевой, ед.рН	5,3	5,4	5,0	5,5	4,4	5,3	-	-	-
Нефтепродукты, мг/кг	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	-	-	5000
Свинец валовая, мг/кг	4,1	1,0	21,0	19,0	15,0	1,3	15	/32* /65* /130*	260
Медь валовая, мг/кг	14,0	1,8	35,0	38,0	28,0	2,9	15	/33* /66* /132*	72,0
Кадмий валовая, мг/кг	0,05	0,15	0,05	0,17	0,05	0,24	0,12	/0,5* /1,0* /2,0*	-
Цинк валовая, мг/кг	25,0	10,3	49,0	60,0	39,0	13,0	45	/55* /110* /220*	200
Никель валовая, мг/кг	12,0	4,6	29,0	53,0	21,0	1,0	30	/20,0* /40,0* /80,0*	14
Мышьяк валовая, мг/кг	0,05	0,087	8,3	1,8	6,5	0,2	2,2	/2,0* /5,0* /10,0*	15
Ртуть валовая, мг/кг	0,021	0,018	0,019	0,023	0,022	0,018	0,1	2,1/-	33,3
Бенз(а)пирен, мг/кг	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	0,02/-	0,5
Фенолы летучие, мг/кг	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-
Азот нитритный мг/кг	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-
Азот нитратный мг/кг	1,3	1,7	1,5	1,9	1,1	0,74	-	-	-
Хлориды ммоль/ 100 г	1,56	1,47	1,64	1,69	1,26	1,13	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Лист	
									SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	
									16	

*Кадмий : а) песчаные и супесчаные- 0,5 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5-1,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –2,0
*медь а) песчаные и супесчаные 33,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5 –66,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –132,0
*Мышьяк) песчаные и супесчаные 2,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5 -5,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –10,0
*никель а) песчаные и супесчаные- 20,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5-40,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –80,0
*свинец : а) песчаные и супесчаные- 32,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5-65,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –130,0
*цинк а) песчаные и супесчаные- 55,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КCl < 5,5-110,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КCl > 5,5 –220,0

Суммарный показатель загрязнения (Zс) от менее 1 до 16. Уровень загрязнения: Допустимая. См. таблица 4.4

Таблица 3.2.2 – Агрохимическое исследование почв на плодородный слой в 2024 г.

Наименование вещества	Точка отбора Результаты испытаний, мг/кг						Критерии оценки ГОСТ 17.5.3.06-85
	1П**	2П*	3П**	4П**	5П**	6П*	
Тип почв:*Болотные торфяные почвы О1-О2-В Тип почв:**Дерново-глеевые почвы О—А1(г)—Вg—С							
рН водный, ед.рН	6,2	6,6	6,1	6,2	5,9	6,4	5,5-8,2
рН солевой, ед.рН	5,3	5,4	5,0	5,5	4,4	5,3	Не менее 4,5 (торфяном слое 3,0-8,2)
Массовая доля органического вещества (гумус), %	1,6	1,1	8,5	7,9	3,6	4,5	Не менее 2 %
Массовая доля водорастворимых токсичных солей %	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Не более 0,25 %
Емкость катионного обмена, мг*экв/100 г	16,2	14,9	20,1	27,7	17,8	19,4	-
Азот нитритный, мг/кг	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
Азот нитратный, мг/кг	1,3	1,7	1,5	1,9	1,1	0,74	-
Натрий обменный,ммоль/100г	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	До 15,0

На основании полученных данных лабораторных исследований в 2024 г, в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" была произведена оценка загрязнения почвогрунтов и дан развернутый покомпонентам анализ.

Водородный показатель (рН). Кислотность определяет форму нахождения металлов в почве и влияет на их миграционную способность. Повышенная кислотность почвы негативно сказывается на росте большинства культурных растений за счёт уменьшения доступности ряда макро- и микроэлементов, и наоборот, увеличения растворимости токсичных соединений марганца, алюминия, железа, бора и др., а также ухудшения физических свойств.

Результаты лабораторных исследований в 2024 году показали, что кислотность почв составила от 5,9 до 6,5 ед.рН.

Нефть и нефтепродукты являются наиболее распространенными загрязнителями почв в районах интенсивной добычи углеводородного сырья. Естественное разложение нефтесодержащих веществ, поступивших в почву в результате ее загрязнения, происходит крайне медленно. Поэтому нефть и продукты ее переработки являются одними из приоритетных поллютантов природной среды.

В нашей стране, как и в большинстве стран мира ПДК нефтепродуктов в почвах не установлена, так как она зависит от сочетания многих факторов: типа, состава и свойства почв и грунтов, климатических условий, состава нефтепродуктов, типа растительности, типа землепользования. В связи с этим, в данном отчете для оценки качества почвенного покрова использована гра-

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Лист
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4									17

дация степени загрязнения почв по Пиковскому, основанная на обобщении данных о токсическом влиянии нефти на живые организмы и растения :

- менее 100 мг/кг – фоновое содержание углеводов;
- 100–500 мг/кг – повышенный фон;
- 500–1000 мг/кг – умеренное загрязнение;
- 1000–2000 мг/кг – умеренно–опасное загрязнение;
- 2000–5000 мг/кг – сильное, опасное загрязнение;
- более 5000 мг/кг – сильное загрязнение, подлежащее санации.

Полученные результаты лабораторного анализа показали, что содержание нефтепродуктов в почвенных пробах района изысканий составило менее 50,0 мг/кг. Согласно приведенной классификации почвенный покров под проектируемым объектом по содержанию нефтепродуктов можно охарактеризовать по градациям Пиковского как фоновое содержание.

Бенз(а)пирен – является полициклическим углеводородом, относится к первому классу опасности. В окружающую среду поступает антропогенным путем и накапливается преимущественно в почве. Из почвы поступает в ткани растений и продолжает своё движение дальше в трофической цепи. Является сильнейшим канцерогеном – веществом вызывающим возникновение злокачественных новообразований (опухолей). Анализ полученных лабораторных данных показал, что во всех пробах содержание бенз(а)пирена менее 0,005 мг/кг, что ниже минимальных значений, определяемых используемым методом анализа и не превышает ПДК= 0,02 мг/кг.

Медь является весьма распространенным элементов в почвах с большим содержанием органического вещества. В зависимости от его характера и количества, содержание меди в почве может быть различным за счет образования с органическим веществом растворимых и нерастворимых комплексов. В почвенном покрове этот металл аккумулируется в основном в верхних горизонтах, что является результатом действия разных факторов, но прежде всего его концентрация в верхнем слое отражает ее биоаккумуляцию, а также современное антропогенное влияние. Полученные результаты показали, что содержание меди в 2024 г составила от 1,8 до 38,0 мг/кг. При ОДК 132,0 мг/кг. рН KCl > 5,5 близкие к нейтральным, нейтральные почвы.

Свинец. Его естественное содержание в почвенном покрове обусловлено составом материнских пород. Однако из–за широкомасштабные загрязнения среды свинцом большинство почв, особенно их верхние горизонты, обогащено этим элементом. В разных типах почв формы нахождения металла существенно различаются. Так этот элемент ассоциируется главным образом с глинистыми минералами, оксидами марганца, гидроксидами железа и алюминия, а также органическим веществом. Результаты проведенного лабораторного анализа в 2024 г.показывают, что содержание свинца в почве равно 1,0 до 21,0 мг/кг, что так же не превышает ОДК 130,0 мг/кг. рН KCl > 5,5

Цинк в земной коре этот элемент является наиболее распространенным из всех тяжелых металлов. В почве цинк очень хорошо аккумулируется в органогенном слое и в торфе. Это обусловлено высокой способностью органического вещества связывать его в устойчивые органо–минеральные формы. Наиболее биологически активен этот металл в кислых легких минеральных почвенных горизонтах. Согласно данным лабораторного анализа 2024 г. содержание цинка в почве исследуемой территории составило от 10,3 до 60,0 мг/кг, что многократно ниже и не превышает ОДК (220,0 мг/кг). рН KCl > 5,5

Никель. Количество никеля в почвах во многом определяется его содержанием в материнских породах. Однако уровень концентраций этого металла в верхнем слое почв зависит также от почвообразующих процессов и техногенного загрязнения.

Самые высокие содержания элемента наблюдаются в глинах и суглинках, а также в почвах, богатых органикой. Особенно высоким уровнем содержания отличаются торфяники, в которых никель присутствует в виде легкорастворимых органических комплексов. В верхних горизонтах почв этот элемент присутствует главным образом в органически связанных формах.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			18

Количество никеля в почвенном покрове исследуемой территории от 1,0 до 29,0 мг/кг, что меньше ОДК=80,0 мг/кг.

Содержание **ртути** в пробах почв составило от 0,018 до 0,022 мг/кг. Превышений ПДК=2,1 мг/кг не выявлено.

Кадмий. Основной антропогенный источник поступления кадмия в окружающую среду – сжигание дизельного топлива. Величина ОДК металла в песчаных и супесчаных почвах составляет 0,5 мг/кг, в кислых суглинистых и глинистых – 1,0 мг/кг. Почвы севера характеризуются более высокими концентрациями кадмия, в ряде случаев превышающими нормативную величину – от 0,88 мг/кг (0,88 ОДК) в аллювиальных почвах до 2,0 мг/кг (2,0 ОДК) в болотных торфяных (Дорожкова, 2004).

Как показали результаты исследований, уровень содержания кадмия в почвах не превышает величину ОДК-2,0 мг/кг и составляет от 0,05 до 0,024 мг/кг.

Мышьяк. Содержание мышьяка в 2024 г. в почвенном покрове района изысканий составило от 0,05 до 6,5 мг/кг, что не превышает ОДК=10,0 мг/кг в точках отбора.

ВЫВОД: Анализ полученных данных в 2024 г. позволяет заключить, что содержание определяемых веществ в почве территории изысканий невелико – их количество характеризуется низкими величинами, не превышающими установленных нормативов ОДК/ПДК и ПДК химических веществ в почве и допустимые уровни их содержания по показателям вредности. Однако, содержание химических веществ в почве превышают фоновое значение. Ориентировочные значения фоновых концентраций химических элементов в почвах согласно СП 502.1325800.2021, Таблица Д.

Рекомендации по использованию почв: Согласно СанПиН 2.1.3684-21 ниже приведены правила выбора вида использования почв. Загрязнения почв: Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций. Рекомендации по использованию почв: Использование без ограничений, использование под любые культуры растений.

Таблица 3.2.3 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве и допустимые уровни их содержания по показателям вредности

Наименование вещества мг/кг	Результаты испытаний, мг/кг						ПДК мг/кг почв с учетом фона (кларк)	транслокационный	Показатели вредности		
									миграционный		Общесанитарный
									водный	воздушный	
Свинец вал	4,1	1,0	21,0	19,0	15,0	1,3	32,0	35,0	260	-	30,0
Мышьяк вал	0,05	0,087	8,3	1,8	6,5	0,2	2,0	2,0	15,0		10,0
Ртуть	0,021	0,018	0,019	0,023	0,022	0,018	2,1	2,1	33,0	2,5	5,0
Бенз(а)пирен	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,02	0,2	0,5	-	0,02

Таблица 3.2.4. Правила выбора вида использования почв в зависимости от степени их загрязнения. Приложение № 9 к СП 2.1.3684-21.

Загрязнения почв	Рекомендации по использованию почв
Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций	Использование без ограничений, использование под любые культуры растений
Содержание химических веществ в почве превышает их предельно допустимые концентрации при лимитирующем общесанитарном,	Использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска, использование под любые культуры с контролем качества пищевой продукции

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

19

миграционном водном и миграционном воздушном показателях вредности, но ниже допустимого уровня по транслокационному показателю вредности	
Содержание химических веществ в почве превышает их предельно допустимые концентрации при лимитирующем транслокационном показателе вредности	Использование в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0,2 м, использование под технические культуры.
Содержание химических веществ превышает предельно допустимые концентрации по всем показателям вредности	Ограниченное использование под отсыпки выемок и котлованов с перекрытием слоем чистого грунта не менее 0,5 м. При наличии эпидемиологической опасности использование после проведения дезинфекции (дезинвазии) с последующим лабораторным контролем, использование под технические культуры.
Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций	Вывоз и утилизация на специализированных полигонах. При наличии эпидемиологической опасности использование после проведения дезинфекции (дезинвазии) с последующим лабораторным контролем.

3.1.3 Оценка загрязнения почв Z_c , паразитологические и микробиологические показатели качества почв

Уровень химического загрязнения почв осуществляется при помощи таких показателей, как коэффициент концентрации химического вещества (K_c), который определяется отношением фактического содержания вещества в почве (C_i) в мг/кг почвы к региональному фоновому (C_{fi}):

$$K_c = C_i / C_{fi};$$

Суммарный показатель загрязнения равен сумме коэффициентов концентраций химических элементов-загрязнителей и выражен формулой:

$$Z_c = \sum (K_{ci} + \dots + K_{cn}) - (n - 1),$$

где n – число определяемых суммируемых веществ;

K_{ci} – коэффициент концентрации i -го компонента загрязнения.

Почва, степень загрязнения которой оценивается по величине суммарного показателя загрязнения (Z_c), характеризуется следующими уровнями (табл. 3.3).

Таблица 3.3 – Оценочная шкала опасности загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения Z_c

Значение показателя Z_c	Уровень загрязнения
≤ 1	чистая
< 16	допустимая
16-32	умеренно опасная
32-128	опасная
> 128	чрезвычайно опасная

Таблица 4.3.1 – Фоновые содержания валовых форм тяжелых металлов и мышьяка в почвах (ориентировочные значения)

Почвы	цинк	кадмий	свинец	ртуть	медь	никель	мышьяк
Дерново-подзолистые суглинистые (применительно) СП 502.1325800.2021, Таблица Д	45,0	1,0	15,0	0,1	15	40,0	2,2

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист 20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Таблица 3.4 Расчет суммарного показателя химического загрязнения почв Zc Содержание тяжелых металлов в почвенном покрове в 2024 г. Коэффициент концентрации химического вещества (Kc).

Местоположение пункта отбора	Медь Cu	Цинк Zn	Никель Ni	Свинец Pb	Руть Hg	Кадмий Cd	Мышьяк As	Zc*	Уровень загрязнения
Фоновые значения элементов C _{фи}	15	45	30	15	0,1	0,12	2,2		
1ПКс	0,68	0,9	1,05	0,7	0,13	0,83	2,7	<16	Допустимая <16
2ПКс	0,5	0,74	0,63	1,24	0,11	1,0	0,18	<16	
3ПКс	0,5	3,20	0,85	1,28	0,18	1,08	3,34	<16	
4ПКс	0,03	0,19	0,85	0,16	0,79	1,0	0,35	<16	
5ПКс	0,03	0,12	0,11	0,14	0,28	0,78	0,17	<16	
6ПКс	0,72	0,18	6,01	0,71	0,27	0,095	1,51	<16	

*Учесть, что в расчете Zc участвуют только те компоненты, по которым выявлено превышение фоновых концентраций, т.е. Kc больше

Вывод: В пробах почв, отобранных с пробных площадок величина суммарного показателя загрязнения (Zc) составил ≤16. По оценочной шкале степени химического загрязнения эти почвы относятся к категории допустимого загрязнения и не вызывают опасности.

Расчет представлен в Главе 4.3.Таблица 4.4 Расчет суммарного показателя химического загрязнения почв Zc Содержание тяжелых металлов в почвенном покрове в 2023 г. Коэффициент концентрации химического вещества (Kc).

Санитарно-бактериологический анализ предусматривает определение: бактерий группы кишечной палочки (БГКП), фекальных стрептококков (индекс энтерококков), патогенных энтеробактерий (в т.ч. сальмонеллы). Санитарно-паразитологический анализ предусматривает определение наличия яиц гельминтов.

Таблица 3.5.1 - Санитарно-бактериологические показатели почв обследуемой территории в 2023 г.

Показатель	Единица изм.	Результат	Норма
Точка 1П-6П			
Индекс энтерококков	КОЕ/г	0	не более 10
Индекс БГКП (колиформ)	КОЕ/г	0	не более 10
Яйца гельминтов жизнеспособные и личинки гельминтов	Экз/кг	Не обнаружено	Не допускается
Патогенные бактерии в т.ч сальмонеллы (патогенные и энтеробактерии)	Экз/кг	Не обнаружено	Не допускается
Жизнеспособность личинок и куколок синантропных мух	Куколки, экз/кг	0	Не допускается
Цисты кишечнопротейных простейших	Экз/кг	Не обнаружено	Не допускается
БГКП коли индекс	КОЕ/г	0	не более 10
Личинки и куколки синантропных мух	шт	0	не более 10

Патогенные бактерии семейства Enterobacteriaceae (в том числе сальмонеллы) являются возбудителями целого ряда опасных заболеваний человека и животных, при которых они выделяются с фекалиями. На исследуемой территории данные микроорганизмы в почвах не обнаружены. Анализ результатов по санитарно-бактериологическим показателям показал, что на территории, отводимой под проектируемое сооружение не зафиксированы случаи превышения гигиенических нормативов по индексу БГКП, индексу энтерококков и патогенным бактериям (таблица 4.5.1). Категория загрязнения почв по этим показателям оценивается как «чистая».

Таблица 3.5.2 - Оценка степени эпидемической опасности почвы

Категория загрязнения почв	Индекс БГКП, КОЕ в 1 г	Индекс энтерококков, КОЕ в 1 г	Яйца геогельминтов, экз./кг
Чистая	1-10	1-10	0
Умеренно опасная	10-100	10-100	до 10
Опасная	100-1000	100-1000	до 100

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

21

Чрезвычайно опасная	1000 и выше	1000 и выше	>100

3.1.4 Грунтовая вода

На основании полученных данных лабораторных исследований, в соответствии СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" была произведена оценка загрязнения подземных вод (см. табл. 4.6).

Таблица 4.6. – Анализ данных лабораторных исследований проб подземных вод в 2024 г.

Наименование вещества	Точка отбора Результаты испытаний, мг/кг						ПДК мг/дм³
	1Г	2Г	3Г	4Г	5Г	6Г	
Водородный показатель	6,5	6,6	6,9	6,8	6,7	6,6	-
Цветность	19	16,0	1,0	8,5	11,0	7,6	30
БПК5, мгО2/дм³	2,3	1,5	2,8	4,1	4,0	1,6	2,0
ХПК, мгО2/дм³	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	15,0
Запах при 20,баллы	0	0	0	0	0	0	3
Запах при 60,баллы	0	0	0	0	0	0	3
Мутность ,ЕМФ	1,2	1,0	0,58	0,58	0,89	0,8	1,5
Окисляемость перманг. мгО2/дм³	3,76	2,29	2,97	2,03	1,32	2,12	7,0
Нефтепродукты мг/дм³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,1
Нитраты мг/дм³	0,77	1,6	2,3	3,3	0,54	1,4	45,0
Нитриты мг/дм³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	3,0
Хлориды мг/дм³	13,0	23,0	44,0	27,0	41,0	26,0	350,0
ПАВ анионные/АПВ мг/дм³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,5
Ртуть мкг/дм³	Менее 0,1	Менее 0,1	Менее 0,1	Менее 0,1	Менее 0,1	Менее 0,1	0,1
Марганец мг/дм³	0,054	0,049	0,055	0,06	0,052	0,056	0,1
Железо общее мг/дм³	0,068	0,071	0,076	0,064	0,063	0,066	0,3
Фенолы мг/дм³	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001
Ионы аммония мг/дм³	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	1,5
Свинец мг/дм³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,02	0,02	0,01
Сульфаты мг/дм³	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	300
Медь мг/дм³	0,0027	0,0029	0,003	0,0024	0,022	0,0028	1,0
Кадмий мг/дм³	0,00078	0,00072	0,00081	0,00075	0,00069	0,00073	0,001
Мышьяк мг/дм³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,01
Никель мг/дм³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,02
Цинк мг/дм³	0,047	0,044	0,049	0,048	0,041	0,045	5,0
Сероводород мкг/дм³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-
Фосфор фосфатов, мг/дм³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	3,5
Жесткость общая,0	1,7	3,0	3,3	2,7	1,6	1,8	7

Проанализировав результаты лабораторных исследований за 2024 г. можно сделать вывод, что в отобранной подземной воде наблюдается превышения по БПК5. Все остальные показатели в пределах нормы и не превышают ПДК.

Согласно СП 11-102-97 "Инженерно-экологические изыскания для строительства" оценку загрязнения грунтовых вод, не используемых для водоснабжения, на участках жилой застройки, а также в зонах влияния хозяйственных объектов следует производить в соответствии с таблицей 4.4. (СП 11-102-97) и таблицей 3.6.1.

Таблица 3.6.1 Критерии оценки степени загрязнения подземных вод в зоне влияния хозяйственных объектов

Определяемые показатели	Критерии оценки		
	Зона экологического	Чрезвычайная экологическая	Относительно удовлетворительная

*ПДК - санитарно-гигиенические

В зависимости от химического элемента, образующего соли, жесткость воды подразделяют на кальциевую и магниевую. По **значению жесткости** природные воды подразделяют на следующие группы:

- мягкие – с жесткостью до 4 Ж°;
- умеренно жесткие (средне жёсткие) – с жесткостью от 4 до 6 Ж°;
- жесткие – с жесткостью до 12 Ж°;
- очень жесткие – с жесткостью выше 12 Ж°.

Грунтовая вода рассматриваемой территории относится мягкой воде (показатель жесткости до 4 Ж°).

Интенсивность запаха	Характер проявления запаха	Оценка интенсивности запаха (баллы)
Нет	Запах не ощущается	0
Очень слабая	Запах, обнаруживаемый большинством наблюдателей	1
Слабая	Запах, обнаруживаемый всеми наблюдателями	2
Заметная	Запах легко ощущаемый	3
Отчетливая	Запах четко ощущаемый	4
Очень сильная	Запах сильный и резкий	5

ХПК (химическое потребление кислорода) - показатель, характеризующий суммарное содержание в воде органических веществ по количеству израсходованного на окисление химически связанного кислорода. Считается одним из наиболее информативных показателей антропогенного загрязнения вод. ПДК химического потребления кислорода для культурно-бытового потребления составляет 15,0 мгО₂/дм³. ХПК подземных вод на территории исследования пределах 10,0 мгО₂/дм³. Превышений нормативов ПДК не обнаружено.

Углеводороды (нефть и нефтепродукты) .Легкие фракции растворяются в воде, тяжелые нефтепродукты выпадают в осадок. Нефтяная пленка изменяет физико-химические процессы: повышает температуру поверхностного слоя воды, ухудшает газообмен. Попадающие в природные воды нефтепродукты имеют тенденцию к рассеиванию и миграции. ПДК_{кб} нефти и нефтепродуктов в растворенном и эмульгированном состоянии – 0,1 мг/дм³. Содержание нефтепродуктов в 2024 году в подземной воде составило менее 0,02 мг/дм³ .Во всех пробах подземных вод содержание нефтепродуктов ниже ПДК <0.02 мг/дм³.

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Проанализировав результаты лабораторных исследований за 2024 г. можно сделать вывод, что в отобранной подземной воде наблюдается превышения по БПК5.

1.1 Радиационный фон территории

В 2024 г в пробах определялась эффективная удельная активность естественных радионуклидов (калия-40, радия-226, тория-232), а также техногенного цезия-137, что позволяет в достаточной мере охарактеризовать уровень радиационной безопасности территории.

Радиологическое исследование было выполнено в 2023 г. На основании проведенных исследований получены значения радионуклидов характеризующих состояние почв на территории предполагаемого размещения проектируемых объектов (таблица 3.7).

Одним из основных критериев оценки уровни воздействия ионизирующего излучения на природную среду и человека является СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).

Таблица 3.7 Содержание радионуклидов в почвах на территории исследования в 2024 г.

Определяемый показатель	Результаты исследований в почве на сцинтиллярном блоке детектирования гамма-излучения, бк/кг						Нормативные значения в строительных материалах
	1П	2П	3П	4П	5П	6П	
Калий-40	342,0	331,0	343,0	321,0	358,0	321,0	
Торий-232	23,0	25,0	23,7	19,0	24,8	26,5	
Радий-226	20,8	22,0	24,5	22,8	24,3	21,0	
Цезий-137	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
Удельная эфф. активность (Аэфф)	81,0	84,0	86,0	76,0	89,0	84,0	Аэфф ≤ 1500 Бк/кг*

*для материалов, используемых в дорожном строительстве вне населенных пунктов (3 класс)

Данным документом не предусмотрены нормы радиационной безопасности для почвенного покрова. Обычно на практике используют значения эффективной удельной активности природных радионуклидов в строительных материалах, добываемых на их месторождениях или являющихся побочным продуктом промышленности, которые не должны превышать:

для материалов, используемых в строящихся и реконструируемых жилых и общественных зданиях (I класс):

$A_{эфф} = A_{Ra} + 1,3A_{Th} + 0,09A_K \leq 370 \text{ Бк/кг},$

где A_{Ra} и A_{Th} – удельные активности ^{226}Ra и ^{232}Th , находящихся в радиоактивном равновесии с остальными членами уранового и ториевого рядов, A_K – удельная активность $K-40$ (Бк/кг);

для материалов, используемых в дорожном строительстве в пределах территории населенных пунктов и зон перспективной застройки, а также при возведении производственных сооружений (II класс):

$A_{эфф} \leq 740 \text{ Бк/кг};$

для материалов, используемых в дорожном строительстве вне населенных пунктов (III класс):

$A_{эфф} \leq 1500 \text{ Бк/кг}.$

При $1,5 \text{ кБк/кг} < A_{эфф} \leq 4,0 \text{ кБк/кг}$ (IV класс) вопрос об использовании материалов решается в каждом случае отдельно на основании санитарно-эпидемиологического заключения федерального органа исполнительной власти, уполномоченного осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор. При $A_{эфф} > 740,0 \text{ кБк/кг}$ материалы не должны использоваться в строительстве.

Согласно данным аккредитованной лаборатории, отобранные почвы по удельной активности радионуклидов калия-40, радия-226, тория-232, цезия-137 соответствуют величинам, характерным для данной местности. Сравнивая полученные результаты с литературными данными,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										24

можно отметить, что на исследуемой территории не наблюдается выходов значений активности радионуклидов за типичные диапазоны их варьирования в рассматриваемых типах почв.

По результатам радиологических исследований установлено, что эффективная удельная активность природных и техногенных радионуклидов составило 76,0 до 89,0 бк/кг и не превышает нормативного значения – 1500 Бк/кг в пробах почв.

Максимальной удельной активностью характеризуются изотопы калия-40,радия -226 что обусловлено естественными процессами формирования геохимического состава территории изысканий.

В ходе выполнения инженерно-экологических изысканий в 2024 г. специалистами лаборатории ИП Иванов А.Н. Аттестат RA.RU21OB41 представлен в приложение Г. выполнялось радиационное обследование земельного участка под строительство объекта изысканий.

Радиационное обследование проектируемой территории заключалось в проведении маршрутной гамма-съемки участка строительства и измерении мощности дозы гамма-излучения в точках. Результаты измерения содержатся в приложении 10.

Таблица 3.7.1 Географические координаты углов земельного участка площадью: 20,0 га.

Точка на карте	Долгота X	Широта У
1	71° 12' 7,721028"	60° 0' 8,946756"
2	71° 12' 11,38734"	60° 0' 10,517652"
3	71° 12' 26,469612"	60° 0' 10,6749"
4	71° 12' 34,42932"	60° 0' 16,618212"
5	71° 12' 40,609044"	60° 0' 15,073488"
6	71° 12' 53,1252"	60° 0' 19,681596"
7	71° 12' 58,728708"	60° 0' 18,05832"
8	71° 13' 7,264848"	60° 0' 19,629288"
9	71° 13' 11,29746"	60° 0' 17,560908"
10	71° 13' 15,853548"	60° 0' 18,503244"
11	71° 13' 20,985708"	60° 0' 11,722104"
12	71° 13' 0,666408"	60° 0' 5,988312"
13	71° 12' 59,671296"	60° 0' 7,663896"
14	71° 12' 52,549236"	60° 0' 8,187552"
15	71° 12' 52,182684"	60° 0' 9,994068"
16	71° 12' 45,898632"	60° 0' 11,565072"
17	71° 12' 46,99818"	60° 0' 12,926412"
18	71° 12' 44,537076"	60° 0' 13,71186"
19	71° 12' 40,242636"	60° 0' 12,926556"
20	71° 12' 35,319708"	60° 0' 14,418756"
21	71° 12' 28,092888"	60° 0' 9,208656"
22	71° 12' 19,818576"	60° 0' 8,868132"
23	71° 12' 19,347048"	60° 0' 5,778612"
24	71° 12' 13,219956"	60° 0' 5,255136"
25	71° 12' 8,768772"	60° 0' 5,621724"

Таблица 3.7.2 Результаты измерения гамма-фона в 2024 г.

Мощность эквивалентной дозы (МЭД), мкЗв/ч Количество точек измерения МЭД – 200 шт. Площадь ЗУ: 20,0 га.		
минимальное значение	максимальное значение	среднее значение
0,1	0,1	0,11

Вывод: Эффективная доза облучения на территории проектируемого объекта значительно ниже установленной нормы радиационной безопасности – 2,5 мкЗв/ч.

среднесуточной температуры через 0°C. Ледостав на реках и ручьях устанавливается обычно в двадцатых числах октября. Летне-осенняя межень в среднем и нижнем течении рек региона в большинстве случаев отсутствует. В отдельные очень дождливые годы летние и осенние паводки, сливаясь с половодьем, образуют один мощный и продолжительный подъем, который по продолжительности, объему и максимальным расходам существенно превышает весенне-летнее половодье, однако не превышают его в равно обеспеченном ряду.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком, в среднем начинается во второй половине октября. В этот период основным источником питания реки являются подземные воды, истощение запасов которых происходит в конце зимы. По этой причине наименьшая водность реки отмечается обычно в конце зимнего периода. Средняя продолжительность зимней межени составляет 180 дней.

3.2.2 Геоморфологические условия и экзогенные процессы

Рельеф района изысканий равнинный, поверхность характеризуется небольшими поднятиями и понижениями, углы наклона местности не превышают 3°. Абсолютные отметки местности от 47,66 до 54,69 м.

Рельеф территории изысканий низменно-равнинный. В геоморфологическом отношении территория расположен в области ступенчатых озерно-аллювиальных равнин. По гипсометрии территория месторождения разделена на три морфоструктуры: четвертая озерно-аллювиальная надпойменная терраса со среднечетвертичными отложениями (IaQII4) с абсолютными отметками более 70 м; третья озерно-аллювиальная надпойменная терраса со среднечетвертичными отложениями (IaQII3) с абсолютными отметками 60-70 м. и вторая надпойменная террасы (IaQII2) с аллювиальными, озерно-аллювиальными отложениями верхнечетвертичного возраста с абсолютными отметками 40-60 м. В её строении наряду с аллювием принимают участие и озёрные фации.

Во взаимодействии экзогенных и эндогенных процессов происходит развитие земной коры и ее поверхности. Эндогенные процессы на исследуемой территории не зафиксированы.

Согласно геоморфологическому районированию территория изысканий относится к равнинной поверхности, области слабых неотектонических движений платформенного типа. Второй надпойменной террасы плоской со слабо выраженными формами речной эрозии.

Среди инженерно-геологических процессов и явлений, которые развиты и могут быть развиты, и негативно влиять на инженерно-геологическую обстановку, относятся, в соответствии с СП 115.13330.2016 процессы сезонного пучения грунтов, подтопление территории, а также процессы заболачивания территории.

Морозное пучение

Морозное пучение (при промерзании) – поднятие поверхности почвы, грунта, вызываемое изменением их объема при промерзании вследствие раздвигания частиц минерального скелета кристаллами льда за счет воды промерзающего слоя, мигрирующей из непромерзших слоев.

Район работ характеризуется сезонным промерзанием грунтов, которое оказывает влияние на развитие процессов сезонного пучения грунтов. Глубина сезонного промерзания находится в прямой зависимости от мощности снежного покрова, количества выпавших осадков, литологии грунтов, экспозиции склона.

Наибольшая величина пучения наблюдается на переувлажненных участках. Повышение влажности грунтов, подвергающихся сезонному промерзанию-оттаиванию, увеличивает степень их морозного пучения, вызывает усиление грунтовой коррозии, что влияет на эксплуатационную надежность сооружений.

Отсутствие обеспеченности поверхностного стока непосредственно на территории изысканий значительно может увеличить замачивание грунтов и соответственно изменение их влажности и консистенции с последующим увеличением процессов морозного пучения.

Нормативная глубина сезонного промерзания приведена согласно климатической характеристике района работ, составленной по данным наблюдений на метеостанции (м.ст.) Демьянское,

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Район работ характеризуется сезонным промерзанием грунтов, которое оказывает влияние на развитие процессов сезонного пучения грунтов. Глубина сезонного промерзания находится в прямой зависимости от мощности снежного покрова, количества выпавших осадков, литологии грунтов, экспозиции склона. Наибольшая величина пучения наблюдается на переувлажненных участках. Повышение влажности грунтов, подвергающихся сезонному промерзанию-оттаиванию, увеличивает степень их морозного пучения, вызывает усиление грунтовой коррозии, что влияет на эксплуатационную надежность сооружений. Отсутствие обеспеченности поверхностного стока непосредственно на территории изысканий значительно может увеличить замачивание грунтов и соответственно изменение их влажности и консистенции с последующим увеличением процессов морозного пучения. Нормативная глубина сезонного промерзания приведена согласно климатической характеристике района работ, составленной по данным наблюдений на метеостанции (м.ст.) Демьянское,						
			SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	27

На участках распространения грунтовых вод с глубиной залегания менее 3 м согласно СП 22.13330.2016 п.5.4.8 территория изысканий по характеру подтопления относится к естественно подтопленной.Площадная поражённость изыскиваемого участка процессами подтопления составляет 75-100%.

По категории опасности природных процессов, согласно таблицы 5.1 СП 115.13330.2016 , район изысканий относится к весьма опасному по подтоплению территории.

Для предотвращения ухудшения гидрогеологических условий в проекте должны предусматриваться соответствующие защитные мероприятия, в частности: гидроизоляция подземных конструкций, мероприятия, ограничивающие подъем уровня подземных вод, исключающие утечки из водонесущих коммуникаций и т.п. (дренаж, противодиффузионные завесы, устройство специальных каналов для коммуникаций и т.д.), своевременного устранения утечек из водонесущих коммуникаций и т.д. Сведения о состоянии инженерной защиты на объекте отсутствуют.

При проектировании необходимо соблюдать мероприятия по инженерной защите от подтопления в соответствии с рекомендациями главы 10 СП 116.13330.2012 , главы 6.1 СП 104.13330.2016.

Следует отметить, что в водообильные периоды при вертикальной планировке территории, при длительном разрыве между выполнением земляных и строительных работ могут измениться условия поверхностного стока, которые могут вызвать временное подтопление территории (п.5.4.8 СП 22.13330.2016) и замачивание грунтов с изменением их консистенции. В процессе проходки выработок под проектируемые сооружения происходит нарушение природного состояния грунтов, увеличение их проницаемости, что также создает условия для формирования подземных вод в нарушенной части разреза, при наличии водоупорных грунтов в дне выработок.

Учитывая геологическое строение участка работ, рекомендуется предусмотреть организацию мероприятий по отводу вод, от образующей в водообильные периоды, а также утечек из водонесущих коммуникаций, так как они могут повышать уровень грунтовых вод, замачивая грунты и изменяя их прочностные и деформационные свойства.

Заболачивание территории

Исследуемая территория подвержена процессу заболачивания. Болота являются следствием переувлажнения и высокого стояния подземных вод. Рассматриваемая территория относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения (СП 34.13330.2021), то есть грунтовые воды оказывают влияние на увлажнение верхней толщи грунтов. Высокий уровень подземных вод и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

3.2.3 Общая характеристика почвенного покрова

Согласно схеме почвенно-географического районирования СССР район изысканий Верхнесалымского месторождения находится в подзоне подзолистых почв средней тайги. Нижнеиртышской провинции глееземов оподзоленных, подзолистых глубоково глубокоглееватых ,глеевых и болотных почв (Добровольский, Урусевская..., 2004).

На исследуемой территории в области картирования при выполнении экологических изысканий в 2024 году были выявлен следующие типы почв:

- Болотные торфяные почвы;
 - Дерново-глеевые почвы;
 - Литостраты (антропогенные почвы). ТПО (техногенно поверхностные образования.
- Карта с указанием типов почв представлена на чертеже №3 «Почвенно-растительная карта».

Объект изысканий «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» будет расположен на 2 типах природных почв: дерново-глеевых и болотных торфяных почвах. Частично подходы проектируемых трасс в районе существующих кустовых площадок и узла Ш10 заходят на нарушенные территории отсыпанные песком ТПО (техногенно поверхностные образования).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 На участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77 – ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото. Современные биогенные отложения представлены торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, погребенным (ИГЭ-912) и торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$ (ИГЭ-922). На заболоченных участках верхняя часть разреза до глубины 2,8 м представлена органическими грунтами – торфами.

Литологический разрез участка представлен следующим образом:

pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;
tQIV	ИГЭ-70	Насыпной грунт: песок серый мелкий, средней плотности, водонасыщенный;
b QIV	ИГЭ-912	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, погребенный;
b QIV	ИГЭ-922	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$;
la QIII	ИГЭ-203	Суглинок темно-серый тугопластичный;
la QIII	ИГЭ-204	Суглинок серый мягкопластичный;
la QIII	ИГЭ-205	Суглинок серый текучепластичный.
pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;

Литостраты – насыпные минеральные грунты: отвалы вскрышных и вмещающих пород горнодобывающих и строительных предприятий, грунтовые насыпи и выровненные грунто-вые площадки, создающиеся при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых, строительстве поселков, промышленных предприятий и пр. Встречены непосредственного на изыскиваемом участке.

Урбиквазиземы – это антропогенные почвы, которые характеризуются сочетанием смеси минерального материала (часто с примесью органического вещества) и специфических антропогенных включений в виде остатков строительных материалов, коммуникаций, дорожных покрытий и т.д.

См. Таблица 3.1 Основные типы почв под участком предстоящей застройки в 2024 г.и Таблица 3.1.1 Морфологическое описание полевых почвенных разрезов под участком застройки. Приложение 8 Протокол комплексного описания ландшафта (ПКОЛ).

Слабая дренированность местности, низкая водопроницаемость многократно слоистых почвообразующих пород, специфический влагооборот, сильная обводненность и заболоченность увеличивают переувлажнение территории.

Главные специфические черты данной территории-слабое и приповерхностное проявление со временного подзолообразования в сочетании с поверхностным и глубинным оглеением.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Лист

Таблица 3.8 Основные типы почв под участком предстоящей застройки в 2024 г. *Классификация почв В.Я.Хренова.

Объект проектирования	Описание	Тип почв
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10»		
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.	Болотно-торфяные почвы состоят из органического материала, обычно из торфа, разной степени разложенности и ботанического состава. Мощность торфяной толщи превышает 50 см и может достигать нескольких метров. На участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77 – ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото. Мощность торфа до 2,8 м.	Болотные торфяные почвы
	Дерново-глеевые почвы формируются в условиях повышенного увлажнения на территориях, сложенных суглинистыми породами, под таежными лесами с мохово-травяным и травяным наземным покровом. Встречаются как под лесной, так и под травянистой растительностью, при промывном или периодически промывном типе водного режима, с сезонным переувлажнением.	Дерново-глеевые почвы
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.	Территории исследования искусственно спланированы, естественный рельеф нарушен строительными и планировочными работами в процессе эксплуатации. насыпные грунты в виде ТПО (техногенно поверхностные образования). поверхностный насыпной и перемешанный органо-минеральный горизонт	Литостраты. Насыпной и перемешанный органо-минеральный горизонт (антропогенные почвы) (насыпной слой до 1,м).

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

Таблица 3.9 Морфологическое описание полевых почвенных разрезов под участком застройки

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза: механический состав, влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и другие особенности	Глубина взятия образцов, м

Разрез: Контрольная точка № 1П
 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 13' 11,7912" У 60° 0' 13,3776"
 Название почвы: Дерново-глеевые почвы. O—A1(g)—Bg—C



O	0,0-0,05	Очес. Корни трав	
A1	0,05-0,20	Супесь. Органо-аккумулятивный горизонт светло серого цвета.	0,05-0,20
Bg	0,20-0,50	Супесь. Развитие глеевого процесса. Сизый окрас	
C	0,50 и более	Суглинок. Почвообразующая порода. Водонесная	

Разрез: Контрольная точка № 2П
 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 12' 47,9736" У 60° 0' 15,9156"
 Название почвы: Болотные верховые O1-O2-B

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза:	Глубина взятия образцов, м
	O1	0,0-0,10	Верхний горизонт состоит из слабо разложившихся растительных остатков трав и мха	
	O2	0,10-0,6	Торфяной горизонт. Коричневый среднеразложившийся, влагонасыщенный.	0,05-0,20
	B	0,6-4,8	Суглинок серый, мягкопластичный.	

Разрез: Контрольная точка № 3П
 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 12' 27,4968" У 60° 0' 9,8568"
 Название почвы: Дерново-глеевые почв. O—A1(g)—Bg—C

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза: механический состав,	Глубина взятия

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
													32

			влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и другие особенности	образцов, м
	O	0,0-0,10	Очес. Корни трав	
	A1	0,10-0,15	Суглинок. Светло серого цвета.	0,05-0,20
	Bg	0,15-2,0	Суглинок. Развитие глеевого процесса. Сизый окрас	
	C	2,0 и более	Суглинок. Почвообразующая порода. Водоносная	

Разрез: Контрольная точка № 4П
 2 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 12' 53,1792" Y 60° 0' 13,1112"
 Название почвы: Дерново-глеевые почвы. O—A1(g)—Bg—C

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза: механический состав, влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и другие особенности	Глубина взятия образцов, м
	O	0,0-0,05	Очес. Корни трав	
	A1	0,05-0,20	Супесь. Органо-аккумулятивный горизонт Серая с прожилками.	0,05-0,20
	Bg	0,20-0,50	Супесь. Развитие глеевого процесса. Сизый окрас.	
	C	0,50 и более	Суглинок. Почвообразующая порода. Водоносная	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

33

Разрез: Контрольная точка № 5П
 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 12' 12,276" У 60° 0' 9,864"
 Название почвы: Дерново-глеевые почвы. О—А1(г)—Вg—С

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза:	Глубина взятия образцов, м
	О	0,0-0,10	Очес. Корни трав	
	A1	0,10-0,20	Супесь. Органо-аккумулятивный горизонт светло серого цвета.	0,05-0,20
	Bg	0,20-1,2	Суглинок. Развитие глеевого процесса. Сизый окрас	
	С	1,2 и более	Суглинок. Почвообразующая порода. Водонесная.	

Разрез: Контрольная точка № 6П
 Местоположение: ХМАО, Нефтеюганский район. Месторождение – Верхнесалымское.
 X 71° 12' 34,812" У 60° 0' 15,6528"
 Название почвы: Болотные верховые О1-О2

Схема почвенного разреза	Индекс горизонта	мощность, м	Описание разреза: механический состав, влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и другие особенности	Глубина взятия образцов, м
	О1	0,0-0,10	верхний горизонт состоит из слаборазложившихся растительных остатков и мха	
	О2	0,10-1,4	Торфяной горизонт. Коричневый среднеразложившийся, влагонасыщенный.	0,05-0,20

Изменения свойств почв и грунтов на рассматриваемой территории связаны с строительством проектируемого объекта. Воздействие на почвы и грунты, возможно, как при строительстве, так и при эксплуатации объектов обустройства месторождения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
								34

Величина рН солевой вытяжки в плодородном слое почв должна составлять для почв не менее 4,5; в торфяном слое - 3,0-8,2. Величина рН солевой вытяжки составила в пробах отбора от 4,4 до 5,4. Что в пределах установленных норм ГОСТ 17.5.3.06-85. Кроме точки отбора 5П, где рН солевой вытяжки составило 4,4.

Сосново-березовые и березово-сосновые кустарничково-сфагновые леса представляют конечное звено обобщенного эколого-фитоценотического ряда лесных сообществ разных типов суходольного заболачивания. Эти леса при повышении богатства почв вытесняются темнохвойными породами.

Древостой высотой 18-20 м с сомкнутостью крон 0,4-0,6, полнота (П) - 0,6-0,7, диаметр стволов 20-24 см. В составе древесного яруса встречается примесь кедра, ели. Подрост редкий, высотой 1-3 м, в нем доминирует сосна. В подлеске единично встречаются шиповник и рябина. Кустарничковый ярус представлен брусникой, кассандрой, клюквой, черникой, багульником. Моховой покров состоит из сфагновых и зеленых мхов. Проективное покрытие неравномерное – от 40 до 70 %.

Мелколиственные с примесью темнохвойных пород мелкотравно –зеленомошные леса, формируются после пожаров на почвах суглинистого механического состава, можно рассматривать как длительную (не менее 100-150 лет) возрастную стадию восстановления елово-кедровых лесов.

Сосново-елово-березовые производные леса представляют одну из стадий восстановления коренных елово-кедровых мелкотравно-бруснично-зеленомошных лесов. Наиболее распространены смешанные леса с преобладанием ели и пихты во втором ярусе, что характерно для восстановительно-возрастной динамики елово-кедровых лесов. Участие кедра во втором ярусе также постоянно, но по обилию он уступает быстрорастущим пихте и ели.

Длительно-производные елово-березовые с сосной травяно-зеленомошные леса имеют разновозрастные древостой высотой верхнего полога 17-19 м, образованного елью, березой, сосной с участием кедра, осины. В подросте (до 50 лет) преобладает сосна. В более старшем возрасте на участках с длительным отсутствием пожаров господствуют ели и кедр, что и определяет дальнейшее формирование полога из темновойных пород и явную тенденцию к смене. Редкий подлесок образуют разреженно растущие можжевельник, роза иглистая, ива серая..

В составе травяно – кустарничкового покрова произрастают обычные для темных хвойных лесов виды. Доминируют бореальные кустарнички - брусника, черника, линнея северная, периодически встречаются плауны, хвощ лесной, осока шаровидная. Общее проективное покрытие этого яруса составляет 60-70 %. Куртинками встречаются лишайники.

Таблица 3.10 – Структура древесной растительности под участком застройки в 2024 г.

Название проектируемого объекта	Вид древостоя/высота, м	Примечание
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» Земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Квартал № 474.		
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.	Сосна, береза 10 м.	Существующий коридор коммуникаций. Ширина полосы вырубki леса под объектом проектирования от 50- 90 м. Частично в районе узла Ш10 и Куста №23 сосна, береза 10 м. Частично болотистая местность. Зеленомошно-сфагновых сообщества на повышениях и пушицево-осоково-сфагновых сообщества в понижениях
*Характеристика приведена на основании выполненной топографической съёмки местности и полевых экологических изысканий.		

По объекту изысканий «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны отсутствуют).

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

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		37

Растительный покров участка изысканий характеризуется господством сфагновых мхов, пушиц, росянок, некоторых видов осок, морошки. Древесные породы до 3 м (в основном сосна и береза) произрастают на верховых болотах в угнетенном состоянии или образуют особые болотные экологические формы.

В целом растительный покров данной местности представлен сибирскими среднетаежными елово-сосновыми лесами. Они приурочены к наиболее дренированным участкам и на плоских водоразделах сменяются сфагновыми и сфагново-гипновыми-травяными выпуклыми болотами западносибирского типа.

В приречных хорошо дренированных участках поймы реки развиты темнохвойные пихтово-еловые, кедрово-пихтовые леса с зеленомошным напочвенным покровом. Более южные территории провинции заняты преимущественно травяные березово-елово-пихтовые леса и елово-пихтовые урматы с кедром.

На более низких участках грив, подверженных периодическому переувлажнению распространены сосновые зеленомошные леса с большим или меньшим участием багульника.

На дренированных местообитаниях в зоне картирования встречаются сосновые леса, являющиеся длительно-производными стадиями восстановления коренных елово-кедровых фитоценозов. Они встречаются по возвышенным участкам речных долин с крупнохолмистым и гривистым рельефом. Вершины и верхние части пологих склонов, как правило, заняты бруснично-зеленомошными лесами.

Древесный ярус таких лесов довольно однородный, представлен сосной обыкновенной с единичным участием других пород – березы, кедра или ели.

Наиболее распространены одноярусные разновозрастные насаждения. Производительность древостоев V, реже IV класса бонитета. В подросте преобладает сосна. Кустарниковый подлесок слабо выражен. Встречаются отдельные экземпляры рябины сибирской и шиповника иглистого.

Травяно-кустарниковый покров беден флористически, на разных участках встречается от 5 до 15 видов. Участие трав незначительно. Обычными спутниками служат хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), осока шаровидная, майник двулистный и линнея северная. В напочвенном покрове доминирует сфагновый вид мхов, единичное распространение имеют другие таежные мхи. Доля их участия в покрове зависит от общей степени увлажненности участка леса (Ильина, Махно, 1976; Растительный покров ..., 1985).

Часть видов растений, произрастающих на исследуемой территории, имеет значение как лекарственные, пищевые и кормовые ресурсы (таблица 3.11). Ресурсы пищевых и лекарственных растений на обследованной территории невелики.

Таблица 3.11 – Список лекарственных и пищевых растений района изысканий

Название		Значение		
русское	латинское	лекарственное	пищевое	кормовое/ техническое
Сосна обыкновенная	<i>Pinus sylvestris</i>	+	–	+/+
Сосна сибирская	<i>Pinus sibirica</i>	+	+	+/+
Ель сибирская	<i>Picea obovata</i>	+	–	–
Голубика обыкновенная	<i>V. uliginosum</i>	+	+	+/-
Черника обыкновенная	<i>V. myrtillus</i>	+	+	+/-

Во флористическом отношении территория обустройства Верхнесалымского месторождения относится к Западно-Сибирской провинции Циркумполярной области Бореального подцарства Голарктики (Тахтаджян, 1978).

Для бореальных флор характерно выраженное преобладание представителей семейств сложноцветные (Asteraceae), осоковые (Cyperaceae), злаковые (Poaceae), а также значительное участие ивовых (Salicaceae), розоцветных (Rosaceae), лютиковых (Ranunculaceae), гвоздичных (Caryophyllaceae).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

38

Отделы сосудистых растений в приведенном ниже списке представлены следующим образом:

- плаунообразные (Lycopodiophyta) – 2 вида;
- папоротникообразные (Polypodiophyta) – 4 вида;
- хвощеобразные (Equisetophyta) – 4 вида;
- голосеменные (Pinophyta) – 5 видов;
- покрытосеменные (Magnoliophyta) – 120 видов.

3.2.6 Животный мир территории исследования

Млекопитающие. Фауна территории лицензионного участка является типичной для таежных сообществ. Видовое разнообразие обусловлено наличием лесных, болотных и пойменных мест обитания. Фауна наземных позвоночных лесоболотных территорий насчитывает около 180 видов (в том числе птиц – 135, млекопитающих – 35 видов), а долинных – более 190 видов (в том числе птиц – 145, млекопитающих – 39 видов) (Атлас ..., 2005).

Отряд хищных (Carnivora). Из семейства собачьих характерным обитателем северных территорий являются лисица (*Vulpes vulpes*) и волк (*Canis lupus*); распространен бурый медведь (*Ursus arctos*), рысь (*Felis lynx*). Семейство куньих в районе представлено в основном девятью видами – соболь (*Martes zibellina*), горностай (*Mustella erminea*), выдра (*Lutra lutra*), американская норка (*Mustela vison*), европейская норка (*Mustela lutreola*), колонок (*Mustella sibirica*), ласка (*Mustela nivalis*), росомаха (*Gulo gulo*), барсук (*Meles meles*).

Представители парнокопытных (Artiodactyla): лось (*Alces alces*), северный олень (*Rangifer tarandus*), сибирская косуля (*Capreolus pygargus*).

Из отряда насекомоядные (Insectivora) наиболее распространенными являются бурозубки крошечная (*Sorex minutissimus*), темнолапая (*S. daphaenodon*) и равнозубая (*S. isodon*), крот сибирский (*Talpa altaica*).

Широко распространены представители отряда грызунов (Rodentia): белка (*Sciurus vulgaris*), бурундук азиатский (*Tamias sibiricus*), полевки красная (*Clethrionomys rutilus*), темная (*M. agrestis*) и полевка-экономка (*M. oeconomus*), ондатра (*Ondatra zibethicus*).

Отряд зайцеобразные (Lagomorpha) включает один распространенный вид, имеющий охотничье-промысловое значение, – заяц-беляк (*Lepus timidus*).

Отряд рукокрылые (Chiroptera) представлен северным кожанком (*Eptesicus nilssoni*)

По численности среди млекопитающих абсолютно доминируют насекомоядные и грызуны, на долю которых приходится более 99% суммарного обилия (Гашев, 1991; Юдкин и др., 1996; Равкин, 2002). Плотность населения мелких млекопитающих наиболее велика в лесах (3–4 тыс. особей/км²) и значительно меньше на болотах (около 2 тыс. особей/км²). В лесах численность достигает в среднем 1–5 тыс. особей/км². Наиболее распространены полевки (рыжая и красная), а также обыкновенная и средняя бурозубки. В долинах ручьев многочисленны также водяная полевка и полевка-экономка. На болотах мелких млекопитающих порядка 2000 тыс. особей/км², к самым массовым видам относятся средняя и обыкновенная бурозубки, красная и водяная полевки, лесная мышовка.

Птицы. В лесных местообитаниях территории месторождения среднее обилие птиц составляет около 350–400 особей/км². Наиболее часто в них встречаются пухляк (*Parus montanus*), овсянка-крошка (*Emberiza pusilla*) и юрок (*Fringilla montifringilla*). Кроме них, в лесах с участием лиственницы в состав доминантов входит пеночка-зарничка (*Phylloscopus inornatus*), а в сосняках – желтая трясогузка (*Motacilla flava*). В лесных местообитаниях повсеместно встречаются: обыкновенная кукушка, мохноногий сыч, ястребинная сова, рябчик, глухарь, тетерев, дрозд белобровик, дрозд темнозобый, бородатая неясыть, серый сорокопуд, свиристель, обыкновенная чечетка, московка, пеночка-весничка, сероголовая гаичка, клест еловик, клест белокрылый, пеночка-теньковка, поползень, большой и малый пестрый дятел.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										39

На малых реках обилие птиц составляет в среднем 30–50 особей/км², при доминировании шилохвости (*Anas acuta*), чирка-свистунка (*Anas crecca*), белой трясогузки (*Motacilla alba*) и перевозчика (*Tringa hypoleucos*).

Средняя биомасса птиц в лесных местообитаниях в летний период составляет 15–20 кг/км². Большая ее часть приходится на шилохвость, серую ворону и глухаря. Биомасса птиц на болотах колеблется в пределах 35–40 кг/км². Основной вклад в суммарную биомассу птиц болот вносят шилохвость и серебристая чайка (*Larus argentatus*).

На протяжении года численность птиц изменяется в широких пределах. В зимний период – с октября по май, обилие птиц в большинстве местообитаний не превышает десятка особей на квадратный километр. Доминируют в это время года сероголовая гаичка (*Parus cinctus*), большой пестрый дятел (*Dendrocopos major*), клест-еловик (*Loxia curvirostra*). С начала мая начинается весенний пролет птиц, который длится до начала июня. В это время обилие птиц возрастает в сотни раз, а лидерство по обилию переходит от вида к виду на протяжении нескольких дней. С началом периода гнездования плотность населения птиц снижается – территорию покидают мигранты и остаются только гнездящиеся и летующие птицы. После вылета молодых птиц, который обычно происходит к середине лета и может быть растянут на месяц, обилие птиц в большинстве местообитаний вновь увеличивается и сохраняется практически на одном уровне до конца лета, после чего неуклонно снижается вплоть до конца сентября, когда территорию покидают большинство местных и пролетных птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся. Количественная характеристика населения земноводных дается на основании литературных данных (Равкин и др., 1995; Юдкин и др., 1996; Равкин и др., 1998). Территория месторождения входит в ареал обитания четырех видов земноводных – остромордая лягушка (*Rana arvalis*), сибирская лягушка (*Rana amurensis*), серая жаба (*Bufo bufo*) и сибирский углозуб (*Salamandrella keyserlingii*).

Численность земноводных в лесных местообитаниях достигает 1,8 тыс. особей/км², причем большую часть населения составляет остромордая лягушка. На долю других амфибий – серой жабы и сибирского углозуба – приходится менее 5% общей численности.

На олиготрофных верховых болотах обилие земноводных несколько меньше – 1,5 тыс. особей/км², при этом остромордая лягушка и серая жаба встречаются здесь примерно в одинаковых количествах.

Фауна пресмыкающихся представлена на месторождении тремя видами – гадюкой (*Vipera berus*), живородящей ящерицей (*Lacerta vivipara*) и прыткой ящерицей (*Lacerta agilis*). По экспертным оценкам обилие гадюки на месторождении составляет в среднем 2–5 особей /км², живородящей ящерицы – на порядок больше.

Приведенные выше характеристики населения земноводных типичны для ненарушенных естественных местообитаний, которые занимают значительную часть месторождения. В местах расположения нефтепромысловых объектов численность животных может значительно меняться. Прежде всего, при строительстве автодорог, кустов скважин и пр. сооружений, происходит прямая гибель животных и безвозвратные потери их местообитаний. Аналогичным образом происходит гибель амфибий в местах нефтяного загрязнения и разливов пластовых вод. Вместе с тем, подтопленные участки вдоль насыпей автодорог на болотах, мелкие, хорошо прогреваемые водоемы на песчаных отсыпках могут служить удобными местами размножения земноводных. За счет этого, численность земноводных вблизи нефтепромысловых объектов (особенно на верховых болотах) резко возрастает (до 5–7 раз). Улучшение условий выплода настолько велико, что перекрывает гибель земноводных, которая происходит во время строительства нефтепромысловых объектов, изъятия под них части местообитаний и при нефтяном загрязнении месторождения. В лесных местообитаниях, подобные изменения менее выражены.

3.2.7 Редкие и охраняемые виды животных и растений

Согласно данным Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского месторождения не проводились. См. Приложение Т.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										40

Исследование животного и растительного мира в ходе проведения инженерно-экологических изысканий проводились параллельно с исследованиями ландшафтно-экологическими, по единой маршрутной схеме.

Маршрутные обследования в 2024 г. животного мира и растений были направлены на выявление видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Тюменской области и ХМАО. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования животного и растительного мира проводились по общим методикам проведения натурных наблюдений.

Согласно Красной книге ХМАО на территории участка изысканий могут произрастать следующие виды растений:

- Любка двулистная;
- Зимолюбка зонтичная;
- Баранец обыкновенный;
- Поллопестник зелёный;
- Надборник безлистный;
- Телиптерис болотный;
- Ганодерма блестящая;
- Пальчатокоренник пятнистый;
- Ликоподиелла заливаемая;
- Гроздовник полулунный;
- Тайник яйцевидный;
- Мякотница однолистная.

С целью выявления редких и занесенных в Красную книгу растений, способных произрастать на исследуемой территории, были использованы материалы следующих изданий: «Красная книга ХМАО», «Красная книга Тюменской области», «Красная книга РФ».

В процессы выполнения экологических изысканий были изучены ареалы распространения краснокнижных видов растений по отношению к району работ.

Маршрутные наблюдения в 2024 году, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений в районе проектируемого объекта, позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды животных и растений отсутствуют.

Тем не менее, район изысканий входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных. Рассматриваемая территория, согласно литературным данным входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов (таблица 3.12).

Таблица 3.12 – Особо охраняемые виды птиц

Взам. инв. №	Охраняемый вид	Красная книга, категория редкости*	
		Тюменская область	ХМАО
Подпись и дата	Обыкновенная горлица	2	2
	Скопа	3	3
	Большой подорлик	3	4
	Беркут	4	2
	Орлан-белохвост	3	3
	Сапсан	1	1
	Стерх	1	1
	Кулик –сорока	3	3
	Большой кроншнеп	3	2
	Филин	2	2
Инв. № подл.			
Изм.		Кол.уч.	Лист
№ док.		Подп.	Дата
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			
Лист			
41			

Согласно СП 20.13330.2016: расчетное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли за зиму (IV район) составляет 2,0 кПа; район изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району с толщиной стенки гололеда в 5 мм; нормативное значение ветрового давления составляет 0,23 кПа (I ветровой район).

Согласно ПУЭ7: район изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району с толщиной стенки гололеда в 15 мм; нормативное значение ветрового давления составляет 500Па (II ветровой район).

Дополнительные характеристики приведены в таблицах 2.2.1 – 2.2.27. Тома 3 «Технический отчет по результатам инженерно- гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации».

3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Характеристика социальной сферы дана по материалам официального сайта администрации Нефтеюганского муниципального района <http://www.admoil.ru/naselenie-rajona>.

Характеристика социально-экономических условий приведена по материалам официальных сайтов: официальные сайты Правительства ХМАО-Югры, Нефтеюганского района, Управления Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу.

Использованы данные, содержащиеся в следующих материалах и документах:

- Распоряжение Администрации Нефтеюганского района №207-ра от 25.04.2023 «Об итогах социально-экономического развития муниципального образования Нефтеюганский район за январь-декабрь 2022 года»;

- Доклад Главы Нефтеюганского района «О достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления муниципального района за отчетный 2022 год и их планируемых значениях на 3-летний период».

Демографическая ситуация

Демографическая ситуация в муниципальном образовании Нефтеюганский район характеризуется стабильностью: естественным и миграционным приростом населения, увеличением продолжительности жизни населения.

Среднегодовая численность населения за 2022 год (с учетом итогов Всероссийской переписи населения 2020 года) составила 46,9 тыс. человек, естественный прирост составил 160 человек (в 4,6 раза выше уровня 2021 года), в Нефтеюганском районе родилось 378 младенцев (рост 7,7% к уровню 2021 года), умерло 218 человек (снижение на 31,1% к уровню 2021 года). Рождаемость превысила смертность в 1,7 раза.

Число прибывших на территорию Нефтеюганского района сократилось на 3,7% к уровню 2021 года и составило 2 172 человека, число выбывших снизилось на 3,8% к уровню 2021 года и составило 2 034 человека. В отчетном периоде миграционный прирост населения составил 138 человек (снижение на 2,1% к уровню 2021 года).

Динамика показателей демографической ситуации Нефтеюганского района отражена в таблице 3.13.

Таблица 3.13 - Динамика показателей демографической ситуации Нефтеюганского района

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Среднегодовая численность населения, тыс. человек	44,805	44,607	44,825	45,073	46,861
Число родившихся, человек	444	409	386	351	378
Число умерших, человек	219	222	280	316	218
Естественный прирост (убыль (-)), человек	+225	+187	+106	+35	+160

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

43

Помимо углеводородных ресурсов на территории Нефтеюганского района располагаются торфяные месторождения суммарным ресурсом 2 007,5 млн. т (из них 275,0 млн. т составляют перспективные для разведки месторождения), а также месторождения общераспространенных полезных ископаемых (пески, глины). Разрабатываемые месторождения интегрированы в региональную транспортную инфраструктуру – поставки нефти на экспорт и внутренний рынок осуществляются по магистральному трубопроводу Усть-Балык – Омск, принадлежащему АК «Транснефть».

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами крупными и средними предприятиями – производителями промышленной продукции за 2022 год составил

446 498,6 млн. рублей, темп роста к уровню 2021 года в действующих ценах составил 110,3%, в том числе:

- «Добыча полезных ископаемых» 111,2%;
- «Обрабатывающие производства» 91,6%;
- «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» 87,1%;
- «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» 107,8%.

Производство важнейших видов промышленной продукции в Нефтеюганском районе за 2022 год (к уровню 2021 года) составило:

- добыча нефти 43,0 млн. тонн (95,1%);
- добыча газа (природного и попутного) 2 303,1 млн. куб. м (95,0%);
- производство электроэнергии 1 592,8 млн. кВт. ч (81,6%);
- производство древесины необработанной 14,1 тыс. м3 (101,4%);
- производство пиломатериалов 4,9 тыс. м3 (169,0%).

Агропромышленный комплекс Нефтеюганского района представлен ООО «Сельскохозяйственное предприятие «Чеускино»; 3 предприятиями рыбной отрасли, в том числе 2 из них по заготовке и переработке дикоросов; 27 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами; 130 личными подсобными хозяйствами; 2 предприятиями иной формы собственности (ООО «Южное», ООО «Солнечное»), Сельскохозяйственным перерабатывающим потребительским кооперативом «Лидер».

За 2022 год производство сельскохозяйственной продукции в Нефтеюганском районе по сравнению с 2021 годом составило:

- скота и птицы (на убой в живом весе) 1,3 тыс. тонн (117,3%);
- валовый надой молока 4,9 тыс. тонн (101,9%);
- яйцо 5,0 млн. штук (109,0%).

В связи с увеличением объемов производства сельскохозяйственной продукции (молока, яиц), производство продукции сельского хозяйства в 2022 году выросло на 4,3% (в действующих ценах) и составило 420,0 млн. рублей.

В Нефтеюганском районе на 01.01.2023 число субъектов малого и среднего предпринимательства согласно данным Единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства, размещенного на официальном сайте налоговых органов www.nalog.ru, составляет 931 единицу, в том числе 706 индивидуальных предпринимателей.

В 2022 году число средних и малых предприятий, включая микропредприятия, без учета индивидуальных предпринимателей, увеличилось по отношению к 2021 году на 4,4% с численностью работающих 3 583 человека.

Строительство и инвестиции

За январь-декабрь 2022 года осуществлен ввод в эксплуатацию 40,1 тыс. кв. м жилья, темп

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

В пределах подзоны встречается один вид иксодовых клещей — *Ixodes persulcatus*. Это типичный обитатель таежных лесов. Здесь он заселяет в основном наиболее дренированные участки водораздельных территорий и прирусловые валы рек (гивы). На заболоченных просторах, которые занимают здесь огромные территории, и в поймах рек клещи практически отсутствуют.

В средней тайге комплекс кровососущих двукрылых включает комаров, мошек, мокрецов, слепней. В фауне комаров средней тайги доминируют *Aedes punctor*, *A. hexodontus*, *A. excrucians* и в южной — *A. punctor*, *A. communis*. Среди кровососущих мошек долины Оби и Иртыша преобладают *Titanopteryx maculata* и *Schonbaueria pusilla*. В долинах крупных и средних притоков чаще встречаются *Sch. pusilla* и *Simulium morsitans longipalpe*, на Сибирских увалах к ним присоединяется — *Odagmia ornata*.

Массовыми видами фауны кровососущих мокрецов здесь являются *Culicoides pulicaris*, *C. obsoletus*, *C. okumensis*, *C. fascipennis*, *C. grises-cens*. Последний вид в южной тайге преобладает. Из слепней для этих подзон наиболее характерны *Hybomitra lundbecki*, *H. tropica*, *H. tarandina*, *H. schineri*, особенно многочисленный в пойме Оби и Иртыша, и *H. topota pluvialis*. Южная тайга является одним из наиболее пораженных слепнями районов Тюменской области и всей Западной Сибири. Места выплода кровососущих мокрецов приурочены к пойменным и лесным водоемам. Сфагновые, осоковые и торфяные болота продуцируют кровососущих мокрецов в небольшом количестве.

По возможности возникновения болезней в связи с геохимической ситуацией район работ относится к зоне распространения: эндемий «недостаточности» низкой и средней интенсивности в среднетаежных безмерзлотных ландшафтах (кислых и кислых глеевых).

Медико-биологические условия и заболеваемость населения Нефтеюганского района

Статистические сведения об инфекционной заболеваемости, о заболеваемости острыми кишечными инфекциями, о заболеваемости сальмонеллезом и др. в Нефтеюганском районе за последние годы, по доступным данным, приведены в таблицах 8.1-8.5.

В 2022 году в ХМАО-Югре зарегистрировано 28 случаев заболевания людей клещевым вирусным энцефалитом (КВЭ), показатель заболеваемости – 1,67 на 100 тыс. населения, что значительно выше (на 156,92%) показателя 2021 г. за тот же период (11 случаев, 0,65 на 100 тыс. населения).

Таблица 3.14 - Заболеваемость клещевым вирусным энцефалитом (КВЭ) в Нефтеюганском р-не ХМАО-Югры в 2022 г.

Территория	Случаев	Показатель на 100 тыс. населения
Нефтеюганский район	1	2,24

3.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий

Для территории Верхнесалымского лицензионного участка характерна достаточно высокая степень техногенной нагрузки на компоненты природной среды. Промышленная инфраструктура в границах картирования представлена разведочными скважинами, кустовыми площадками и другими промышленными площадками. Кроме того, на исследуемой территории располагается большое количество линейных объектов: воздушные линии электропередач, нефтепроводы, водоводы, автомобильные дороги с асфальтовым и грунтовым покрытием, просеки, автозимники и т.д.

Проезд на территорию месторождения осуществляется по пропускам. Дорожная сеть развита удовлетворительно в пределах месторождения. Передвижение по участку работ возможно колесным автомобильным транспортом, а также пешим порядком.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

В настоящее время СПД реализует пилотный проект по внедрению инновационной технологии, применение которой может существенно повлиять на динамику развития нефтяной отрасли региона и страны в целом. Проект предусматривает значительное повышение коэффициента нефтеотдачи путем закачки специальной трехкомпонентной смеси после проведения традиционного заводнения. Данная смесь состоит из анионного поверхностно-активного вещества, соды и полимера (сокращенно АСП) и позволяет в разы увеличить эффективность разработки месторождений, дополнительно добывая до 20% нефти.

3.5 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Территории традиционного природопользования (ТТП) и родовые угодья

Согласно информации, предоставленной ФАДН России (письмо №24155-01.1-28-03 от 18.10.2024), в границах участка преоктируемого объекта территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (см. Приложение А).

Согласно информации, предоставленной Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (письмо 12-Исх-21473 от 24.09.2024) объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27 (см. Приложение А).

Согласно письму Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права (таблица 3.15).

Таблица 3.15 – Субъекты права по ТТП НЮ-27

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
3		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019
4		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023

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

Памятники истории и культуры

Согласно заключению №24-4938 от 09.10.2024, выданного Службой Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, отсутствуют.

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

При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты ИКН визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земляных работ. В случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта либо, осуществляющее строительство, должно приостановить строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, известить об обнаружении такого объекта органы, предусмотренные законодательством Россий-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист 49
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ской Федерации об объектах культурного наследия (Градостроительный кодекс РФ от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ, ст. 52 часть 8).

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

ООПТ – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№7259-ООПТ от 24.09.2024 проектируемый объект находится вне границ ООПТ. Особо охраняемые природные территории их охранные зоны регионального и местного значения отсутствуют.

Согласно письму Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Информация об отсутствии ООПТ федерального значения в Нефтеюганском районе содержится в письме МПР РФ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. (Приложение А).

Ближайший ООПТ регионального значения к району работ относится «Дальний Нырис» расположенный на расстоянии 90,0 км от проектируемого объекта. Категория ООПТ: памятник природы.

Таблица 3.16 – Расстояние до ООПТ ХМАО-Югры

Название ООПТ	Значение ООПТ	Расстояние до объекта изысканий по прямой, км	Муниципальный район
Юганский	Федеральный	160	Сургутский
Елизаровский	Федеральный	210	Ханты-Мансийский
Васпухольский	Федеральный	200	Ханты-Мансийский
Малая Сосьва	Федеральный	420	Советский и Березовский
Верхне-Кондинский	Федеральный	410	Советский
Дальний Нырис	Региональный	90	Нефтеюганский
Сургутский	Региональный	180	Сургутский
Нумто	Региональный	360	Белоярский
Сибирские Увалы	Региональный	600	Нижневартовский

Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории (ВБУ и КОТР)

Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№ 5121-ВБУ от 24.09.2024 сообщает, что в границах размещения проектируемого объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. Кроме того, на территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены. Приложение А.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры ключевых орнитологических территорий ((в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) не зарегистрировано. Приложение А.

Ближайшим к проектируемому объекту водно-болотным угодьем международного значения, по данным сайта ЛВПЦ ХМАО-Югры (<https://hcvf.ru/ru/maps/hcvf-hmao>), является ВБУ «Верхнее Двубье», расположенное на расстоянии 182 км северо-западнее месторасположения объекта (рисунок 2.2).

Ближайшими к проектируемому объекту ключевыми орнитологическими территориями, по данным сайта ЛВПЦ ХМАО-Югры (<https://hcvf.ru/ru/maps/hcvf-hmao>), являются КОТР «Верхнее Двубье», расположенная на расстоянии 180,5 км северо-западнее проектируемого объекта, и КОТР «Кондо-Алымская», расположенная на расстоянии 174,5 км юго-западнее месторасположения объекта (рисунок 2.3).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

50



Рисунок 2.2 - Расположение ближайших ВБУ относительно объекта изысканий

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

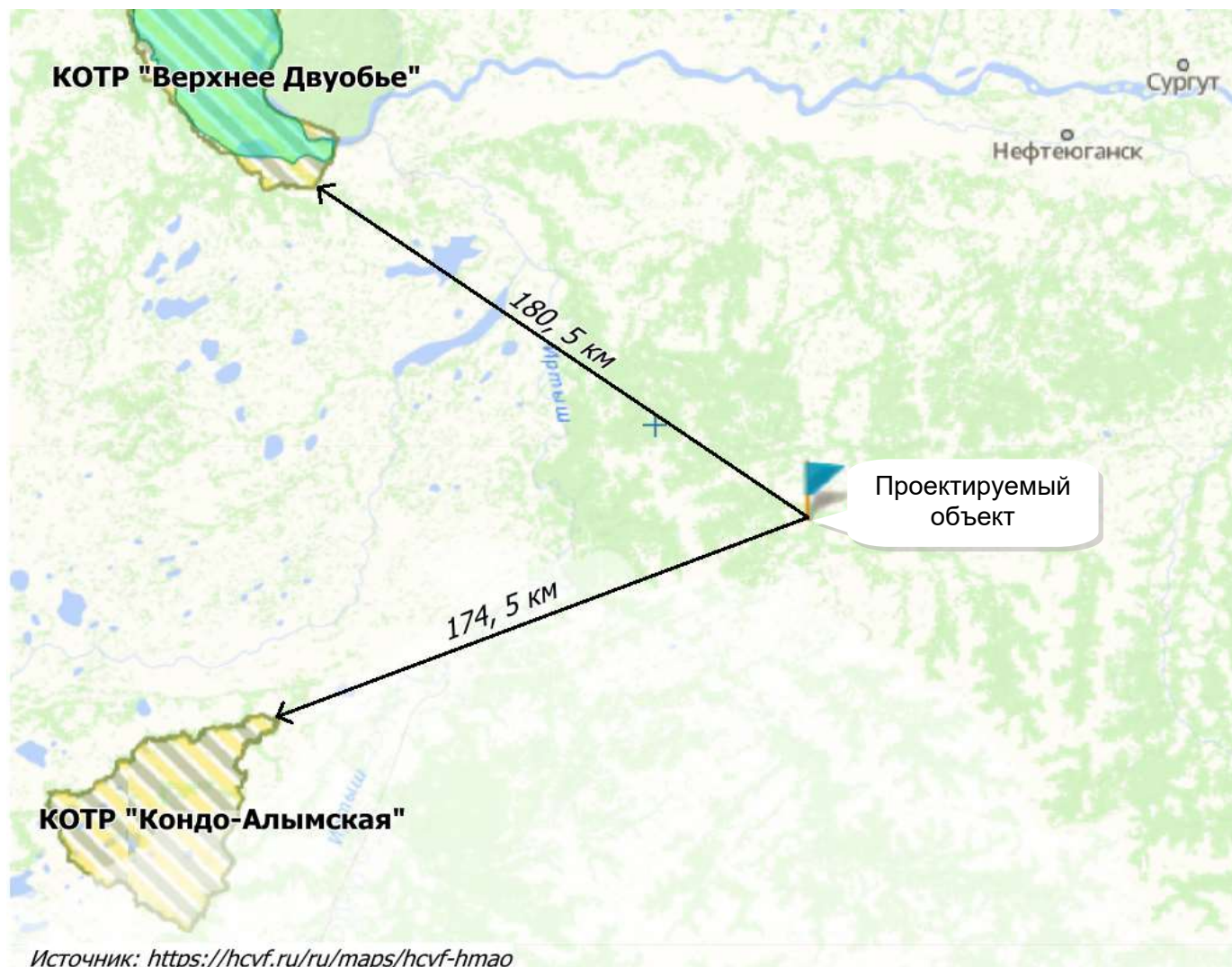


Рисунок 2.2 - Расположение ближайших КОТР относительно объекта изысканий

Сведения о категории лесов, целевом назначении, особо защитных участках лесов

Согласно письму Депнедра и природных ресурсов Югры от 17.10.2024 № 12-Исх-23367 на территории ХМАО-Югры лесопарковые зеленые леса отсутствуют.

Депнедра и природных ресурсов Югры в письме от 17.10.2024 № 12-Исх-23365 сообщает, что при сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемых объектов пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 474.

Согласно выписки из государственного лесного реестра объект расположен на землях лесного фонда. Виды отводимых территорий: Земли лесного фонда. Целевое назначение - эксплуатационные леса. Зон с особыми условиями использования, расположенных в границах земельного участка территорий - нет.

Водоохранные зоны водоемов и водотоков

Водоохранными зонами (ВОЗ) являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В пределах водоохранных зон выделяется прибрежная защитная полоса (ПЗП), которая представляет собой территорию строгого ограничения хозяйственной деятельности.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

52

Ограничения хозяйственной деятельности и использования земель в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, а также нормативные требования по определению ширины особо охраняемых зон вблизи поверхностных водоемов регламентируются указаниями Водного кодекса Российской Федерации №74-ФЗ.

Ближайшие водотоки: р. Лев, правосторонний приток р. Вандрас, протекает юго-восточнее участка в 1,15 км. Проектируемый объект водотоков не пересекает, находится вне ВОЗ и ПЗП, вне зоны влияния водотоков.

Границы ВОЗ ближайших водных объектов указаны на карте района расположения объекта с границами зон экологических ограничений (см. лист 3 SUP-WLL-K023-006-PD-00-OOS.ГЧ).

Полезные ископаемые в недрах под участком предстоящей застройки и зоны санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения

Проектируемый объект находится на территории учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых. В недрах под участком предстоящей застройки находится Верхнесалымское нефтяное месторождение (лицензия ХМН 009696 НЭ). Недропользователь – ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» (письмо от 30.09.2024 № 12/01-Исх-5158) сообщает, что по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют. Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилльмана» (письмо от 27.09.2024 № 12/01-Исх-5125) сообщает, что в границах участка 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. Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилльмана» (письмо от 25.09.2024 № 12/01-Исх-5089) сообщает, что в границах участков 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. Приложение А.

Иные ограничения природопользования

Сведения по аэродромам экспериментальной авиации даны на основании официального сайта Минпромторг России. Сведения размещены по ссылке <https://minpromtorg.gov.ru/opendata/7705596339-aerodromesexperimentalaviation/>.

Минпромторг России (письмо от 16.12.2024 № 135640/18) сообщает, что в Нефтеюганском районе отсутствуют приаэродромные территории (взлетно-посадочные полосы и границы санитарно-защитных зон) аэродромов экспериментальной авиации. Объект расположен за пределами имеющихся приаэродромных территориях (взлетно-посадочные полосы и границы санитарно-защитных зон) аэродромов экспериментальной авиации.

Сведения Государственного реестра объектов размещения отходов (ГРОО) от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) (письмо от 28.10.2024 № 06/2-22307): согласно Реестру объектов размещения отходов включённых в ГРОО ближайший объект размещения отходов находится на территории Западно-Салымского месторождения – это полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (№ 86-00284-X3-00592-250914), эксплуатирующая организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Согласно письму Деппромышленности Югры от 38-Исх-7088 от 01.10.2024 на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других елей не допускается.

Согласно письму ТИС Югры от 25.09.2024 №ОТХ-003773-Исх в границах объекта и в радиусе 100 м полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкци-

Взам. инв. №						Сведения Государственного реестра объектов размещения отходов (ГРОРО) от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) (письмо от 28.10.2024 № 06/2-22307): согласно Реестру объектов размещения отходов включённых в ГРОРО ближайший объект размещения отходов находится на территории Западно-Салымского месторождения – это полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (№ 86-00284-ХЗ-00592-250914), эксплуатирующая организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Согласно письму Деппромышленности Югры от 38-Исх-7088 от 01.10.2024 на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других елей не допускается. Согласно письму ТИС Югры от 25.09.2024 №ОТХ-003773-Исх в границах объекта и в радиусе 100 м полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкци-	
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							53
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

онированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют. Сведения об объектах размещения и местах складирования отходов размещены в Территориальной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (ТИС Югры), которая является единым информационным пространством ХМАО Югры, и утверждена постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 марта 2012 года № 128-п.

Информация о приаэродромных территориях аэродромов гражданской авиации отражена в письме Тюменского МТУ Росавиации от 24.09.2024 № Исх-6320/05/ТМТУ. В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Минобороны РФ в письме от 14.10.2024 № 607/9/10428 сообщает, что в районе расположения объекта площадки аэродрома Министерства обороны РФ и их приаэродромные территории отсутствуют.

По сведениям Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 в районе расположения объекта отсутствуют места ТБО и выявленных несанкционированных свалок.

В границах земельного отвода и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта состоящие на учете в Ветслужбе Югры (письмо от 30.09.2024 №23-Исх-5280) 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.

В соответствии с постановлением Правительства ХМАО – Югры от 12.10.2007 № 242-п «О ведении реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре» Депздрав Югры определен уполномоченным органом исполнительной власти ХМАО – Югры по ведению реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения ХМАО – Югры, включая санаторно-курортные организации (далее – Реестр). В Реестре отсутствует информация о лечебно-оздоровительных местностях и курортах регионального значения (письмо Минздрава России от 21.10.2024 №17-5/8389). См. Приложение А.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№7259-ООПТ от 24.09.2024 научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа не проводились.

Согласно письму Депздрава Югры от 30.09.2024 № 07-Исх-17159 на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО» в письме № 235/1 от 25.10.2024 сообщает, что в границах проектируемого объекта мелиорируемые земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, государственные мелиоративные системы, а также, отнесенные к государственной собственности отдельно расположенные гидротехнические сооружения, утетенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			54

4 ВЫЯВЛЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ И ИХ ОЦЕНКУ, А ТАКЖЕ ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух

4.1.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Нефтеюганского района приняты на основе сведений Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» по показателям: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества (Приложение Б).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха района проектирования представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха

Загрязняющий компонент	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Оксид углерода	0,40
Диоксид серы	0,005
Взвешенные вещества	0,12

Данные фоновые концентрации загрязняющих веществ учтены при проведении расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов приведены в таблице 3.1.2. Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» представлено в приложении Б.

Таблица 3.1.2 Метеорологические характеристики и коэффициенты, влияющие на условия рассеивания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	Обоснование
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	-	200	MPP-2017
Коэффициент рельефа местности	-	1	MPP-2017
Климатические характеристики:			
Температурный режим:			
-средняя температура воздуха наиболее холодного месяца	°С	-23,6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)
-средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца	°С	+24,1	
Ветровой режим:			Научно-прикладной Справочник по климату СССР. Серия 3. Многолетние данные. Части 1-6. Выпуск 17. Тюменская и Омская области. Гидрометео-издат. 1998
-повторяемость направлений ветра:	%		
С		12	
СВ		5	
ЮВ		7	
Ю		14	
ЮЗ		20	
З		19	
СЗ		12	
В		11	
- скорость ветра, повторяемость превышения которой в году находится в пределах 5 % (U)	м/с	6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.1.2 Воздействие на атмосферный воздух в период строительства

Общая продолжительность строительства в проекте принята 0,7 месяца, в том числе подготовительный период 0,1 месяца. Проектные решения при выполнении строительных работ приведены в разделе 5 «Проект организации строительства» (шифр SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS).

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит 6, в том числе организованных – 1, неорганизованных – 5.

При работе передвижной дизельной электростанции в атмосферный воздух через трубу (ИЗА № 5501) выделяются углерод оксид, оксиды азота, керосин, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз/а/пирен.

При сварочных работах источниками выделения являются электроды и процесс газовой резки углеродистой стали, выделяемые вещества – желез оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, углерод оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (ИЗА № 6501).

При работе спецтехнике и движении автотранспорта источниками выделения являются двигатели внутреннего сгорания, выделяемые вещества – азота диоксид, азот (II) оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, керосин (ИЗА № 6502).

При лакокрасочных работах источником выделения является эмаль, грунтовка и растворитель, выделяемые вещества – ксилол, уайт-спирит, взвешенные вещества (ИЗА № 6503).

При перегрузке материалов источником выделения является торф, песок, выделяемые вещества – взвешенные вещества (ИЗА № 6504).

При заправке топливом техники в атмосферный воздух выделяются дигидросульфид и алканы C₁₂-C₁₉ (ИЗА № 6505).

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу от промплощадки на существующее положение представлены в табл. 3.1.3.

Таблица 3.1.3 Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Номер ИЗА*	Наименование источника выбросов	Организованный/неорганизованный	Тип источника
5501	Труба (Передвижная ДЭС)	организованный	Точечный - круглый
6501	Неорг. (Сварочные работы)	неорганизованный	площадной - пылящий
6502	Неорг. (Автотранспорт)	неорганизованный	площадной - пылящий
6503	Неорг. (Лакокрасочные работы)	неорганизованный	площадной - пылящий
6504	Неорг. (Перегрузка материалов)	неорганизованный	площадной - пылящий
6505	Неорг. (заправка техники)	неорганизованный	площадной - пылящий

*нумерация принята для проектной документации

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в графической части.

Максимально-разовые и валовые выбросы получены с использованием расчетных методов по утвержденным методикам в соответствии со следующими методическими материалами:

- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012;
- «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001;
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;
- Письмо НИИ «Атмосфера» №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016;
- Письмо НИИ «Атмосфера» №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

56

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений), НИИ «Атмосфера» СПб, 2015»;

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей). СПб, 2015»;

- ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»;

- «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

В атмосферу от источников площадки поступают 19 загрязняющих веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, представлен в таблице 3.1.4

Таблица 3.1.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства за весь период строительства

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс за- грязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)		0,04	3	0,0032819	0,004726
143	Марганец и его соединения (в пе- ресчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,00005	2	0,0002574	0,000371
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,04	3	0,0940092	0,078608
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,06	3	0,0125349	0,011686
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,025	3	0,007993	0,006765
330	Сера диоксид	0,5	0,05	3	0,01037	0,009434
333	Дигидросульфид (Водород серни- стый, дигидросульфид, гидро- сульфид)	0,008	0,002	2	0,000022	0,000001
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	4	0,1407257	0,096765
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,005	2	0,000549	0,000791
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03	2	0,0002361	0,00034
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,1	3	0,015625	0,000169
703	Бенз/а/пирен		0,000001	1	0,0000001	1,111E-07
1325	Формальдегид (Муравьиный аль- дегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,003	2	0,00125	0,001212
2704	Бензин (нефтяной, малосерни- стый) (в пересчете на углерод)	5	1,5	4	0,0032222	0,001193
2732	Керосин (Керосин прямой перегон- ки; керосин дезодорированный)	1,2		0	0,0368528	0,032211
2752	Уайт-спирит	1		0	0,015625	0,000169
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1		4	0,0078408	0,0003665
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,075	3	0,0465444	0,0005295
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,3	0,1	3	0,0002361	0,00034
Всего веществ : 19					0,3971756	0,2456771
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							57

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс за- грязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Исходя из требований ГОСТ 17,2,3,02-2014, МРР-2017 и других методических документов, был проанализирован режим работы источников загрязнения атмосферы в целях определения суммарного разового выброса от всех источников в г/с, соответствующего наиболее неблагоприятному из имеющихся место условий выбросов для предприятия в целом.

Расчеты рассеяния загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проводились с использованием унифицированной программы «Эколог», версия 4.6, разработанной фирмой «Интеграл» на основе МРР-2017. Программный комплекс по оценке воздушного бассейна прошел сертификацию в системе Госстандарта – сертификат РФ N РОСС RU.ВЯ01.Н00473.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания вблизи объекта нет.

Расчет производился по всем веществам:

- с учетом метеорологических факторов, метеорологических характеристик, определяющих условия рассеивания (таблица 3.1.2);
- с учетом одновременной работы;
- с учетом фоновых загрязнений (таблица 3.1.1);
- система координат принята локальная;
- расчет рассеивания ЗВ выполнен на теплое время года, характеризующееся наихудшими условиями рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- концентрации загрязняющих веществ определялись на высоте 2 м (уровень дыхания).

Размеры расчетной площадки и шаг расчетной сетки приведены в таблице 3.1.5.

Таблица 3.1.5 – Описание расчетной площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
2	Полное описание	0,00	1500,00	5000,00	1500,00	5000,00	50,00	50,00	2,000

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Для определения соблюдения/несоблюдения на границе стройплощадки гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха выбраны 4 расчетных точки.

В связи с удаленностью населенных пунктов расчетные точки на границе жилой зоны не определялись. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Номера расчетных точек и их координаты представлены в таблице 3.1.6.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							58

Таблица 3.1.6 - Номера расчетных точек и их координаты

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе стройплощадки
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе стройплощадки
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе стройплощадки
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе стройплощадки

Карта-схема объекта с расчетными точками приведена в графической части.

Результаты расчета приземных концентраций приведены в таблице 3.1.7.

Таблица 3.1.7 – Результаты расчета приземных концентраций

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)			0,012
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,090	0,001
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,771	0,154
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,083	0,033
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,069	0,010
330	Сера диоксид	0,5	0,038	0,019
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,065	0,001
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,131	0,656
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,096	0,002
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,004	0,001
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	1,041	0,208
703	Бенз/а/пирен			0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,038	0,002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	0,002	0,011
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,2	0,041	0,049
2752	Уайт-спирит	1	0,208	0,208
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1	0,186	0,186
2902	Взвешенные вещества	0,5	1,222	0,611
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,3	0,003	0,001
6035	Сероводород, формальдегид	1	0,065	
6043	Серы диоксид и сероводород	1	0,066	
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	1	0,100	
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1,6	0,503	
6205	Серы диоксид и фтористый водород	1,8	0,060	

Карты-схемы полей рассеивания приоритетных загрязняющих веществ представлены в Приложении Г.

При анализе результатов расчета рассеивания приземные концентрации загрязняющих веществ в период строительства не превысят предельно допустимые нормативы в воздухе населенных мест (ПДК_{м.р.}, ОБУВ) на границе стройплощадки

Анализ результатов расчета рассеивания и ситуационных планов с изолиниями рассчитанных концентраций ЗВ выполненных для промплощадки показал, что приземные концентрации веществ на границе контура объекта и в расчетных точках не превышают 1,0ПДК (ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

59

Согласно ст.22 Федерального закона от 10.01.2002 « 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов не рассчитываются для объектов IV категории.

4.1.3 Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации

На нефтегазосборном трубопроводе установлена линейная запорная арматура, обеспечивающая возможность локализации поврежденных или неисправных участков трубопроводов без нарушения работы всей системы нефтегазосбора. Арматура установлена на крановых узлах (КУ), расположенных над земной поверхностью.

На проектируемом участке отсутствуют узлы пуска и приема средств очистки и диагностики (СОД) с устройствами запуска и приема.

Сами по себе трубопроводы в штатном режиме работы не являются источниками выделения веществ в атмосферный воздух, поскольку по правилам промышленной безопасности все соединения герметично выполнены сварным швом.

Источники выделения располагаются на участках – крановых узлах (КУ), представляющих собой неорганизованный источник (№6001), через который в атмосферный воздух поступают вещества:

- (410) Метан;
- (415) Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂;
- (416) Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂;
- (602) Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид);
- (616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- (621) Метилбензол (Фенилметан);
- (627) Этилбензол (Фенилэтан);
- (1052) Метанол;
- (2754) Алканы C₁₂-19 (в пересчете на C);

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит 1, в том числе организованных – 0, неорганизованных – 1.

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу от промплощадки на существующее положение представлены в табл. 3.1.8.

Таблица 3.1.8 Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Номер	Наименование	Тип источника
6001	неорг. КУ	3: Неорганизованный

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в графической части.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Максимально-разовые и валовые выбросы получены с использованием расчетных методов по утвержденным методикам в соответствии со следующими методическими материалами (приложение В):

Расчет количества выбросов ЗВ от неплотностей технологического оборудования выполнен с использованием согласно РД 39.142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», ОАО "НИПИ-ГАЗПЕРЕРАБОТКА", г. Краснодар, 2000.

В атмосферу от источников площадки поступают 8 загрязняющих веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации, представлен в таблице 3.1.9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

60

Таблица 3.1.9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс загряз- няющих веществ (за 2026 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0410	Метан	50	-	0	0,0000144	0,000453
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	200	50	4	0,0000347	0,001094
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	50	5	3	0,0001281	0,004039
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенил- гидрид)	0,3	0,005	2	0,0000002	0,000007
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,1	3	0,0000038	0,000121
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,6	0,4	3	0,0000011	0,000035
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,02	0,04	3	0,0000017	0,000055
2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	1		4	0,0001793	0,005655
Всего веществ		8			0,0003633	0,011459

Исходя из требований ГОСТ Р 58 577 - 2019, МРР-2017 и других методических документов, был проанализирован режим работы источников загрязнения атмосферы в целях определения суммарного разового выброса от всех источников в г/с, соответствующего наиболее неблагоприятному из имеющихся место условий выбросов для предприятия в целом.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета загрязнения атмосферы представлены в приложении Г.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов в атмосферу

Расчеты проводились с использованием унифицированной программы «Эколог», версия 4.70, разработанной фирмой «Интеграл» на основе МРР-2017. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Сведения о расчетных площадках приведены в таблице 3.1.10.

Таблица 3.1.10 Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
1	Полное описание	-2000,00	-500,00	3000,00	-500,00	5000,00	50,00	50,00	2,00

Сведения о расчетных точках приведены в таблице 3.1.11.

Таблица 3.1.11 - Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	287,20	-420,00	2,00	на границе производственной зоны
2	449,20	-393,50	2,00	на границе производственной зоны
3	465,50	-428,30	2,00	на границе производственной зоны
4	463,30	-507,50	2,00	на границе производственной зоны
5	438,80	-507,80	2,00	на границе производственной зоны
6	414,00	-512,20	2,00	на границе производственной зоны
7	420,20	-558,00	2,00	на границе производственной зоны
8	314,00	-577,70	2,00	на границе производственной зоны

Результаты расчета рассеивания представлены в таблице 3.1.12.

Таблица 3.1.12 – Результаты расчета рассеивания

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист
								61

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

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
410	Метан	50	5,24598E-06	0,000262299
415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	200	3,16705E-06	0,000633411
416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	50	4,6783E-05	0,002339152
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,3	1,32363E-05	3,9709E-06
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,000351343	7,02686E-05
621	Метилбензол (Фенилметан)	0,6	3,35228E-05	2,01137E-05
627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,02	0,00158838	3,17676E-05
275 4	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	1	0,003274787	0,003274787

При анализе результатов расчета рассеивания вредных веществ установлено, что за период эксплуатации максимальные концентрации вредных веществ в расчетных точках не превысят предельно допустимые. Наглядное представление о рассеивании загрязняющих веществ дают поля рассеивания (приложение Г).

4.1.4 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий, обоснование технологических нормативов выбросов

Описание технологических процессов, применяемых на объекте и их соответствие требованиям наилучших доступных технологий представлено в таблице 3.1.13.

Таблица 3.1.13- Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий

№ п/п	Наименование технологического процесса	Технологические показатели в совокупности по проектируемому объекту	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	3	4	5	6
1	Добыча нефти	Метан 0,000000940 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ 0,000008383 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан) 0,000002271 кг/т продукции (год);	Добыча нефти НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Добыча производится с помощью электроцентробежных насосов в соответствии с технологическими регламентами по эксплуатации скважин.	Метан =< 61,65 кг/т продукции (год); Углерода оксид =< 55,37 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ =< 27,49 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан) =< 25,16 кг/т продукции (год); Азота диоксид =< 2,66 кг/т продукции (год); Азота оксид =< 0,85 кг/т продук-	Соответствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

62

№ п/п	Наименование технологического процесса	Технологические показатели в совокупности по проектируемому объекту	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	3	4	5	6
				ции (год)	

Примечание. Углерода оксида, азота диоксида, азота оксида в процессе эксплуатации не образуется, в таблице не учитываются.

Обоснование технологических нормативов выбросов

Технологические нормативы выбросов по проектируемому объекту представлены в таблице 3.1.14.

Расчет технологических показателей проведен с учетом следующих параметров:

- Максимальный расчетный объем транспортируемой жидкости: 1500 м³/сут
- Плотность при стандартных условиях (20 °С, 1 атм) 880 кг/м³

Таблица 3.1.14– Технологические нормативы выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существующее положение)	4	т/год	0,001094	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции (год)	? 25,16	кг/т	0,000002271	0,001094
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существующее положение)	4	т/год	0,004039	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т продукции (год)	? 27,49	кг/т	0,000008383	0,004039

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

63

№ п/ п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ющее положение)										
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существующее положение)	4	т/год	0,000453	Метан	Не установлен	кг/т продукции (год)	? 61,65	кг/т	0,000000940	0,000453

4.2 Оценка шумового воздействия

4.2.1 Период строительства

При строительно-монтажных работах проектируемых объектов шумовое воздействие носит временный характер. Источниками шумового воздействия являются строительные машины и механизмы.

Шумовые характеристики строительных машин приняты по данным производителей, из технической документации на оборудование или его аналоги (Приложение Д) и приводятся в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1- Основные источники шума и их шумовые характеристики

№ ИШ	Источник шума	La.экв	La.макс
001	Передвижная электростанция	56.0	-
002	Автомобиль-самосвал	79.0	84.0
003	Бульдозер	78.0	83.0

*нумерация принята для проектной документации

На границе строительной площадки было выбрано 4 расчётных точки.

В связи с удаленностью населенных пунктов расчетные точки на границе жилой зоны не определялись. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Карта-схема расположения источников шумового загрязнения и расчетных точек на период строительства приведена в графической части.

Расчётным путём было произведено определение ожидаемых уровней шума на территории строительной площадки. Расчет проведён с использованием программной методики «Эколог-Шум». Параметры расчёта и исходные данные представлены в Приложении Е.

Результаты расчёта сопоставлялись с гигиеническими нормативами для оценки уровня воздействия на рабочих местах согласно СанПин 1.2.3685-21 (п. 35).

Результаты расчёта представлены в **таблице 3.2.2.**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

64

Таблица 3.2.2– Уровни звукового давления в расчетных точках

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	Р.Т. на границе стройплощадки	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
002	Р.Т. на границе стройплощадки	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
003	Р.Т. на границе стройплощадки	2550.00	1500.00	1.50	59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
004	Р.Т. на границе стройплощадки	2450.00	1500.00	1.50	59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40
Допускаемые уровни звукового давления Lдоп, дБ					107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	110

Вывод: уровни звукового давления в расчётных точках соответствуют требованиям санитарных норм, шумовое воздействие на период строительства не превысит гигиенических нормативов.

Результаты расчёта визуализированы на шумовых картах. Шумовые карты представлены в приложении Е.

4.2.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации шумового воздействия на окружающую среду от проектируемого объекта нет.

4.3 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне

Проектируемые промышленные трубопроводы (нефтегазосборные сети) относятся к трубопроводам III класса, согласно раздела 7 ГОСТ Р 55990-2014.

Для промышленных трубопроводов устанавливаются минимальные расстояния до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов.

Минимальные расстояния от оси подземных промышленных трубопроводов до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов принимаются в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 6) рекомендуемое минимальное расстояние от промышленных трубопроводов III класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 75 м. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта. Необходимое минимальное расстояние до границ жилой застройки соблюдается.

В районе расположения проектируемых трубопроводов ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха и курорты отсутствуют.

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарный разрыв и санитарно-защитная зона для нефтегазосборных сетей не регламентируется. Необходимость в установлении санитарно-защитной зоны отсутствует.

4.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод

4.4.1 Краткая характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Поверхностные воды

Проектируемые объекты не имеют пересечений с водными объектами, расположены за пределами их ВОЗ и ПЗП, вне зоны их влияния.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

65

Ближайшие водотоки: р. Лев, правосторонний приток р. Вандрас, протекает юго-восточнее участка в 1,15 км.

Границы ВОЗ ближайших водных объектов указаны на карте района расположения объекта с границами зон экологических ограничений (см. лист 3 SUP-WLL-K023-006-PD-08.2-OOS.ГЧ).

Таблица 3.4.1 – Характеристика ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов

Водоток	Длина, км	Ширина ВОЗ, м	Ширина ПЗП, м
р. Лев	77,0	200	50

Речная сеть района работ принадлежит к бассейну р. Обь (левобережье, среднее течение).

Густота речной сети исследуемого района составляет 0,30 – 0,35 км/км².

Характерной особенностью территории является большое распространение болот, которые, как правило, расположены в верхней части водосборов.

Для водотоков района работ характерно наличие нешироких, хорошо врезанных долин, двусторонних пойм и извилистых русел.

Для водотоков левобережья Оби (среднее течение) характерно весенне-летнее половодье и летне-осенняя межень.

Половодье формируется в основном вследствие таяния снега, однако существенно влияют на характер весеннего половодья и метеоусловия по всему бассейну рек: запасы воды в снеге, глубина промерзания почвы, уровень осеннего увлажнения, погодные условия весны и т. д.

Основной фазой водного режима для всех рек региона является половодье, в период которого проходит в отдельные годы до 70% годового стока, а также наблюдаются максимальные расходы и наивысшие уровни воды.

Весеннее половодье обычно начинается в середине апреля. Интенсивность подъема уровней значительна. Максимум отмечается при стаивании 2/3 снежного покрова на территории бассейна. На малых водотоках через 10 - 12 дней после начала подъема, т.е. в конце апреля – середине мая проходит пик половодья.

Продолжительность половодья в разные годы различна, зависит от дружности весны и дифференцирована по площади водосбора: для рек с площадью водосбора менее 20 км² его продолжительность не превышает 22 суток, при 100 км² - 30 суток, при площади водосбора 1000 - 5000 км² половодье продолжается 48 - 67 суток. Продолжительность половодья на участках плоскостных стоков не превышает двух недель.

После весеннего половодья на малых водотоках, с середины июня наступает летне-осенняя межень, прерываемая в отдельные годы дождевыми паводками, количество которых иногда доходит до 10. Как правило, пик дождевого паводка намного ниже максимального уровня весеннего половодья. Наинизшие уровни летне-осенней межени наблюдаются в сентябре. Закачивается летне-осенняя межень в конце октября.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком. Минимальные зимние уровни ниже минимальных летне-осенних. Ее продолжительность 180 – 200 дней.

Уровеньный режим малых озер, обычно не имеющих руслового стока (притока), определяется в основном уровнемным режимом болот. В годовом ходе уровня малых озер наблюдаются два максимума и два минимума. Первый максимум приходится на период весеннего половодья, второй — на период летне-осенних дождевых паводков. Минимумы в годовом ходе уровня наблюдаются зимой, обычно перед началом весеннего снеготаяния, и летом, перед началом летне-осенних дождей. На малых озерах района изысканий начало весеннего подъема приходится на вторую половину апреля, в среднем на 25 апреля. Пик выражен слабо вследствие замедленного спада уровней и влияния на его ход дождей.

Весенний максимум наступает через 15 - 20 дней после начала подъема уровней.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл.	Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ	Лист
									66

Спад уровня на озерах обычно растянут до июля - августа. Летний минимум, приходит-ся на август - сентябрь. Осенний максимум обычно меньше весеннего, и величина его зависит в основном от количества осадков теплого периода года. После осеннего подъема уровня в связи с похолоданием и прекращением атмосферного питания озер начинается спад уровней, кото-рый обычно прекращается в декабре - январе. В теплые зимы снижение уровня на малых озерах продолжается в течение всей зимы до начала весеннего снеготаяния.

Амплитуда колебания уровней малых озер невелика и составляет 20 - 25 см.

Подземные и грунтовые воды

Гидрогеологические условия района расположения объекта характеризуются наличием горизонта грунтовых вод, приуроченного к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунто-вые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отло-жений объединены в единый водоносный горизонт.

На территории района расположения объекта, как и на всей территории Западно-Сибирской низменности, воды, заключенные в поверхностных отложениях, отделены от вод ко-ренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным обра-зом за счет атмосферных осадков и отчасти, в периоды высоких паводков, за счет подпитывания паводковыми водами, разгрузка – в местную гидрографическую сеть.

В пределах рассматриваемого участка работ на глубину исследований (до 15 м) развиты подземные воды, приуроченные к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды данного района приурочены к типу б - сезонного питания. Вид режима грунтовых вод при-речный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, во-довмещающие грунты – суглинок тугопластичной, мягкопластичной, текучепластичной и текучей консистенции, торф и песок. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных вод и речное.

В гидрогеологическом отношении площадки изысканий характеризуется довольно одно-родным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на площадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, без-напорных (грунтовых).

Подземные воды гидравлически связаны между собой, о чем говорит их область питания и разгрузки, а также схожий химический состав. Гидравлическая взаимосвязь осуществляется по-средствами инфильтрации атмосферных осадков (в период их активного выпадения и таяния сне-га) через зону аэрации площадок, во время паводка реки, фильтрации воды в области с более низкими абсолютными отметками и за счет разгрузки грунтовых вод в пониженные участки и во-дотоки.

На период изысканий (сентябрь 2024 г) грунтовые воды по данным бурения вскрыты на глубине 0,0-0,8 м, установились на глубине 0,0-0,8 м.

Прогнозный уровень с учетом многолетних и сезонных колебаний, материалов ранее вы-полненных инженерно-геологических изысканий следует принять на 1,0 м выше установившегося уровня грунтовых вод, но не выше дневной поверхности.

Воды безнапорные. Водовмещающим грунтом является суглинок тугопластичной, мягко-пластичной и текучепластичной консистенции, песок и торф.

Относительный водоупор скважинами до глубины бурения 15,0 м не вскрыт.

Способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосфер-ных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильт-рационного притока с выше расположенных территорий, а также из нижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка грунтовых вод осуществляется в нижележащие водоносные горизонты и в водотоки.

Взам. инв. №	Прогнозный уровень с учетом многолетних и сезонных колебаний, материалов ранее выполненных инженерно-геологических изысканий следует принять на 1,0 м выше установившегося уровня грунтовых вод, но не выше дневной поверхности. Воды безнапорные. Водовмещающим грунтом является суглинок тугопластичной, мягкопластичной и текучепластичной консистенции, песок и торф. Относительный водоупор скважинами до глубины бурения 15,0 м не вскрыт. Способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильтрационного притока с выше расположенных территорий, а также из нижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка грунтовых вод осуществляется в нижележащие водоносные горизонты и в водотоки.					
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4					
						67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

В период строительства вода будет расходоваться на следующие нужды:

- производственные нужды;
- хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевая вода);
- противопожарные нужды.

Вода для хозяйственно-бытовых нужд из водозаборных скважин, расположенных на Верхнесалымском месторождении, подвозится в автоцистернах с последующей перекачкой в специальные емкости. Водообеспечение работающих осуществляется с помощью встроенных емкостей (баков) периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный запас воды (по ГОСТ Р 58762-2019).

Вода для питья привозная (бутилированная, заводского изготовления). Качество воды для хозяйственно-питьевых нужд должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Вода для производственных нужд и гидроиспытаний – привозная из технологических скважин Базового лагеря в районе куста 23 (в качестве резерва – куст Б-91094). Вода для производственных нужд используется безвозвратно.

Согласно ст. 53 Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ забор (изъятие) водных ресурсов для тушения пожаров допускается из любых водных объектов без какого-либо разрешения, бесплатно и в необходимом для ликвидации пожаров количестве. Таким образом, для пожарного водоснабжения используется ближайший к очагу возгорания водный объект.

Потребность строительства в воде определена в разделе 5 «Проект организации строительства» (шифр SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS):

- расход воды на производственные нужды составит 0,05 л/с, на гидроиспытания – 15,4 мЗ;
- расход воды на хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевая вода) составит 0,13 л/с;
- расход воды на противопожарные нужды составит 5 л/с.

Для сбора хозяйственно-бытовых стоков (п.6.7.2.1 ГОСТ Р 58367-2019) применяют водонепроницаемые емкости периодического откачивания с последующим вывозом передвижными автоцистернами на очистные сооружения.

Расчет водопотребления и водоотведения представлен в приложении Ж. Согласно СП 30.13330.2020, п. 5.13 суточный расход стоков следует принимать равным водопотреблению. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства представлен в таблице 3.4.2.

Таблица 3.4.2 - Балансовая таблица водопотребления и водоотведения на период строительства

Название проектируемого объекта	Водопотребление, м³							Водоотведение, м³				
	всего*	на производственные нужды					на хоз.-бытовые нужды	всего	повторно используемые	производственные сточные воды	хоз.-бытовые стоки	безвозвратное потребление
		свежая вода		оборотная вода	повторно используемая	гидроиспытания						
		Всего	в т.ч. питьевого									
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	165,088	41,58	-	-	-	15,4	108,108	165,088	-	15,4	108,108	41,58

* В итоговый расчет не включена потребность в воде для пожаротушения, в связи с тем, что пожар - не прогнозируемое явление

4.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации

В период эксплуатации водоснабжение и водоотведение не осуществляется.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

69

4.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров

4.5.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

4.5.1.1 Геолого-геоморфологические условия

Рельеф района расположения объекта равнинный, поверхность характеризуется небольшими поднятиями и понижениями, углы наклона местности не превышают 3°. Абсолютные отметки геологических выработок изменяются от 55,32 м до 56,61 м. Поверхность покрыта смешанным лесом – березой, кедром, елью, сосной, осиной. Территория частично отсыпана и спланирована.

В геологическом строении района принимают участие отложения верхнечетвертичного озерно-аллювиального комплекса, распространенные в долинах реки Обь. Отложения представлены глинистыми и песчаными породами, в большинстве случаев с поверхности они облессованы, всем породам присуща карбонатность. Мощность отложений чаще всего в пределах 10 м, иногда достигает 30 м.

В геологическом строении района наибольшее значение имеют озерно-аллювиальные верхнечетвертичные отложения (Ia QIII), перекрытые современными покровными (pd QIV), техногенными (t QIV) и болотными (b QIV) отложениями. Они залегают непосредственно с поверхности и имеют, как правило, значительную мощность отложений. Более древние породы, преимущественно озерно-аллювиальные среднечетвертичные (Ia QII) и верхне-плиоцен-нижнечетвертичные (Ia N2 - QI) и неоген-олигоценного возраста (N - P3), залегают на больших глубинах и не попадают в зону влияния наземных сооружений.

4.5.1.2 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия района расположения объекта характеризуются наличием горизонта грунтовых вод, приуроченного к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отложений объединены в единый водоносный горизонт.

На территории района расположения объекта, как и на всей территории Западно-Сибирской низменности, воды, заключенные в поверхностных отложениях, отделены от вод коренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным образом за счет атмо-сферных осадков и отчасти, в периоды высоких паводков, за счет подпитывания паводковыми водами, разгрузка – в местную гидрографическую сеть.

В пределах рассматриваемого участка работ на глубину исследований (до 15 м) развиты подземные воды, приуроченные к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды данного района приурочены к типу b сезонного питания. Вид режима грунтовых вод приречный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, вмещающие грунты – суглинок тугопластичной, мягкопластичной, текучепластичной и текучей консистенции, торф и песок. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмо-сферных вод и речное.

В гидрогеологическом отношении площадки изысканий характеризуется довольно однородным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на площадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, безнапорных (грунтовых).

Подробнее характеристика подземных и грунтовых вод представлена в п.3.4.1.

4.5.1.3 Специфические грунты

Специфические грунты в районе работ, в соответствии с СП 47.13330.2016 и СП 11-105-97 (часть III), представлены техногенными и органическими грунтами:

Техногенные (насыпные) грунты

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 70
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата		

Необходимо учесть, что в периоды снеготаяния и дождей возможно образование водоносного горизонта типа «верховодки» в насыпных грунтах, залегающих на плотных аллювиальных породах, что в период строительства предусматривает организацию строительного водопонижения. Верховодка имеет сезонный характер и отличается резко-переменным режимом. В засушливое время года уровень «верховодки» падает, к зиме она исчезает. Мощность обводненного слоя может составить 0,2-3,0 м.

В гидрогеологическом отношении исследуемый участок находится в условиях формирования инфильтрационных подземных вод. Питание грунтовых вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков.

На участках распространения грунтовых вод с глубиной залегания менее 3 м согласно СП 22.13330.2016 п.5.4.8 территория изысканий по характеру подтопления относится к естественно подтопленной.

По категории опасности природных процессов, согласно таблицы 5.1 СП 115.13330.2016, район расположения объекта относится к весьма опасному по подтоплению территории.

Заболачивание территории

Исследуемая территория подвержена процессу заболачивания. Болота являются следствием переувлажнения и высокого стояния подземных вод. Рассматриваемая территория относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения (СП 34.13330.2021), то есть грунтовые воды оказывают влияние на увлажнение верхней толщи грунтов. Высокий уровень подземных вод и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

Сейсмичность

Согласно СП 14.13330.2018, карте общего сейсмического районирования (ОСР-2015) территории РФ сейсмическая активность исследуемой территории составляет 5 баллов (карта В) по шкале MSK-64. Исследуемый участок расположен в сейсмически не активном районе.

Согласно СП 115.13330.2016 на исследуемой территории категория опасности процессов землетрясения по интенсивности баллов относится к умеренно опасной.

Развитие карста

Согласно СП 116.13330.2012 на территории Тюменской области развитие карста как опасный геологический процесс не зарегистрировано.

В пределах исследуемого участка воднорастворимые породы, такие как известняки, доломиты, мергели, мел, гипс, ангидрит и др. при бурении скважин глубиной 6,0-15,0 м не вскрыты, в процессе бурения "провала" инструмента, свидетельствующего о наличии пустот и каверн не отмечено, при рекогносцировочном обследовании территории проявления поверхностных карстовых воронок не обнаружено.

По степени опасности природных процессов, согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016, исследуемая территория относится к категории «умеренно опасной» по развитию карста.

Другие процессы и явления

Другие процессы и явления (селевые и лавинные потоки, наледообразования, курумы, солифлюкция, криопеги, подвижные барханные пески, овражно-балочная эрозия) при проведении инженерно-геологических изысканий не выявлены.

4.5.1.5 Общая характеристика почвенного покрова

На исследуемой территории в области картирования при выполнении экологических изысканий в 2024 году были выявлены следующие типы почв:

- Болотные торфяные почвы;
- Дерново-глеевые почвы;
- Литостраты (антропогенные почвы). ТПО (техногенно поверхностные образования).

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4
						Лист
						72

Проектируемый объект будет расположен на 2 типах природных почв: дерново-глеевых и болотных торфяных почвах. Частично подходы проектируемых трасс в районе существующей кустовой площадки № 23 и узла Ш10 заходят на нарушенные территории отсыпанные песком ТПО.

Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 на участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77 – ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото. Современные биогенные отложения представлены торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, погребенным (ИГЭ-912) и торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$ (ИГЭ-922). На заболоченных участках верхняя часть разреза до глубины 2,8 м представлена органическими грунтами – торфами.

Литологический разрез участка представлен следующим образом:

pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;
tQIV	ИГЭ-70	Насыпной грунт: песок серый мелкий, средней плотности, водонасыщенный;
b QIV	ИГЭ-912	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, погребенный;
b QIV	ИГЭ-922	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$;
la QIII	ИГЭ-203	Суглинок темно-серый тугопластичный;
la QIII	ИГЭ-204	Суглинок серый мягкопластичный;
la QIII	ИГЭ-205	Суглинок серый текучепластичный.
pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;

Литостраты – насыпные минеральные грунты: отвалы вскрышных и вмещающих пород горнодобывающих и строительных предприятий, грунтовые насыпи и выровненные грунтовые площадки, создающиеся при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых, строительстве поселков, промышленных предприятий и пр. Встречены непосредственного на изыскиваемом участке.

Урбиквазиземы – это антропогенные почвы, которые характеризуются сочетанием смеси минерального материала (часто с примесью органического вещества) и специфических антропогенных включений в виде остатков строительных материалов, коммуникаций, дорожных покрытий и т.д.

Слабая дренированность местности, низкая водопроницаемость многократно слоистых почвообразующих пород, специфический влагооборот, сильная обводненность и заболоченность увеличивают переувлажнение территории.

Главные специфические черты данной территории-слабое и приповерхностное проявление со временного подзолообразования в сочетании с поверхностным и глубинным оглеением.

Таблица 3.5.1 Основные типы почв района работ

Название проектируемого объекта	Описание	Тип почв*
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	Болотно-торфяные почвы состоят из органического материала, обычно из торфа, разной степени разложения и ботанического состава. Мощность торфяной толщи превышает 50 см и может достигать нескольких метров. На участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77 – ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото. Мощность торфа до 2,8 м.	Болотные торфяные почвы
	Дерново-глеевые почвы формируются в условиях повышенного увлажнения на территориях, сложенных суглинистыми породами, под таежными лесами с мхово-травяным и травяным наземным покровом. Встречаются как под лесной, так и под травянистой растительностью, при промывном или периодическом промывном типе водного режима, с сезонным переувлажнением.	Дерново-глеевые почвы
	Дерново-глеевые почвы формируются в условиях по-	Литостраты.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

73

Таблица 3.5.2 - Расчет площадей земельных участков под запроектированные объекты

Наименование объекта	Виды отводи- мых тер- риторий*	Общая испраши- ваемая площадь, га	Вновь отве- денные тер- ритории, га	Ранее от- водимые террито- рии, га	Номер до- говора аренды	Кадастровый номер		
Обустройство Верх- несалымского ме- сторождения. Нефтегазосборный трубопровод от ку- ста №23 до Ш10	Земли лесного фонда; эксплуата- ционные леса	4,9591	0,0021	0,0	0715/24-06- ДА	86:08:0010301:16064		
			0,0015	0,0000	0493/25-06- ДА	86:08:0010301:16450		
			0,0	0,2745	0559/21-06- ДА	86:08:0010301:12908		
						86:08:0010301:12527		
						86:08:0010301:12849		
				0,0159	0373-20-06- ДА	86:08:0010301:12233		
						4,1922	0442/20-06- ДА	86:08:0010301:13408
								86:08:0010301:13544
				86:08:0010301:2733 (ЕЗП :2731)				
				86:08:0010301:2732 (ЕЗП :2731)				
				86:08:0010301:2275				
				86:08:0010301:13501				
				86:08:0010301:2292				
				86:08:0010301:10419				
				86:08:0010301:12677				
				86:08:0010301:13471				
				86:08:0010301:10742				
				86:08:0010301:10699				
				86:08:0010301:13407				
				86:08:0010301:10608				
				86:08:0010301:11852				
				86:08:0010301:12748				
				86:08:0010301:13568				
				86:08:0010301:2734				
				86:08:0010301:13550				
				86:08:0010301:13559				
				86:08:0010301:10036				
	0,2330			280-А3	86:08:0010301:1873 (ЕЗП :1871)			
					86:08:0010301:1874 (ЕЗП :1871)			
					86:08:0010301:2180			
					86:08:0010301:1861 (ЕЗП :59)			
	0,1952			41	86:08:0010301:2851			
					86:08:0010301:2850 (ЕЗП :1875)			
	0,0447			119	86:08:0010301:13316			
					86:08:0010301:13317			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Наименование объекта	Виды отводимых территорий*	Общая испрашиваемая площадь, га	Вновь отведенные территории, га	Ранее отводимые территории, га	Номер договора аренды	Кадастровый номер
	безопасности и земли иного специального назначения.					
Итого:		4,9591	0,0036	4,9555		

Информация о социально-экологических ограничениях представлена в п.2.4. Копии писем представлены в Приложении А.

4.5.3 Воздействие на почвы

Период строительства

В период строительства можно выделить ряд видов потенциального воздействия на почвы:

- изъятие земель под производственные объекты;
- механическое воздействие, связанное с прокладкой траншей для подземной укладки трубопроводов, в том числе расчисткой площадок строительства от лесо-кустарниковой и кустарниковой растительности.

Кроме того, изменения могут быть связаны с возможным загрязнением различного типа (продуктами ГСМ, нефтепродуктами, сточными водами, минерализованными водами) в результате аварийных ситуаций.

Воздействие на почвенный покров на стадии подготовительных работ и строительства проектируемых объектов в большей степени проявляется как механическое. Следствием механического воздействия на почвы является нарушение целостности почвенного покрова. По степени его нарушения выделяются следующие формы:

- фрагментарное уничтожение почвенно-растительного покрова в полосе отвода трубопроводов.

В результате механического воздействия происходят коренные изменения профиля почв: удаляются верхние генетические горизонты, появляются новые – антропогенные, происходит перемешивание и погребение горизонтов.

Строительство объектов приведет к нарушению условий теплообмена на поверхности почв и в грунтах: нарушится или уничтожится на площадках строительства почвенно-растительный покров, изменятся условия снегонакопления, состав и дренаж поверхностных отложений, плотность и влажность грунтов, возможна активизация эрозионных процессов.

При механическом удалении верхних органогенных и минеральных горизонтов почв происходит локальное относительное понижение поверхности и в профиле почв идет нарастание признаков гидроморфизма.

Антропогенное воздействие на почву ведет к изменению не только морфологических, а, следовательно, и физико-химических и механических свойств, но и к частичному или полному уничтожению профиля почв, или к трансформации вида, подтипа и типа почв.

На территории участков, испрашиваемых в долгосрочную аренду, восстановление почвенного покрова в срок эксплуатации объектов практически невозможно.

Условия для самовосстановления почвенного покрова на дренированных участках наименее благоприятны. Вырубка леса и нарушение почвенного покрова могут способствовать процессам эрозии почв. В результате механического воздействия происходят коренные изменения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

76

Обеспечение объектов строительства песком предусмотрено из Карьера песка «К6» на Верхнесалымском месторождении.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвенный покров отсутствует.

Возможное воздействие на геологическую среду обусловлено следующими проектными решениями и ситуациями, представленными в таблице 3.5.3.

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации, способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
На этапе строительства		
Механическое воздействие	Устройство траншей под трубопроводы	Образование техногенных грунтов. Нарушение естественного сложения грунтов в результате пертурбации при устройстве и обратной засыпке траншей под трубопроводы. Уплотнение грунтов в результате работы и проезда строительной техники. Изменение уровневого режима грунтовых вод. Активизация экзогенных процессов.
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов с поверхности в результате засорения отходами строительства и ТКО, нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники, выбросов и разливов загрязняющих веществ в процессе работ	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах, что способствует возможному изменению химического состава грунтовых вод в последующие периоды
На этапе эксплуатации		
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности в результате утечек и аварийных ситуаций	Загрязнение нефтепродуктами и иными веществами, содержащимися в транспортируемом сырье, грунтов. Изменение химического состава подземных вод.
Гидродинамическое воздействие	Эксплуатация сооружений	Дополнительная инфильтрация атмосферных осадков при изменении режима поверхностного стока после завершения строительства объектов, повышение уровня грунтовых вод, изменение режима промерзания-протаивания грунтов, развитие процессов эрозии, заболачивания, морозного пучения
Тепловое воздействие	Транспорт добытой нефти по нефтегазосборному трубопроводу	Уменьшение глубины сезонного промерзания грунтов, активизация морозного пучения

В ходе работ по строительству прямым воздействием на почвы и грунты является разработка траншей для строительства нефтегазосборного трубопровода, которая приведет к преобразованию существующего рельефа. Перемещение грунта в отвалы при разработке траншей способствует разуплотнению грунта, перемешиванию слоев естественного залегания.

При обратной засыпке повсеместно меняется структура и пористость грунтов, что способствует увеличению глубины их промерзания, изменению гидротермического и гидродинамического режима в последующий период эксплуатации.

В результате передачи нагрузок от строительной техники, обладающей большой мощностью и грузоподъемностью происходит изменение состояния и свойств грунтов, их уплотнение, а также нарушается среда обитания почвенных организмов.

Воздействие на грунты возможно также при неорганизованном размещении строительных и бытовых отходов, выбросах от работающей техники и механизмов, в случае возникновения аварийных разливов ГСМ и пр.

Также в период работ возможно изменение поверхностного стока. В частности, на заболоченных участках возможно поднятие уровня грунтовых вод, на суходольных участках возможны локальные проявления застоя влаги на поверхности вблизи отсыпки, что может способствовать заболачиванию. Увеличение влажности грунтов может активизировать процессы их морозного пучения.

В период эксплуатации проектируемых объектов в штатном режиме возможно тепловое воздействие нефтегазоборного трубопровода на грунты, способствующее уменьшению глубины их промерзания, активизации морозного пучения. Многолетнемерзлые грунты в районе производства работ отсутствуют, растепления грунтов не прогнозируется.

В период проведения рекультивационных работ (технический этап, проводится после завершения работ по строительству) воздействия на геологическую среду и почвенный покров не произойдет ввиду произошедших в период работ по реконструкции нарушений.

Мероприятия технического этапа направлены на планировку территории, ликвидацию выемок и ненужных насыпей, уплотнение насыпи, что способствует выполаживанию рельефа и является природоохранным мероприятием.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на геологическую среду отсутствует.

4.5.5 Охрана недр

Проектируемый объект находится на территории учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых. В недрах под участком предстоящей застройки находится Верхнесалымское нефтяное месторождение (лицензия ХМН 009696 НЭ). Недропользователь – ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Приложение А.

Других ограничений застройки территории, связанных с охраной недр, нет:

- АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» сообщает, что по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют. Приложение А.

- АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» сообщает, что в границах участков 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. Приложение А.

4.5.6 Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель

Вся площадь земельных участков отводится в долгосрочное пользование, соответственно, в проведении рекультивации нарушенных земель после завершения строительства нет необходимости. В связи с этим после окончания строительства проводится только технический этап на площади 4,023 га, в который входят следующие виды работ:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

78

Таблица 3.5.4 - Площади проведения работ по этапам

Наименование объекта	Площадь, м ²	Объемы работ
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	40230,00	уборка строительного мусора; удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Общая площадь, м ²	40230,00	

Технологическая карта на рекультивацию нарушенных земель после окончания строительства указана в таблице 3.5.5. Карты-схемы представлены в графической части.

Таблица 3.5.5 – Технологическая карта на рекультивацию нарушенных земель после окончания периода строительства

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
уборка бытового и строительного мусора, на площади 4,023 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 4,023 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Общая площадь, га	4,023		

4.6 Сведения о видовом и количественном составе образующихся отходов производства и потребления

4.6.1 Количественные и качественные характеристики отходов

С целью выявления отходов и их количественных характеристик проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);
- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние).

Для выявления источников образования отходов идентифицированы технологические операции, выполнение которых необходимо для осуществления планируемой деятельности. Также выявлены ориентировочные потребности в материально-сырьевых ресурсах в периоды строительства (в том числе демонтажных работ).

Расчет количества отходов приведен в Приложении И.

Строительство проектируемых объектов

Исходная информация для расчета нормативов образования отходов в период строительства принята согласно нормативным документам и проектной документации на строительство проектируемого объекта:

- проекта организации строительства и объемов работ;
- сведений о комплектовании строительства основными строительными машинами и механизмами, транспортными средствами;
- сведений о потребности строительства в основных материалах, конструкциях, изделиях;
- сведений о потребности в рабочих кадрах.

Источниками образования отходов производства и потребления в период строительства проектируемых объектов являются:

- демонтажные работы;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

79

- Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Взам. инв. №																								
Подпись и дата	с утвержденным проектом освоения лесов посредством укладки порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3-х метров для перегнивания, сжигания или разбрасывания их в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений (п. 8 Приложения № 1 к приказу Минприроды России от 17 января 2022 года N 23). Учитывая вышеизложенное, отходы от вырубки зеленых насаждений в настоящем проекте не учитываются. Ввиду среднего срока горения ламп (15000 часов), расчет отходов ламп нецелесообразен. Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.																							
Инв. № подл.	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table> SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4																		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																			
	<table><tr><td colspan="5"></td><td>Лист</td></tr><tr><td colspan="5"></td><td>80</td></tr></table>											Лист						80						
					Лист																			
					80																			

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ									Лист
									81

Таблица 3.6.1 – Объемы отходов и места накопления отходов в период строительства

№ п/ п	Наименование отхода	Код по ФККО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования [т/период строит.]
				Но-мер*	Наименование	Ко-ло, шт.	Вместимость 1 единицы			
							т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого отходов I класса опасности										0,000
Итого отходов II класса опасности										0,000
Итого отходов III класса опасности										0,000
1	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1	0,105	0,7	1 раз за период работ	0,045
2	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1	0,14	0,7	1 раз за период работ	0,019
3	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Покрасочные работы	002	Контейнер с крышкой	1	0,07	0,7	1 раз за период работ	0,005
4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Освещение территории и помещений	-	-	-	-	-	-	0,000
5	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	Демонтажные работы	005	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок биг-бэг	1	0,5	1	1 раз за период работ	0,008
6	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1		0,7	1 раз за период работ	0,001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

82

№ п/ п	Наименование отхода	Код по ФККО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования [т/период строит.]
				Номер*	Наименование	Ко-во, шт.	Вместимость 1 единицы			
							т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Уборка нежилых помещений	003	Контейнер с крышкой	1	0,154	0,7	1 раз за период работ	0,046
8	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	001	Контейнер с крышкой	1	0,14	0,7	1 раз за период работ	0,010
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Обтирка рук, оборудования	004	Закрытый металлический ящик типа PRODUCT_2 74 или аналогичный	1	0,0425	0,25	1 раз за период работ	0,042
Итого отходов IV класса опасности										0,176

10	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	Сварочные работы	006	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок биг-бэг	1	0,07	1	1 раз за период работ	0,020
11	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	Строительные работы	007	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок биг-бэг	1	0,925	1	1 раз за период работ	0,002
12	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Строительные и демонтажные работы	008	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	10,295
13	Каски защитные пластиковые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	Строительные работы	009	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	0,001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4				Лист
										83

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	Изделие из одного материала	Материалы лакокрасочные Металлы черные
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Стекло Латунь
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Материалы полимерные Сталь
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Материалы полимерные Стекло
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	В состав отхода могут входить пищевые отходы, бумага/картон, полимерные материалы, текстиль, стекло, древесина, черные и цветные металлы и прочие материалы (а также изделия), отходы которых по ФККО отнесены к IV-V классам опасности.
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Твердое	Железо может быть представлено в виде оксидов
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	Текстиль Нефтепродукты
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	Изделия из волокон	Картон
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	5	Прочие формы твердых веществ	Полиэтилен
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	Твердое	Чугун Сталь
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	Железо

Эксплуатация проектируемых объектов и ремонтные работы

Исходная информация для расчета нормативов образования отходов в период эксплуатации принята согласно нормативным документам и проектной документации на объект:

- принятых технологических решений (Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-03-TKR);
- по информации об объектах-аналогах.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

85

Источниками образования отходов производства и потребления в период эксплуатации и ремонтных работ проектируемых объектов являются:

- нефтегазосборный трубопровод;
- техническое обслуживание и текущий ремонт трубопровода.

Для обслуживания и мелкого ремонта объектов добычи нефти и газа, системы ППД, автоматики, электроснабжения и ремонта технологического оборудования в составе ремонтно-эксплуатационного участка Верхнесалымского месторождения сформирован выездной персонал из специалистов ранее приведенных участков. Дополнительного бытового и производственного обеспечения действующих сотрудников не предусматривается. Также проектной документацией не предусматриваются помещения и территории, на которых необходимо проведение уборок. Таким образом, реализация проектных решений не приведет к дополнительному образованию отходов жизнедеятельности сотрудников (мусор, спецодежда и обувь, СИЗ рук, глаз и органов дыхания, каски строительные, отходы от приготовления пищи, смет с территории и прочее).

Расчет количества отходов, образующихся в период эксплуатации и ремонтных работах, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.4.

Таблица 3.6.4 – Объемы отходов и места накопления отходов в период эксплуатации

Таблица 3.1.4. Сведения об отходах и местах накопления отходов в период эксплуатации									
Название отхода	Код по ФКО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования, т/год
			Но-мер*	Наименование	Ко-ло, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого отходов I класса опасности									0,000
Итого отходов II класса опасности									0,000
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Очистка (промывка) трубопроводов	-	Емкость для накопления отходов не проектируется	-	-	-	Вывоз осуществляется после очистки трубопровода	0,039
Итого отходов III класса опасности:									0,039
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Техническое обслуживание и текущий ремонт оборудования	-	Емкость для накопления отходов не проектируется	-	-	-	Ежедневно	0,001
Итого отходов IV класса опасности									0,001
Итого отходов V класса опасности									0,000
ИТОГО									0,040

Количество отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, приведено в таблице 3.6.5.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

86

Таблица 3.6.5 - Количество отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, по классам опасности

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отходов, т/год	Доля в общей массе отходов, %
I	0,000	0,00
II	0,000	0,00
III	0,039	97,50
IV	0,001	2,50
V	0,000	0,00
Итого :	0,040	100,00

Как видно из таблицы 3.6.5 основная масса отходов, образующихся при эксплуатации и ремонтных работах проектируемых объектов, приходится на отходы 3 класса опасности.

В период эксплуатации проектируемого объекта предусмотрено образование 2 видов отходов общей массой 0,040 тонн, из них: 1 отход III класса массой 0,039 тонн; 4 отхода IV класса массой 0,001 тонна.

Качественная характеристика отходов приведена в таблице 3.6.6. Агрегатное состояние, физическая форма и состав отходов приведены согласно Банку данных об отходах, представленном на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Таблица 3.6.6 – Качественная характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты Вода
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	Текстиль Нефтепродукты

Аварийные ситуации

Исходная информация для расчета объемов образования отходов при аварийных ситуациях принята согласно нормативным документам и проектной документации на объект:

- принятых технологических решений (Раздел 5 «Проект организации строительства», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS; Раздел 10 Часть 2 «Анализ и оценка риска», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-10.2-AOR);

- по информации об объектах-аналогах.

В период строительства при аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие» возможно образование отходов:

- Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

- Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

В период эксплуатации при аварии с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разгерметизация трубопровода), возможно образование отходов:

- Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

87

- Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Расчет количества отходов, образующихся при аварийных ситуациях, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.7.

Таблица 3.6.7 – Объемы отходов при аварийных ситуациях и места их накопления

Название отхода	Код по ФККО	Происхождение	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Объем образования, т
			Номер*	Наименование	Количество, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Аварийные ситуации в период строительства									
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 1 00 01 39 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	1	Мешки бигбэг	10	1,000	1, 1	8 раз за время ликвидации	78,634
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 2 16 11 29 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	2	Мешки бигбэг	10	1,000	1, 1	1 раз за время ликвидации	9,163
ИТОГО по периоду строительства									87,797
Аварийные ситуации в период эксплуатации									
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 1 00 01 39 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	1	Мешки бигбэг	20	1,000	1, 1	71 раз за время ликвидации	1407,391
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные	9 31 2 16 11 29 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или	2	Мешки бигбэг	20	1,000	1, 1	35 раз за время ликвидации	691,551

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

88

Название отхода	Код по ФККО	Происхождение	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Объем образования, т
			Номер*	Наименование	Количество, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)		нефтепродуктами							
ИТОГО по периоду эксплуатации									2098,942
*нумерация принята для проектной документации									

Количество отходов по классам опасности, образующихся при аварийных ситуациях проектируемых объектов, приведено в таблице 3.6.8.

Таблица 3.6.8 - Количество отходов, образующихся при аварийных ситуациях, по классам опасности

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отходов, т	Доля в общей массе отходов, %
Аварийные ситуации в период строительства		
I	0,000	0,00
II	0,000	0,00
III	87,797	100,00
IV	0,000	0,00
V	0,000	0,00
Итого :	87,797	100,00
Аварийные ситуации в период эксплуатации		
I	0,000	0,00
II	0,000	0,00
III	2098,942	100,00
IV	0,000	0,00
V	0,000	0,00
Итого :	2098,942	100,00

Как видно из таблицы 3.6.5 основная масса отходов, образующихся при аварийных ситуациях в период строительства и периоды эксплуатации, приходится на отходы 3 класса опасности.

При аварийных ситуациях в период строительства проектируемого объекта прогнозируется образование 2 видов отходов общей массой 87,797 тонн, из них: 2 отхода III класса массой 87,797 тонн.

При аварийных ситуациях в период эксплуатации проектируемого объекта прогнозируется образование 2 видов отходов общей массой 2098,942 тонн, из них: 2 отхода III класса массой 2098,942 тонн.

Качественная характеристика отходов приведена в таблице 3.6.9. Агрегатное состояние, физическая форма и состав отходов приведены согласно Банку данных об отходах, представленном на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Таблица 3.6.9 – Качественная характеристика отходов, образующихся при аварийных ситуациях

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

89

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

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	3
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Вывоз на утилизацию на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (ГРОРО № 86-00284-3-00592-250914) ООО «СПД» (ЛО20-00113-86/00667505)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Вывоз на обезвреживание на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения (ГРОРО № 86-00284-3-00592-250914) ООО «СПД» (ЛО20-00113-86/00667505)

Аварийные ситуации

Вывоз отходов, образовавшихся в результате аварийных ситуаций на проектируемых объектах, осуществляется автотранспортом согласно имеющихся на момент аварии договоров. При необходимости заключаются договора на утилизацию отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на право обращения с опасными отходами.

Операции по обращению с отходами приведены в таблице 3.6.12.

Таблица 3.6.12 – Операции по обращению с отходами в период аварийных ситуаций

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	7
Аварийные ситуации в период строительства		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Аварийные ситуации в период эксплуатации		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)

4.7 Воздействие на растительность

4.7.1 Краткая характеристика растительного мира района расположения объекта

Согласно геоботаническому районированию Тюменской области территория района работ Верхнесалымского месторождения расположена в лесной зоне, подзоне средней тайги, в районе Иртышско-Обских осоковых и злаковых лугов в сочетании с березовыми, осиновыми и тополевыми лесами.

Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты-Мансийского автономного округа территория Салымской группы месторождений расположены в Юганско-Ларьеганской приподнятой болотно – таежной ландшафтной провинции.

По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо-Балыкскому подрайону Обь- Иртышского болот-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	92

- Телиптерис болотный;
- Ганодерма блестящая;
- Пальчатокоренник пятнистый;
- Ликоподиелла заливаемая;
- Гроздовник полулунный;
- Тайник яйцевидный;
- Мякотница однолистная.

С целью выявления редких и занесенных в Красную книгу растений, способных произрастать на исследуемой территории, были использованы материалы следующих изданий: «Красная книга ХМАО-Югры», «Красная книга Тюменской области», «Красная книга РФ».

В процессы выполнения экологических изысканий были изучены ареалы распространения краснокнижных видов растений по отношению к району работ.

Маршрутные наблюдения в 2024 году, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений в районе проектируемого объекта, позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды растений отсутствуют.

4.7.2 Сведения о вырубке зеленых насаждений

При проведении подготовительных работ лесные насаждения подлежат вырубке на площади их покрытия с целью размещения проектируемых объектов.

Таблица 3.7.3 – Количество вырубаемых насаждений

Наименование работ	Площадь вырубки, га	Объем вырубаемой древесины, м3	Количество вырубаемых деревьев, шт.	Видовой состав
Рубка леса мягких пород диаметром ствола до 16	0,0285	2	33	Сосна, береза

4.7.3 Оценка воздействия на растительный мир

Основными видами воздействия объекта на растительность являются:

- отчуждение территории под строительство, изменение характера землепользования на территории строительства;
- нарушение почвенно-растительного покрова в пределах территории, отводимой под строительство объекта;
- уплотнение грунта в ходе строительных работ;
- загрязнение компонентов окружающей природной среды взвешенными, химическими веществами, аэрозолями и т.п.

Выше перечисленные факторы могут оказывать на элементы биоты прямое или опосредованное воздействие. Сила воздействия будет зависеть от его интенсивности, продолжительности, пространственного охвата, а также от времени года; последнее обусловлено тесной связью жизненных процессов растений с естественной сезонной цикличностью.

Период строительства

Воздействие объектов строительства на растительный покров территорий подразделяется на прямое и косвенное.

Прямое воздействие связано с изъятием земель в постоянное использование и изменением характера землепользования на территории расположения объекта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лесовосстановление при использовании леса в соответствии со ст. 43-46 Лесного кодекса РФ осуществляется на землях, предназначенных для искусственного и комбинированного лесовосстановления (вырубки, гари, пустыри, прогалины и др.), в составе земель лесного фонда без предоставления лесного участка. Работы по лесовосстановлению выполняются в границах таких земель на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений. Площадь вырубки лесных насаждений составила 0,0285 га (см. п. 3.7.2), соответственно, площадь лесовосстановления составит 0,0285 га.

Схема расположения лесных участков, на которых возможно выполнение работ по лесовосстановлению (лесоразведению), размещена в соответствии с частью 3 статьи 51 Лесного кодекса РФ на официальном сайте Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: <https://deprirod.admhmao.ru/informatsiya-o-lesakh/3097108/skhema-raspolozheniya-lesnykh-uchastkov-na-kotorykh-vozmozhno-vypolnenie-rabot-po-lesovosstanovleniyu/>.

При проведении компенсационного лесовосстановления на участках земель лесного фонда должны быть выполнены следующие основные работы:

- посадка сеянцев лесных культур и уход за ними:
 - подготовка лесного участка к созданию лесных культур;
 - посадка лесных культур хвойных и лиственных пород;
 - техническая приемка лесных культур;
 - инвентаризация лесных культур;
- агротехнический и лесоводственный уход, дополнение лесных культур;
- ввод в категорию хозяйственно-ценных насаждений.

Согласно Приказа Минприроды РФ от 29 декабря 2021 г. №1024, искусственное восстановление лесов осуществляется путем создания лесных культур: посадки сеянцев, саженцев, в том числе с закрытой корневой системой.

Лесные культуры могут создаваться из лесных растений одной главной лесной древесной породы (чистые культуры) или из лесных растений нескольких главных и сопутствующих лесных древесных и кустарниковых пород (смешанные культуры). Лесные культуры создаются из лесных растений, отвечающих целям лесовосстановления и соответствующих природно-климатическим условиям лесного участка.

На вырубках таежной зоны на свежих, влажных и переувлажненных почвах первоначальная густота культур, создаваемых посадкой сеянцев, должна быть не менее 3 тыс. штук на 1 гектаре.

При посадке лесных культур сеянцами и (или) саженцами с закрытой корневой системой (ЗКС) количество высаживаемых растений должно быть не менее 2,0 тыс. штук на 1 гектаре. Возраст сеянцев должен составлять от одного года до двух лет. Высота сеянца - от 8 см, толщина стволика у шейки корня - не менее 2 мм. Торфяной стаканчик сеянца хорошо сформированный, не допускается рассыпание стаканчика, объем стаканчика для ели - от 85 куб. см, для сосны - от 50 куб. см. Высота стаканчика - не меньше 7,3 см. Сеянцы должны иметь хорошо развитую корневую систему: наличие основного корня и хорошо развитых боковых корней.

Потребность в посадочном материале представлена в таблице 3.7.4.

Таблица 3.7.4 – Потребность посадки сеянцев

№ п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Количество на 1 га	Общая потребность, шт.
1	2	3	4	5
Общая площадь рубки зеленых насаждений 0,0285 га				
1	Посадка сеянцев	шт.	2000	57
2	Дополнение лесных культур	шт.	450	13
ИТОГО				70

Для искусственного и комбинированного лесовосстановления используется посадочный материал, соответствующий требованиям (критериям), указанным в таблице 3.7.4.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							98

Таблиц 3.7.4 – Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса

Древесные породы	Требования к посадочному материалу			Требования к молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса			
	возраст не менее, лет	диаметр стволика у корневой шейки не менее, мм	высота стволика не менее, см	группа типов леса или типов лесорастительных условий	возраст (к молоднякам, созданным искусственным и комбинированным способом) не менее, лет	количество деревьев главных пород не менее, тыс. шт. на 1 га	средняя высота деревьев главных пород не менее, м
1	2	3	4	5	6	7	8
Западно-Сибирский равнинный среднетаежный лесной район							
Ель сибирская	3 – 4	2,0	12	Мшистая, травяная, сложная	9	2,0	0,8
				Черничная долгомошная	9	1,5	0,7
Лиственница сибирская	2 – 3	2,5	15	Мшистая, травяная, сложная	6	1,8	1,3
Сосна кедровая сибирская	3 – 4	3,0	10	Мшистая, травяная, сложная	10	1,7	0,8
				Черничная	10	1,5	0,7
Сосна обыкновенная	2 – 3	2,5	12	Лишайниковая	8	2,2	0,9
				Брусничная, мшистая, травяная, сложная	8	2,0	1,2
Береза повислая (бородавчатая)				Кисличная, черничная, долгомошная, травяно-болотная	7	1,7	1,1
Примечание: В соответствии с Приказом Минприроды РФ от 04.12.20 г. №1024, допускается применять посадочный материал возраста ниже указанного, при соответствии его требованиям по высоте и диаметру стволика у корневой шейки							

Основная порода на отводимом участке – сосна, береза, рекомендуемой породой для лесовосстановления будет сосна обыкновенная и береза повислая (бородавчатая).

Лесовосстановление на землях, занятых ранее лесами, поврежденными промышленными выбросами, рекреационными нагрузками, вредными организмами и подверженных иным негативным природным и антропогенным воздействиям, должно обеспечивать формирование лесных насаждений, устойчивых к этим негативным факторам.

В защитных лесах и на особо защитных участках лесов лесовосстановление должно обеспечивать формирование лесных насаждений, соответствующих целевому назначению категорий защитных лесов и особо защитных участков лесов.

Посадка лесных культур черенками, сеянцами, саженцами с открытой корневой системой осуществляется весной (до начала разворачивания почек у черенков, сеянцев, саженцев) или осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Посадка и дополнение лесных культур сеянцами, саженцами с закрытой корневой системой осуществляются весной, летом, за исключением засушливых периодов, и осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Дополнение лесных культур сеянцами, саженцами с открытой корневой системой осуществляется весной (до начала разворачивания почек у сеянцев, саженцев) и осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

99

На протяжении года численность птиц изменяется в широких пределах. В зимний период – с октября по май, обилие птиц в большинстве местообитаний не превышает десятка особей на квадратный километр. Доминируют в это время года сероголовая гаичка (*Parus cinctus*), большой пестрый дятел (*Dendrocopos major*), клест-еловик (*Loxia curvirostra*). С начала мая начинается весенний пролет птиц, который длится до начала июня. В это время обилие птиц возрастает в сотни раз, а лидерство по обилию переходит от вида к виду на протяжении нескольких дней. С началом периода гнездования плотность населения птиц снижается – территорию покидают мигранты и остаются только гнездящиеся и летующие птицы. После вылета молодых птиц, который обычно происходит к середине лета и может быть растянут на месяц, обилие птиц в большинстве место-

обитаний вновь увеличивается и сохраняется практически на одном уровне до конца лета, после чего неуклонно снижается вплоть до конца сентября, когда территорию покидают большинство местных и пролетных птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся. Количественная характеристика населения земноводных дается на основании литературных данных (Равкин и др., 1995; Юдкин и др., 1996; Равкин и др., 1998). Территория месторождения входит в ареал обитания четырех видов земноводных – остромордая лягушка (*Rana arvalis*), сибирская лягушка (*Rana amurensis*), серая жаба (*Bufo bufo*) и сибирский углозуб (*Salamandrella keyserlingii*).

Численность земноводных в лесных местообитаниях достигает 1,8 тыс. особей/км2, причем большую часть населения составляет остромордая лягушка. На долю других амфибий – серой жабы и сибирского углозуба – приходится менее 5% общей численности.

На олиготрофных верховых болотах обилие земноводных несколько меньше – 1,5 тыс. особей/км2, при этом остромордая лягушка и серая жаба встречаются здесь примерно в одинаковых количествах.

Фауна пресмыкающихся представлена на месторождении тремя видами – гадюкой (*Vipera berus*), живородящей ящерицей (*Lacerta vivipara*) и прыткой ящерицей (*Lacerta agilis*). По экспертным оценкам обилие гадюки на месторождении составляет в среднем 2-5 особей /км2, живородящей ящерицы – на порядок больше.

Приведенные выше характеристики населения земноводных типичны для ненарушенных естественных местообитаний, которые занимают значительную часть месторождения. В местах расположения нефтепромысловых объектов численность животных может значительно меняться. Прежде всего, при строительстве автодорог, кустов скважин и пр. сооружений, происходит прямая гибель животных и безвозвратные потери их местообитаний. Аналогичным образом происходит гибель амфибий в местах нефтяного загрязнения и разливов пластовых вод. Вместе с тем, подтопленные участки вдоль насыпей автодорог на болотах, мелкие, хорошо прогреваемые водоемы на песчаных отсыпках могут служить удобными местами размножения земноводных. За счет этого, численность земноводных вблизи нефтепромысловых объектов (особенно на верховых болотах) резко возрастает (до 5-7 раз). Улучшение условий выплода настолько велико, что перекрывает гибель земноводных, которая происходит во время строительства нефтепромысловых объектов, изъятия под них части местообитаний и при нефтяном загрязнении месторождения. В лесных местообитаниях, подобные изменения менее выражены.

Редкие и охраняемые виды животных

Согласно данным Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского месторождения не проводились. См. Приложение А.

Маршрутные обследования в 2024 г. животного мира были направлены на выявление видов животных, занесенных в Красную книгу Тюменской области и ХМАО-Югры. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования животного мира проводились по общим методикам проведения натурных наблюдений.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды отсутствуют.

Район проектируемого объекта входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных. Рассматриваемая территория, согласно литературным данным входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов (таблица 3.8.1).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 3.8.1 – Особо охраняемые виды птиц

Охраняемый вид	Красная книга, категория редкости*	
	Тюменская область	ХМАО-Югра
Обыкновенная горлица	2	2
Скопа	3	3
Большой подорлик	3	4
Беркут	4	2
Орлан-белохвост	3	3
Сапсан	1	1
Стерх	1	1
Кулик –сорока	3	3
Большой кроншнеп	3	2
Филин	2	2
Большой сорокопут	3	3
Обыкновенный скворец	-	3

Примечание: * названия категорий редкости:

0 категория. Вероятно, исчезнувшие виды;

1 категория. Находящиеся под угрозой исчезновения виды;

2 категория. Виды, сокращающиеся в численности;

3 категория. Редкие виды;

4 категория. Виды, не определенные по статусу;

5 категория. Восстановленные и восстанавливающиеся виды.

4.8.2 Оценка воздействия на животный мир

Период строительства

Проведение строительных работ повлечет за собой определенное воздействие на сложившееся состояние животного мира района работ.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: несанкционированный отстрел животных, а также механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой.

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с различными изменениями абиотических и биотических компонентов среды обитания, что в конечном итоге также влияет на распределение, численность и условия воспроизводства организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

Факторы прямого воздействия отличаются большой лабильностью, способны быстро нарастать и снижаться, действовать в течение определенных отрезков времени, возникать и исчезать. Напротив, изменение компонентов среды зачастую нарастает постепенно, не всегда прогнозируемо и обычно с трудом поддается реверсии.

По длительности действия факторов различаются краткосрочные, сезонные и долговременные последствия. При разных видах строительства воздействие на фауну, как правило, оказывается долговременным. Выраженная сезонность присуща такой форме воздействия, как охота. Ослабление или снятие большинства факторов прямого воздействия сразу запускает процессы восстановления исходного состояния природного сообщества. Ряд воздействий может носить кратковременный характер (разлив нефти, пожары), но последствия воздействий могут проследиваться длительное время.

Весь комплекс факторов воздействия на животный мир может быть разделен на несколько групп, в зависимости от их направленности:

- механическое воздействие, выражающееся в изъятии земель, нарушении почвенного покрова и гибели животных;
- химическое воздействие, в результате загрязнения воздуха, почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

103

- гибель животных, преимущественно молодняка, по трассам дорог под колесами машин и при столкновении с транспортными средствами.

- трансформация среды обитания в результате отчуждения и нарушения площадей, где ведется обустройство;

- изменение кормовой базы;
- сенсорное беспокойство;
- ограничение перемещения животных;
- облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство);
- гибель животных от химического загрязнения, столкновения с транспортом.

4.9 Аварийные ситуации на проектируемых объектах

4.9.1 Воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях

Период строительства

На период проведения строительно-монтажных работ были рассмотрены аварийные ситуации, сопровождающиеся разрушением цистерны топливозаправщика:

- с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания;
- с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Согласно данным ПОС, в качестве исходных данных принят: топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40, общая номинальная вместимость – 10000 литров, коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Ввиду проведения строительных работ круглый год, принят тип топлива – зимний, как наихудших вариант при расчете выбросов. Плотность дизельного топлива: 877 кг/м³ (согласно табл.1 ГОСТ 305-2013).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства представлена в таблице 3.9.1.

Таблица 3.9.1 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного топлива

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
а	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0036969
		Углеводороды предельные С12-С19	1,3166135
б	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	218,1960000
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	35,4568500
		Гидроцианид (Водород цианистый)	10,4500000
		Углерод (Сажа)	134,8050000
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49,1150000
		Дигидросульфид (Сероводород)	10,4500000

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							104
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
		Углерод оксид	74,1950000
		Углерод диоксид	11,4950000
		Формальдегид	37,6200000
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	218,1960000

В связи с тем, что эксплуатация оборудования будет осуществляться в строгом соответствии с техническими решениями и правилами безопасности на строительных площадках при соблюдении всех мероприятий, вероятность аварийной ситуации крайне мала.

Период эксплуатации

Все возможные наиболее вероятные и наиболее опасные аварийные ситуации на объекте рассмотрены в разделе 13.2 «Анализ и оценка риска» (шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-10.2-AOR).

Настоящим разделом рассмотрены аварийные ситуации, связанные с истечением нефти при разгерметизации нефтегазосборных сетей:

в) Авария, полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения;

г) Авария, полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период эксплуатации, сопровождающейся истечением попутного нефтяного газа, без возгорания и с возгоранием представлена в таблице 3.10.2.

Таблица 3.10.2 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при аварии, полная разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
в	Авария, полная разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения	Диоксид углерода	6,248425
		Метан	871,274325
		Азот	188,976765
		Углеводороды предельные C1 - C5	176,784715
		Углеводороды предельные C6 - C10	7,482870
г	Авария, полная разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	105,7190400
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,1793440
		Гидроцианид (Водород цианистый)	19,1520000
		Углерод (Сажа)	3255,8400000
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	532,4256000
		Дигидросульфид (Сероводород)	19,1520000
		Углерод оксид	1608,7680000
		Углерод диоксид	19152,0000000
		Формальдегид	19,1520000
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	287,2800000

В связи с тем, что проектом предусмотрены мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, такое воздействие маловероятно, будет носить кратковременный характер, и не окажет на окружающую среду и здоровье человека значительного негативного воздействия.

4.9.2 Аварии, сопровождаемые разливами нефти на гидрогеологическую и гидрологическую среду

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							105

Помимо фронтального распределения происходит и латеральное, как правило, выражающееся в уменьшении концентрации углеводородов от эпицентра загрязнения к его границам, то есть, распространение поллютанта вширь под действием поверхностных и капиллярных сил.

Немаловажным фактором, регулирующим пространственное распространение загрязнителя, является наличие в почвах естественных геохимических барьеров: торфяных или глеевых горизонтов, выступающих в роли сорбентов и препятствующих широкому распространению нефти как вниз по профилю, так и по площади.

Косвенное воздействие связано с переносом загрязняющих веществ в случае возникновения возгорания пролива

Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются оксиды азота, углеводороды, бенз(а)пирен, тяжелые металлы (мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, никель, медь и пр.) и другие поллютанты.

Особую опасность составляет способность некоторых компонентов нефти образовывать при трансформации различные токсичные соединения (канцерогены, мутагены), которые могут поглощаться растениями и в дальнейшем оказывать негативное влияние на животных и человека.

Изменения при загрязнении нефтью и нефтепродуктами затрагивают также химические и физико-химические показатели почв: содержание органического углерода, азота, фосфора и других макро- и микроэлементов, состав гумуса, тем самым влияя на плодородие почв.

Происходит увеличение содержания органического углерода и общего азота, меняется гумусное состояние почв, причём поллютанты оказывают как прямое, так и косвенное влияние. Прямое воздействие состоит во взаимодействии углеводородов с гумусовыми кислотами, косвенное – в изменении химических и физических свойств, а также состава и активности почвенной биоты. При взаимодействии гумусовых веществ с углеводородами, с одной стороны, наблюдается увеличение содержания всех групп и фракций гуминовых веществ, с другой, происходит ухудшение качества гумуса вследствие встраивания нефтяных малоазотистых углеводородов в молекулы гумусовых кислот, увеличивающих долю периферических структур в молекулах и снижающих общее содержание азота.

При загрязнении почв нефтью и нефтепродуктами, в частности, дизельным топливом, изменяются плотность и удельный вес, при этом увеличение плотности сопровождается закономерным снижением удельного веса, а также порозности. Меняется водопроницаемость, обычно снижаясь до критических значений. Отмечается уменьшение гигроскопической влажности, максимальной гигроскопичности, полной и капиллярной влагоёмкостей, то есть, наблюдается сильная гидрофобизация. Вместе с тем происходит снижение испарения, что также свидетельствует о закупорке почвенных пор. Снижение этих показателей характерно, в первую очередь, для верхних горизонтов почв. В нижележащих горизонтах, напротив, происходит увеличение влажности и, как следствие, изменение водно-воздушного режима и развитие анаэробных процессов. При загрязнении почвы дизельным топливом в высоких концентрациях (10 л/м²), наблюдается увеличение влажности в поверхностных слоях почвы. Отмечается уменьшение удельной поверхности почв, что вызвано слипанием частиц и покрытием их поллютантом.

Более тяжёлые углеводороды приводят к заметной перестройке комплекса микроорганизмов и структуры доминирования, при этом повышается рост разнообразия бактерий и снижение – грибов.

Процессы самоочищения почв от нефтезагрязнения идут довольно медленно. Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счёт испарения, разложения или окисления большей части лёгких компонентов поллютанта.

Тяжёлые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси трудно разлагаемых метановых углеводородов, смолисто-асфальтеновых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Более тяжёлые углеводороды приводят к заметной перестройке комплекса микроорганизмов и структуры доминирования, при этом повышается рост разнообразия бактерий и снижение – грибов. Процессы самоочищения почв от нефтезагрязнения идут довольно медленно. Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счёт испарения, разложения или окисления большей части лёгких компонентов поллютанта. Тяжёлые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси трудно разлагаемых метановых углеводородов, смолисто-асфальтеновых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.	Лист 107		
											SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	

Обезвреживание собранного с места аварии и складированного компактно нефтезагрязненного грунта будет осуществляться с применением специальных технологий специализированных организаций, имеющих договоры с ООО «Салым Петролеум Девелопмент» на выполнение данного вида работ.

Период строительства

Период эксплуатации

- Полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения;

- Полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением.

В результате химического воздействия на растительный покров территории работ возможны:

- загрязнение и гибель растительности;
- изменения видового состава растительности;
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров;

Загрязнение и гибель хвойных пород и лишайников при воздушном загрязнении может отмечаться в непосредственной близости от места выбросов с формированием пятен отмершего растительного покрова.

Влияние нефтепродуктов на растения обусловлено как ее непосредственным токсическим воздействием, так и трансформацией почв. Поступая в клетки и сосуды растений, нефтепродукты вызывают токсические эффекты. Они проявляются в быстром повреждении, разрушении, а затем и отмирании всех живых тканей растений. Загрязнение поверхности почв приводит к полной потере свойств, обеспечивающих произрастание растительности. Мхи и лишайники погибают сразу, уже в начальный период после разлива нефтепродукта. У сосудистых растений наблюдается засыхание листьев, отмирание побегов, гибель растений. В то же время до 30% побегов осок, и до 50% багульника и брусники сохраняются в живом состоянии.

Влияние атмосферных выбросов на растительный покров ослабевает по мере удаления от источников загрязнения. Вредное влияние загрязненного воздуха на растения может происходить как путем прямого действия газов на ассимиляционный аппарат, так и посредством косвенного воздействия через почву. Действие токсичных газов приводит к гибели отдельных экземпляров растений, ухудшению их роста и снижению продуктивности. При воздействии атмосферных выбросов в растительных сообществах уменьшается роль лишайников. Наблюдается внедрение злаковых трав, уменьшается видовое разнообразие мхов и смена их доминантов. Отрицательно влияет на компоненты растительного покрова дорожная пыль. Имеет место усыхание сфагновых и зеленых мхов, изреживание кустарничков. В то же время возрастает обилие пионерных видов мохообразных – *Ceratodon purpureum*, *Funaria*, *Polytrichum juniperinum* (последний преобладает на сухих участках). Все типы загрязнений вместе создают значительную химическую нагрузку, кото-

рая может не только ухудшить состояние почвенно-растительного покрова, но и привести к его полной деградации. Таким образом, техногенные факторы могут оказывать влияние на растительный покров рассматриваемой территории, способствуя изменению видового состава, набора доминирующих растений, соотношения их жизненных форм, но возможность восстановления растительного покрова и существования измененных фитоценозов сохраняется.

4.9.4.2 Воздействие на животный мир

Основную угрозу для животного мира при аварийных ситуациях представляет термическое воздействие пожара, который может возникнуть после возгорания.

Воздействие возможных аварий в большой степени зависит от масштаба аварии, сезонно-климатических условий (период года, влажность, температура, скорость и направление ветра и т.д.), эффективности действий противопожарной службы и др. Степень ущерба от аварий, при прочих равных условиях, будет определяться размерами территории, на которую распространится пожар.

Возможное воздействие на наземных животных и птиц будет заключаться в непосредственном воздействии прямого открытого огня (в случаях аварийных ситуаций с возгоранием), токсическом воздействии вследствие загрязнения атмосферного воздуха. Однако для животных и птиц характерно поведение избегания и ухода не благоприятных условий, в связи с этим характер максимального отрицательного воздействия на наземных животных и птиц принимается от нулевого до незначительного.

Наиболее тяжелыми последствия загрязнения будут для представителей орнитофауны в связи с тем, что птицы способны образовывать большие скопления, сбиваться в стаи, и, как следствие, более подвержены гибели вследствие аварии. Прямое негативное воздействие на млекопитающих при разливах нефтепродуктов возможно при вдыхании паров токсичных веществ в результате возгорания, а также косвенное влияние через воздействие на их пищевые ресурсы.

При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае аварийных утечек может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

4.9.4.3 Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги ХМАО-Югра и Российской Федерации

Наиболее значимыми формами воздействия аварийной ситуации на виды, внесенные в Красные книги различных уровней, являются:

- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами);
- повышенный шумовой фон от работающих агрегатов и машин;
- прямое уничтожение машинами и спецтехникой – для объектов растительного мира.

Все перечисленные основные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы растений и животных и имеют различные последствия воздействия на представителей растительного и животного мира.

Химическое загрязнение почвы и водоемов всегда отрицательно сказывается на состоянии растительного и животного мира. Источниками химического загрязнения территории являются аварийные разливы нефти. При этом воздействие химических веществ может быть как прямым, так и косвенным.

Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы. Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих, может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Все перечисленные основные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы растений и животных и имеют различные последствия воздействия на представителей растительного и животного мира. Химическое загрязнение почвы и водоемов всегда отрицательно сказывается на состоянии растительного и животного мира. Источниками химического загрязнения территории являются аварийные разливы нефти. При этом воздействие химических веществ может быть как прямым, так и косвенным. Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы. Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих, может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
											109

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений и животных, имеющих особый охранный статус не были выявлены, что уменьшает риск попадания в зону воздействия аварий таких видов.

4.9.5 Образование отходов в случае возникновения аварийных ситуаций

Период строительства

При аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», при разгерметизации топливозаправщика АТЗ-10 общей номинальной вместимостью – 10000 литров с учетом коэффициента заправки 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Заправка техники осуществляется на спланированной территории, растительность на данной территории отсутствует, в связи с чем загрязнение растительности нефтью при аварии не произойдет. С учетом коэффициента заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666- 2015) объем пролитого дизельного топлива составит 9,5 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 –средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = $9.5/0.238 = 39,915$ м³ или 78,634 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м³).

При условии сбора остатков дизельного топлива сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта $8.33 \text{ т} * 1/10$ (дозировка) + 8.33 т (масса разлива нефтепродукта) = 9,163 т.

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИГОН-ЛТД» (Л020-00113-86/00104253).

Период эксплуатации

При аварии с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разгерметизация резервуара), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

На основании проведенных расчетов сценариев аварийной ситуации, связанной с проливом нефти (таблица К), объем пролитой нефти составит 103,88 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 – средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = $170,03/0,238 = 714,411$ м³ или 1407,391 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м³).

При условии сбора остатков нефти сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива

Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293). На основании проведенных расчетов сценариев аварийной ситуации, связанной с проливом нефти (ложение К), объем пролитой нефти составит 103,88 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 – средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = 170,03/0,238 = 714,411 м³ или 1407,391 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м³). При условии сбора остатков нефти сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива										
				SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4										Лист
														110
Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИ-ГОН-ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253).

По данному проекту расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду предусмотрен по следующим направлениям:

- Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты по данному проекту не предусмотрена, так как сбросы сточных вод не осуществляется.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду выполнен на основании:

- Платежи за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны исходя из массы загрязняющих веществ поступающих в окружающую среду путем умножения соответствующих дифференциальных ставок платы, действующих на момент разработки проектно-сметной документации.

4.10.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Плата предприятия за выбросы вредных веществ в атмосферу составляет:

- Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства приведён в **Приложении Л**.

Расчет платы за размещение отходов определен для стадии строительства проектируемого объекта.

Строительство объекта будет осуществлять генподрядная организация, определяемая по результатам тендерных торгов, с которой будет заключен договор на выполнение строительно-монтажных работ, в том числе будут определены права собственности на отходы, образующиеся

Взам. инв. №		- за период строительства – 52,71 р. (в ценах 2025 г.); - за период эксплуатации – 0,65 р. (в ценах 2025 г.); Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства приведён в Приложении Л.							
Подпись и дата		<i>4.10.2 Расчет платы за размещение отходов</i> Расчет платы за размещение отходов определен для стадии строительства проектируемого объекта. Строительство объекта будет осуществлять генподрядная организация, определяемая по результатам тендерных торгов, с которой будет заключен договор на выполнение строительно-монтажных работ, в том числе будут определены права собственности на отходы, образующиеся							
Инв. № подл.								SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
									111
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

при строительстве проектируемых объектов, и ответственность за сбор, накопление и вывоз отходов на участке проведения работ.

Результаты расчета платы за размещение отходов, образующихся в период строительства, приведены в **Приложении Л**.

По данному проекту размер платы за размещение отходов составит:

- за период строительства – **111,96 р.** (в ценах 2025 г.);
- за период эксплуатации – **0,00 р.** (в ценах 2025 г.).

4.11 Расчет компенсационных выплат и арендной платы

4.11.1 Расчет арендной платы за пользование лесными участками

Проектируемые объекты находятся на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества. За использование лесного участка в целях, не связанных с ведением лесного хозяйства, размер арендной платы определяется как произведение ставок платы за единицу площади лесного участка и арендуемой площади.

Размер годовой арендной платы за пользование лесными участками указан в Договорах аренды лесного участка (см. Раздел «Пояснительная записка»).

4.12 Затраты на производственный экологический контроль (мониторинг)

Ежегодные затраты на выполнение программы ПЭК и ЛЭМ по всей Салымской группе месторождений составляют:

- Для ЛЭМ – ориентировочно 1,5 млн. рублей;
- Для ПЭК – 2,8 млн. рублей.

[illegible]

5 АНАЛИЗ ПОСЛЕДСТВИЙ НА ОСНОВЕ КОМПЛЕКСНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Воздействие, оказываемое на окружающую среду, можно разделить по видам (прямое и косвенное), пространственному масштабу, продолжительности и по интенсивности.

По видам воздействия (прямое или косвенное) различается в соответствии со следующими определениями:

Прямое воздействие – воздействие, напрямую связанное с операцией по реализации намечаемой деятельности и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и принимающей средой.

Косвенное воздействие – воздействие на окружающую среду, которое не является прямым (непосредственным) результатом реализации намечаемой деятельности, зачастую проявляются на удалении от района реализации проекта или выступает результатом комплексного воздействия.

Значимость воздействия оценивается по следующим параметрам:

- по пространственному масштабу;
- по продолжительности;
- по интенсивности воздействия.

По пространственному масштабу воздействие подразделяется на следующие виды:

- локальное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды, ограниченное рамками территории непосредственного размещения объектов или в непосредственной близости от них в пределах лицензионного участка;
- местное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды вблизи территории лицензионного участка в пределах муниципального образования;
- региональное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды в региональном масштабе, выходящее за пределы муниципального образования.

По продолжительности воздействия различаются следующие виды:

- временное – воздействие, ограниченное временными рамками проведения работ (этап технического освидетельствования объектов);
- длительное – непрерывное воздействие на протяжении длительного времени;
- постоянное – воздействие, которое длится в течение всего проекта и вызывает изменения компонентов, которое сохраняется долгое время после завершения проекта.

По интенсивности воздействия различаются следующие виды:

- слабое воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, при этом природная среда полностью самовосстанавливается;
- умеренное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, при этом природная среда сохраняет способность к самовосстановлению;
- сильное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены:

- воздух, недра, животный и растительный мир, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);

Взам. инв. №	шают пределы природной изменчивости, при этом природная среда полностью самовосстанавливается; – умеренное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, при этом природная среда сохраняет способность к самовосстановлению; – сильное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению. К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены: – воздух, недра, животный и растительный мир, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);						Подпись и дата																			
Инв. № подл.							Инв. № подл.																			
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4</td><td rowspan="3">Лист 113</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>													SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 113							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 113																			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					

– местное население, попадающее в зону воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности; работники, выполняемые работы по строительству.

Воздействие на отдельные компоненты окружающей среды будет наблюдаться в период выполнения работ по реконструкции объектов, а также при возможных аварийных ситуациях.

Воздействие на атмосферный воздух будет заключаться в поступлении в атмосферу загрязняющих веществ. К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения от технологического оборудования, а также строительной техники.

Основное воздействие на окружающую среду будет оказываться на земельные ресурсы, это связано с проведением строительных работ.

К основным потенциальным факторам воздействия на растительность и животный мир относятся фактор беспокойства и браконьерство (охота и рыбная ловля). Косвенное воздействие предполагает изменение условий среды, необходимых для существования на данной территории естественного сообщества.

В результате реализации намечаемой деятельности может быть оказано прямое и косвенное воздействие на социальную-экономическую обстановку и здоровье населения.

Положительное воздействие на социально-экономическую обстановку, как правило, заключается в стабилизации ситуации на рынке труда за счет создания новых рабочих мест; отрицательное воздействие может выражаться в возможном ограничении коренного населения на ведение им своих традиционных видов хозяйствования. Воздействие на здоровье населения потенциально может выражаться в ухудшении качества окружающей среды.

В результате образования отходов производства и потребления существует потенциальная опасность загрязнения окружающей среды образующимися отходами.

При возможных аварийных ситуациях негативному воздействию подвержены атмосфера, почва, обслуживающий персонал; потенциальное воздействие может быть оказано на недра, поверхностные и подземные воды, растительность и животный мир, местное население.

Анализ прямых и косвенных последствий представлен в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 - Анализ прямых и косвенных последствий

Воздействие	Период воздействия		
	Реконструкция	Эксплуатация объектов	Рекультивация
Атмосферный воздух	Прямое	Прямое	Прямое
Физическое воздействие (шум)	Прямое	-	Прямое
Поверхностные воды	Косвенное	-	Косвенное
Земельные ресурсы	Прямое	-	Прямое
Геологическая среда (грунты, подземные воды, рельеф)	Прямое	-	Прямое
Почвенный покров	Прямое	-	Прямое
Растительный мир	Косвенное	Косвенное	Косвенное
Животный мир	Косвенное	Косвенное	Косвенное

6 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДОТВРАЩАЮЩИХ И (ИЛИ) УМЕНЬШАЮЩИХ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОЦЕНКУ ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ

6.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

6.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе строительства

С целью уменьшения и предотвращения загрязнения атмосферного воздуха в период проведения работ предусмотрены мероприятия, позволяющие свести до минимума технологические выбросы загрязняющих веществ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта должны быть снабжены укрытиями.

В период эксплуатации воздействия на атмосферный воздух от проектируемого объекта нет. Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в период эксплуатации не разрабатываются.

Исходя из технического задания на проектирование, а также принятых проектных решений, в составе проектируемых объектов в период эксплуатации отсутствуют существенные источники шума. Мероприятия предлагаются только на период строительства.

Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожно-строительная техника.

Шум, создаваемый дорожно-строительной техникой, зависит от многих факторов: мощности и режима работы двигателя, технического состояния техники, качества дорожного покрытия, скорости движения. Шум от двигателя автомобиля резко возрастает в момент его запуска и прогрева. Шум двигателя при движении автомобиля на первой скорости превышает в 2 раза шум, создаваемый им на второй скорости. Шум двигателей внутреннего сгорания носит периодический характер и зависит от режима работы ДСТ.

Мероприятия по защите от шума для периода строительства носят организационно-технический характер.

Для снижения шумового воздействия от ДСТ предлагаются следующие мероприятия:

- своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

6.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

В целях рационального использования, охраны земель в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, по возможности, в зимнее время, после установления снежного покрова и промерзания грунта для снижения отрицательного воздействия строительной техники на почвенно-растительный покров;
- движение дорожно-строительной и грузовой техники только по существующим проездам;
- накопление строительных отходов и твердых бытовых отходов в местах накопления отходов с последующей передачей специализированной организации для вывоза и размещения;
- неукоснительное соблюдение правил пожарной безопасности при производстве строительных работ, в бытовых и административных помещениях.

В период эксплуатации воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров от проектируемого объекта нет, мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова не разрабатываются.

Взам. инв. №	почвенно-растительный покров; - движение дорожно-строительной и грузовой техники только по существующим проездам; - накопление строительных отходов и твердых бытовых отходов в местах накопления отходов с последующей передачей специализированной организации для вывоза и размещения; - неукоснительное соблюдение правил пожарной безопасности при производстве строительных работ, в бытовых и административных помещениях. В период эксплуатации воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров от проектируемого объекта нет, мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова не разрабатываются.							
	Подпись и дата							
Инв. № подл.								
							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
						115		
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

6.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Проектируемый объект не пересекает водные объекты. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах не разрабатываются.

6.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте

При строительстве проектируемого объекта из числа общераспространенных полезных ископаемых используется песок.

Основным мероприятием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является их использование в объемах, предусмотренных проектом. При отгрузке минерального сырья принимаются меры по предотвращению его потерь при транспортировании, а также против слеживания, смерзания, слипания и прилипания, раздува и тому подобное средствами, исключающими загрязнение и снижение товарного качества сырья.

6.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Период строительства

На площадке строительства отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала накапливаются, затем вывозятся на предприятия, имеющие лицензию на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод строительными отходами и отходами производства необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- организация мест складирования отходов в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарные правила и нормы «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
- соблюдение правил накопления отходов (раздельный сбор и накопление отходов в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов);
- очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней, от строительных отходов;
- предварительное заключение договоров со специализированными организациями, осуществляющими услуги по обращению с отходами;
- сбор и вывоз отходов, согласно заключенным договорам, с использованием специализированного автотранспорта;
- соблюдение графика вывоза отходов.

Период эксплуатации

В период эксплуатации отходы необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- соблюдение правил накопления отходов (раздельный сбор и накопление отходов в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов);
- предварительное заключение договоров со специализированными организациями, осуществляющими услуги по обращению с отходами;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

- сбор и вывоз отходов, согласно заключенным договорам, с использованием специализированного автотранспорта.

6.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр является соблюдение установленного законодательством порядка представления недр в пользование.

Снижение негативного воздействия на недра в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода земель;
- очистка территории строительства от отходов.

При эксплуатации проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на недра.

6.7 Мероприятия по охране растительного и животного мира (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов)

6.7.1 Мероприятия по охране растительного мира

Для снижения и/или предотвращения негативного воздействия на растительность могут быть предусмотрены следующие меры:

- мероприятия по минимизации механических нарушений целостности растительного покрова и предотвращающих развитие эрозионных процессов;
- полный запрет сброса на поверхность растительного покрова каких-либо технологических жидкостей;
- размещение и утилизация строительных отходов и мусора в соответствии с принятыми проектом нормами и правилами по обращению с отходами производства и потребления;
- осуществление движения транспорта только по организованным временным проездам;
- неукоснительное соблюдение границ, отведенных под эксплуатацию, земельных участков и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- размещение объектов на малоценных в хозяйственном отношении землях;
- проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий, объектов природно-культурного наследия;
- рекультивация земель после завершения строительства.

6.7.2 Мероприятия по охране животного мира

Учитывая, что полного воздействия на животный мир не избежать, в соответствии с требованиями № 52-ФЗ «О животном мире» от 24.04.95 г. в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

- выполнение строительно-монтажных работ ведется, в основном в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы;
- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц;
- установка сплошных, не имеющих проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- рекультивация нарушенных территорий;
- запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	6.7.2 Мероприятия по охране животного мира Учитывая, что полного воздействия на животный мир не избежать, в соответствии с требованиями № 52-ФЗ «О животном мире» от 24.04.95 г. в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир: - выполнение строительно-монтажных работ ведется, в основном в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц; - установка сплошных, не имеющих проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных; - рекультивация нарушенных территорий; - запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;						

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
						117

- очистка территории строительства от отходов производства;
- запрет персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.08.1996 г. № 997 в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигать растительность;
- хранить и применять ядохимикаты, удобрения, химические реагенты, горюче-смазочные материалы и другие опасные для объектов животного мира и среды их обитания материалы, сырье и отходы производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установить сплошные, не имеющие специальных проходов, заграждения и сооружения на путях массовой миграции животных;
- расчистить просеки под линиями связи и электропередачи от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Таким образом, за счет убыли части местообитаний и кормовых станций в процессе строительства проектируемых объектов численность промысловых животных сократится крайне незначительно и для большинства видов не превысит межгодовых колебаний их обилия и ошибки учета.

Основное воздействие при проведении строительных работ произойдет на мелких животных и птиц, обитающих в районе строительства, и выразится, прежде всего, в факторе беспокойства, изъятии части местообитаний и кормовых угодий, с загрязнением территории строительства отходами производства, с загрязнением природной среды в результате работы строительной техники и движения транспортных средств.

6.7.3 Мероприятия по охране объектов животного мира, занесенных в Красную книгу

В соответствии с требованиями Приказа МПР РФ от 06.04.2004 №323 «Об утверждении стратегии сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов», в проектной документации предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на объекты растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ:

- технологические и организационные меры включают мероприятия от гибели на инженерных сооружениях, меры по защите животных при чрезвычайных ситуациях (техногенных авариях, стихийных бедствиях, погодных аномалиях);
- предотвращение проникновения в природную среду живых генетически измененных организмов (ГМО) и их воздействия на сохраняемые популяции; устранение факторов, приводящих к ухудшению здоровья живых организмов (причина плохого здоровья организмов: химическое, радиоактивное загрязнение среды, использование травмирующих методов промысла, истощение кормовой базы животных, нарушение гидрологического режима водоемов - должна быть определена и устранена или сведена к минимуму). Животное население территории представлено в основном видами с развитыми адаптационными способностями, можно прогнозировать, что действие большинства факторов будет достаточно умеренным и непродолжительным во времени. Вероятным следствием действия многих факторов являются кратковременные ограниченные пространственные перемещения фоновых видов животных, с последующим возвращением к ранее существовавшему с восстановлением нарушенного растительного покрова по окончании строительства. Серьезных изменений в численности фоновых видов фауны не произойдет. Для снижения действия фактора беспокойства в процессе строительства, работы проводятся, в основном, вне сезона размножения животных.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 118
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			

Для охраны растительного и животного, занесенных в Красные Книги и для снижения негативного воздействия на территории работ и в зоне влияния объекта запрещается:

- движение транспорта вне отведенных площадок и дорог;
- хранение и применение несоответствующих проектным решениям химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания веществ;
- сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах.

Рекомендуется:

- организовать эколого-просветительскую деятельность, включающую в себя проведение лектория с работниками о правилах поведения в природных ландшафтах;
- проводить все работы в пределах территорий, отведенных во временное и/или постоянное пользование.

6.7.4 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Для мероприятий по сохранению среды обитаний животных также будут актуальными мероприятия, указанные в пункте 4.7.2.

Устойчивые пути миграций животных отсутствуют, поэтому дополнительных мероприятий не проводится.

Нерестилища рыб при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не затрагиваются.

6.8 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Обеспечение объектов строительства песком предусмотрено из Карьера песка «К6» на Верхнесалымском месторождении.

6.9 Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

Проектом не предусматриваются защитные устройства, так как устойчивые пути миграций животных отсутствуют.

6.10 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки не проводятся в связи с большой удаленностью расположения от жилой зоны.

Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.						

7 ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ ОСТАТОЧНЫХ (С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДОТВРАЩАЮЩИХ И (ИЛИ) УМЕНЬШАЮЩИХ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ) ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Остаточное воздействие определяется как воздействие, остающееся после выполнения всех природоохранных мероприятий.

Критерии остаточного воздействия

Для классификации остаточного воздействия на окружающую среду используются следующие критерии:

1. Временные рамки воздействия:

- короткое – менее одной недели;
- краткосрочное – более одной недели;
- среднесрочное – более одного месяца;
- долгосрочное – более одного года.

2. Масштаб воздействия:

- точечное – менее 100 м²;
- локальное – менее 100 га;
- региональное – территория региона;
- национальное – в масштабах всей России;
- трансграничное – затрагивающий другие страны.

3. Устойчивость воздействия:

- преходящее – не планируемое в проекте воздействие, которое будет быстро восстановлено силами природы (например, восстановление травяного покрова);
- обратимое – планируемое воздействие, которое может быть изменено силами природы;
- постоянное – постоянное воздействие, которое не может быть устранено без серьезного вмешательства (например, строительство дороги для обеспечения доступа к объектам).

Комбинируя вышеприведенные критерии, можно предложить классификацию степени остаточных воздействий, связанных с реализацией проекта (таблица 7.1)

Таблица 7.1 - Классификация степени остаточных воздействий на окружающую среду

Степень воздействия	Временные рамки	Масштаб	Устойчивость
Незначительное	Краткосрочное или среднесрочное	Точечный, локальный	Преходящее
Умеренное	Краткосрочное или среднесрочное	Региональный	Обратимое
Значительное	Среднесрочное или долгосрочное	Национальный, трансграничный	Обратимое или постоянное

В рамках проекта разработан и будет выполнен ряд мероприятий по смягчению неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Реализация мероприятий по смягчению воздействия позволит свести степень воздействия к минимуму. Остаточные воздействия будут контролироваться в соответствии с разработанной системой управления.

Таблица 7.2 – Смягчение воздействий и их остаточный эффект

Источник воздействия (продолжительность)	Меры по контролю или смягчения воздействия (возмож-	Остаточное воздействие (возможные последствия)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
													120

		ные дополнительные меры и действия по снижению воздействия)				
Выбросы в атмосферу						
Выбросы выхлопных газов, связанные с потреблением топлива буровой установкой в течение всего срока выполнения работ		Эксплуатация генераторов в соответствии с инструкцией изготовителя. Прогнозное моделирование рассеивания загрязняющих веществ. Согласование объемов и типа потребляемого топлива			ЛОКАЛЬНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Использование современного оборудования и регулирования графика работы и числа одновременно используемого оборудования позволит сократить до минимума поступление загрязняющих веществ в воздушную среду	
Выбросы выхлопных газов, связанные с работой техники в течение всего срока выполнения работ		Согласование периода и продолжительности проведения работ, оптимизация графика использования спецтехники. Прогнозное моделирование рассеивания загрязняющих веществ. Согласование объемов и типа потребляемого топлива			МЕСТНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Использование современных транспортных средств, оптимизированный график работы и число одновременно используемых средств позволит сократить до минимума поступление загрязняющих веществ в воздушную среду	
Удаление сточных вод						
Хозяйственнобытовые сточные воды, буровые сточные воды		Исключен сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в водный объект. Сточные воды вывозятся на очистные сооружения и на утилизацию спецтранспортом			ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ За счет вывоза сточных вод с площадки воздействия на водную среду минимальны	
Обращение с отходами						
Твердые и опасные жидкие отходы, предназначенные для обезвреживания, утилизации или захоронения		Снижение объемов образующихся отходов за счет экономного использования материалов. Оптимизация повторного использования и переработки. Процедуры классификации, разделения, хранения и транспортирования отходов в морских условиях. Согласование плана сбора отходов, сбор и учет сведений об имеющихся объектах по обращению с отходами, инвентаризации образующихся отходов по типам и объему			ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду в районе точки бурения минимально. Собранные отходы в специальных контейнерах вывозятся специализированной организацией	
Обращение с химикатами, ГСМ						
Использование и обращение с химикатами		Все химикаты разделяются и хранятся в соответствии с инструкциями изготовителей. Имеются гигиенические сертификаты и свидетельства о государственной регистрации на все используемые химикаты			ТОЧЕЧНОЕ КРАТКО/СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду в районе проведения работ минимально	
Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата						
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						
Лист 121						

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

ты. Контейнеры для химикатов размещаются на специальных участках для локализации утечек и разливов во время хранения и операций по перемещению.

СМР

Механическое воздействие на почвы

Проведение рекультивации земель. Мониторинг работ

ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Воздействие будет ограничиваться площадью землеотвода.

Шум и вибрация

Выхлопные системы двигателей и генераторов электроэнергии

Оптимальное расположение систем с использованием звуко- и виброизоляторов

МЕСТНОЕ
СРЕДНЕСРОЧНОЕ
НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ
В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от основных путей миграции млекопитающих

Вращающееся буровое оборудование

Оптимизация программы бурения. Использование виброизоляторов

МЕСТНОЕ
СРЕДНЕСРОЧНОЕ
СЛАБОЕ
В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от основных путей миграции млекопитающих

Работа спецтехники

Оптимизация режима использования спецтехники. Согласование графика работ техники

МЕСТНОЕ/СУБРЕГИОНАЛЬНОЕ
СРЕДНЕСРОЧНОЕ
НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ
В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от населенных пунктов и ООПТ

Проведенные оценки воздействия показали, что пространственный масштаб колеблется от «точечного» до «субрегионального», временной – от «краткосрочного» до «среднесрочного», а общий уровень воздействия на биологическую, физическую и социальную среду – от «незначительного» до «слабого».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

122

Таким образом, реализация проектных решений допустима, желательна и выгодна с социально-экономической точки зрения и в определенной мере будет способствовать развитию всего региона в целом.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

	7AC(f)			м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	Сажа	

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания контролируемых загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность определяется методикой выполнения измерений. Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589- 2001 «Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле средства измерений должны быть поверены в установленном порядке.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий. Химический анализ проб выполняется в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Мониторинг состояния снежного покрова

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 5 пунктов мониторинга снежного покрова.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова (ВСМ-3АС, ВСМ-5АС (Ф), ВСМ-7АС(f)) территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В рамках локального экологического мониторинга на территории лицензионного участка исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на территории месторождения.

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

125

Периодичность отбора проб – 1 раз в год (март).

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 4.9.2.

Таблица 4.9.2 – Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых показателей
		северная широта	восточная долгота		
1	2	3	4	5	6
1	BCM-2C	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	рН Ионы аммония Нитраты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный
2	BCM-3AC	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23	
3	BCM-5AC(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23	
4	BCM-7AC(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	
5	BCM-8C	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	

Отбор проб снега проводится в соответствии со следующими нормативно-методическими документами:

- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»;
- МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве».

Способ отбора проб следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий, глубины снежного покрова.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ талой снеговой воды. Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Поверхностные воды

Пункты контроля качества поверхностных вод организуются на водоемах и водотоках, подверженных техногенному воздействию. Кроме этого, устанавливаются наблюдения за водными объектами, не подверженными негативному влиянию промышленности. Источниками загрязнения водных объектов признаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, ограничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных

Взам. инв. №																	
Подпись и дата																	
Инв. № подл.																	
<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table> SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4 Лист 126						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата												

тывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 7 пунктов экологического мониторинга почв.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского лицензионного участка представлены в таблице 4.9.4.

Таблица 4.9.4 Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

№ пункта наблюдений	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-глеевые.	рН солевой вытяжки Органическое вещество Обменный аммоний Нитраты Фосфаты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Бенз(а)пирен Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный Медь Токсичность острая
ВСМ-3П	60° 00' 16"	71° 13' 01"	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже по стоку кустовой площадки. Почвы – дерново-глеевые.	
ВСМ- 4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на ЮВ от К- 1). Почвы – дерново-глеевые.	
ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	
ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влияния техногенных объектов. Почвы - дерново-подзолистые.	

Отбор, хранение и транспортировка проб почв осуществляются в соответствии с установленными методическими требованиями, обеспечивающими объективность получаемых результатов химико-аналитических исследований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ПНД Ф 12.1:2.2.2:2.3:3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

129

Пробоотбор осуществляется с помощью бура или лопаты методом конверта. Для каждого слоя составляется объединенная проба, массой не менее 1,0 кг, путем смешивания пяти точечных проб, не менее 200 грамм каждая.

Чтобы исключить возможность вторичного загрязнения, поверхность почвенного разреза или стенки прикопки следует зачистить ножом из полиэтилена (полистирола) или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются чистым инструментом, не содержащим металл. Глубина взятия образца зависит от состояния почв.

При отборе проб в обязательном порядке определяется тип почв, фиксируются признаки техногенного воздействия на почвы (цвет, запах, однородность, посторонние примеси).

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины отбора.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией в природно-технические системы.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга (2010 г.), осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга.

Аэрофото- или космическая съемка может быть заменена или совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение ландшафтного мониторинга должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

Полученная информация отражается на ландшафтной карте.

9.3 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

Необходимо особое внимание уделять диагностике и контролю за состоянием трубопроводов при их эксплуатации. Наибольшее внимание необходимо уделять контролю состояния трубопроводной системы в местах размещения запорно-регулирующей арматуры, в потенциально аварийных местах (места сварных соединений, места дополнительного обводнения почв и грунтов, являющихся наиболее опасными для трубопроводов).

Более частому контролю со стороны линейных обходчиков подлежат также места образования промоин и оврагов вдоль труб, места работы техники, где не исключена возможность наезда ее на трубопровод.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										130

10.1 Неопределенности в определении воздействий на атмосферный воздух

- неопределенности, связанные с отсутствием информации о степени влияния на загрязнение атмосферного воздуха другими предприятиями.

10.2 Неопределенности в определении акустического воздействия

К неопределенности можно отнести недостаточную изученность воздействия техногенного шума на животный мир.

Учитывая все виды отрицательного воздействия, которые будут оказываться на животный мир при производстве работ, определены соответствующие параметры зон по интенсивности воздействия, использованные для проведения соответствующих расчетов.

I зона – территория необратимой трансформации. Потери численности и годовой продуктивности популяций животных в этой зоне определяются в 100%.

II зона – территория сильного воздействия включает местообитания животных в полосе 100 метров от границы изъятия земель (зоны I). Эта часть угодий практически теряет свое значение как кормовые, гнездовые и защитные станции для большинства видов диких животных.

III зона – территория среднего воздействия включает местообитания животных в полосе 500 м от границы зоны II.

IV зона – территория слабого воздействия включает местообитания животных в полосе 400 м от границы зоны III, где потери численности и годовой продуктивности популяций угодий составляют до 25%.

Для последних двух зон оценить воздействие довольно сложно, т.к. непосредственного долгосрочного изъятия угодий на данной территории происходить не будет, шумовое воздействие (шум механизмов и транспортных средств, голоса людей и т.п.) будет значительно ниже, чем в первых двух зонах, загрязняющие вещества от объектов будут поступать в окружающую среду в составе выбросов в атмосферу (оценить степень воздействия по данному аспекту достаточно сложно, поскольку все предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ разработаны в отношении человека).

Позвоночные животные являются пространственно активными, а их органы чувств хорошо развиты. Поэтому прямого воздействия они будут избегать путем перемещения в зону, где данные факторы отсутствуют.

Проведение планируемых работ не нанесет ущерба элементам окружающей среды сверх допустимого, не пострадают редкие, исчезающие виды растений и животных, не будут затронуты особо охраняемые природные территории.

В целом, при проведении планируемых работ в штатном режиме с соблюдением технологического процесса, а также при осуществлении соответствующих природоохранных мероприятий, существенной трансформации природных комплексов не ожидается.

Проектная документация выполнена с учетом всех рекомендаций по уровню безопасности и надежности производства, с учетом лучших технических решений, отечественного и зарубежного опыта проектирования.

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена в полном объеме, в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист 132	
Ив. № подл.							Подпись и дата	Взам. инв. №

11 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА (КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ВЫВОДОВ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ)

Представленные материалы ОВОС являются документом, обобщающим результаты исследований по оценке воздействия намечаемой деятельности по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

В разделе ОВОС рассмотрены этапы строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Представленные материалы ОВОС выполнены для выявления значимых воздействий и нормативных ограничений, оценки возможности предупреждения или смягчения неблагоприятных воздействий, допустимости дальнейшей реализации проекта. Степень детализации ограничена принципами значимости и разумности для данного этапа проектирования, наличием и доступностью официальных исходных данных о современном состоянии окружающей среды в районе осуществления намечаемой деятельности.

По результатам ОВОС установлено:

1. Основной вид намечаемой хозяйственной деятельности – строительство нефтегазосборного трубопровода от куста №23 до Ш10 с целью эксплуатации.

2. Объект намечаемой хозяйственной деятельности расположен за пределами особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

3. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.

4. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых сооружений отсутствуют.

5. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды растений, занесенные в основной список Красной книги ХМАО-Югры и РФ. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, непосредственно на участке строительства растения, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют. В случае обнаружения в зоне производства работ мест произрастания охраняемых видов растений проектной документацией предусмотрены мероприятия по их сохранению.

6. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды животных занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, что в границах участка работ животные, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

7. Загрязнение атмосферного воздуха в районе работ при реализации намечаемой деятельности не превысит предельно-допустимых нагрузок.

8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при реализации намечаемой деятельности изменения почв и растительности будут минимальными.

9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение производственно-экологического контроля (мониторинга).

10. Техническими решениями предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивающих сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необ-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необ-	Лист
										133
										SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

12 ОБОСНОВАНИЕ И РЕШЕНИЯ ЗАКАЗЧИКА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВЫБОРУ ВОЗМОЖНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И (ИЛИ) ВОЗМОЖНЫХ МЕСТ РЕАЛИЗАЦИИ И (ИЛИ) ИНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ) ИЛИ ОТКАЗА ОТ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ СОГЛАСНО ПРОВЕДЕННОЙ ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Проектом предусматривается строительство объектов по «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Нулевой вариант предполагает отказ от планируемой деятельности: строительства нефтегазосборного трубопровода. Этот вариант позволяет не оказывать негативное воздействие на окружающую среду, однако лицензионным соглашением на право пользования недрами закреплено требование по добыче полезных ископаемых.

Вариативность при проектировании не предусматривается.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист 135

13 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Глава разрабатывается после проведения общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с законодательством Российской Федерации граждане имеют право на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды, а органы государственной власти и местного самоуправления и их должностные лица обязаны обеспечить каждому возможность ознакомления с информацией.

Общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду

Содержание настоящего отчета отвечает основным требованиям Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644.

Материалы общественных обсуждений 2025 г.

С 08 мая 2025 года по 07 июня 2025 года проведены общественные обсуждения проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Период проведения общественных обсуждений: с 08 мая 2025 г. по 07 июня 2025 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 08 мая 2025 г. по 07 июня 2025 г.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 08.05.2025

Срок доступности объекта обсуждений: с 08.05.2025 по 07.06.2025

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по пятницу с 10-00 до 13-00 и с 14-00 до 17-00 часов

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": <https://salympetroleum.ru/coiporateresponsibility/hsse/environment/infonuation-for-the-thepublic/>

Дата размещения объекта обсуждений: 08.05.2025

Срок размещения объекта обсуждений: с 08.05.2025 по 07.06.2025

В сроки проведения общественных обсуждений с 08.05.2025 по 07.06.2025 г. участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами:

- в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);

- в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района: ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецких, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по пятницу с 10-00 до 13-00 и с 14-00 до 17-00 часов.

При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района соответствующей инициативы в произвольной форме:

- в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района: 628305, ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецких, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru.

При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее, чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.

Проведение слушаний по объекту общественных обсуждений в указанные сроки гражданами инициировано не было.

В целях информирования общественности были размещены соответствующие уведомления в следующих источниках информации:

Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг» Ссылка: https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/752 Дата размещения: 30.04.2025

Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Ненецкого района. Ссылка: <https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okrui-sredi/> Дата размещения: 30.04.2025.

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 08.05.2025 по 07.06.2025 г.

При размещении уведомления о проведении общественных обсуждений, уполномоченным органом решение о проведении общественных слушаний не принималось.

В установленный период в ходе проведения общественных обсуждений инициатив от граждан о проведении слушаний не поступило.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, по адресу электронной почты уполномоченного органа, указанному в уведомлении, поступили замечания и предложения

Взам. инв. №	Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района. Ссылка: https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okrui-sredi/ Дата размещения: 30.04.2025. Прием предложений и замечаний осуществлялся с 08.05.2025 по 07.06.2025 г. При размещении уведомления о проведении общественных обсуждений, уполномоченным органом решение о проведении общественных слушаний не принималось. В установленный период в ходе проведения общественных обсуждений инициатив от граждан о проведении слушаний не поступило. В течение всего периода размещения объекта обсуждений, по адресу электронной почты уполномоченного органа, указанному в уведомлении, поступили замечания и предложения																											
Подпись и дата																												
Инв. № подл.																												
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>137</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td></td></tr></table>													SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист							137	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист																					
							137																					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																							

05.06.2025 от гражданки Косых Юлии Викторовны. Перечень участников общественных обсуждений представлен в Приложении 1 к настоящему Протоколу, представленному в приложении П..

Перечень полученных замечаний и предложений, а также информация о соответствии представленных от граждан сведений требованиям п . 35 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.11 .2024 г. № 1644 (далее - Правил), приведены в Журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, представленном в Приложении 2 к настоящему Протоколу, представленному в приложении П..

В «Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений» были внесены следующие комментарии:

- От гражданки Косых Юлии Викторовны «Обосновать влажность сыпучих материалов при проведении строительных работ (песок)», «Проведен ли анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий»

Полученные замечания и предложения рассмотрены заказчиком. Таблица учета замечаний и предложений, содержащая результаты рассмотрения замечаний и предложений в соответствии с п.36, 37 Правил , представлена в Приложении 3 к Протоколу, представленному в приложении П.

Замечания/комментарии были отработаны, результаты внесены в «Таблицу учета замечаний и предложений», а также в материалы ОВОС.

Итоги общественных обсуждений:

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Протокол общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, представлен в приложении П настоящих материалов.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 138
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

14 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВОЗ – водоохранная зона

ГОСТ – государственный стандарт

ГРОРО – государственный реестр объектов размещения отходов

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДЭС – дизельная электростанция

ЗВ – загрязняющее вещество

ЗСО – зона санитарной охраны

ИГЭ – инженерно-геологический элемент

ИЗАВ – источник загрязнения атмосферного воздуха

НВОС – негативное воздействие на окружающую среду

НМУ – неблагоприятные метеорологические условия

ОБУВ – ориентировочно безопасный уровень воздействия

ООПТ – особо охраняемая природная территория

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПЗП – прибрежная защитная полоса

ПДК м.р. – предельно-допустимая концентрация максимально разовая

ПДК с.с - предельно-допустимая концентрация средне-суточная

ПДК р.з. - предельно-допустимая концентрация рабочей зоны

ПДУ – предельно допустимый уровень

ПЭК – производственный экологический контроль

ПЭМ – производственный экологический мониторинг

РФ – Российская Федерация

СанПин – санитарные правила и нормы

СП – свод правил

ТКО – твердые коммунальные отходы

ТУ – технические условия

УПН – установка подготовки нефти

ЧС – чрезвычайная ситуация

Инв. № подл.						Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			Лист
									139

15 ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- 1. «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-ФЗ
- 2. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ
- 3. «Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-ФЗ
- 4. «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-ФЗ
- 5. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 6. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
- 7. Федеральный закон от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
- 8. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ «О животном мире»
- 9. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
- 10. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- 11. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»
- 12. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
- 13. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 N 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»
- 14. Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентов»;
- 15. Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- 16. Федеральный закон от 21.07.2014 №219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты»;
- 17. Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 N 492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 18. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»
- 19. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»
- 20. ВСН 014-89 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды
- 21. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
- 22. ГОСТ 31295.2-2005 Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета
- 23. ГОСТ 31296.1-2005 Шум. Описание, измерение и оценка шума на местности. Часть 1. Основные величины и процедуры оценки

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

24. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Министерством транспорта РФ 28.10.1998)

25. Дополнения изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ))

26. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Минтрансом РФ от 28 октября 1998 г.)

27. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ))

28. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. – Самара, 1996

29. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.

30. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.

31. Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001. (разработана НИИ Атмосфера, утв. Министерством природных ресурсов РФ 14 февраля 2001)

32. Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Дополненное и переработанное. СПб, 2012 (Минприроды России, Письмо 05-14-47/4521 от 29.03.2014)

33. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001 (разработано ЗАО «НИПИОТ-СТРОМ»)

34. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополоцк, 1997. (утв. Приказом Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 08 апреля 1998 № 199)

35. Дополнение к “Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997)”. СПб, 1999 (разработано НИИ Атмосфера)

36. Приказ Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе"

37. Положение об организации проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (утв. Постановлением Правительства Ханты-Мансийского АО - Югры от 23 декабря 2011 г. N 485-п)

38. РД 39-133-94 Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше

39. РД 39-142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

40. РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

141

41. Дополнение к РДС 82-202-96 Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве (принят и введен в действие письмом Госстроя России от 03.14.1997, ВБ-20-276/14 с 01.01.1998)

42. РМ 62-91-90 Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования

43. Постановление Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (с изменениями и дополнениями);

44. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

45. СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003»;

46. СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация зданий

47. СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения

48. СП 131.13330.2020 Строительная климатология

49. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства

50. СП 502.1325800.2021 Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4				142

ПРИЛОЖЕНИЕ А КОПИИ ПИСЕМ



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

ул. Мира, дом 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admlmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-4938 от 09 октября 2024 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (исх. № 457/3 от 23.09.2024).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 474.

Площадь объекта: 20,38 га.

Использованные источники информации:

- 1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
- 2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
- 3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
- 4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультураны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

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

3. Описание режимов использования земельного участка:

—

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

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

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

И.о. руководителя
Службы



Подписано
цифровой
подписью:
Балута Валентин
Валентинович
Дата: 2024.10.09
17:12:58 +05'00'

В.В. Балута

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова Ольга Михайловна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@ikmugra.ru

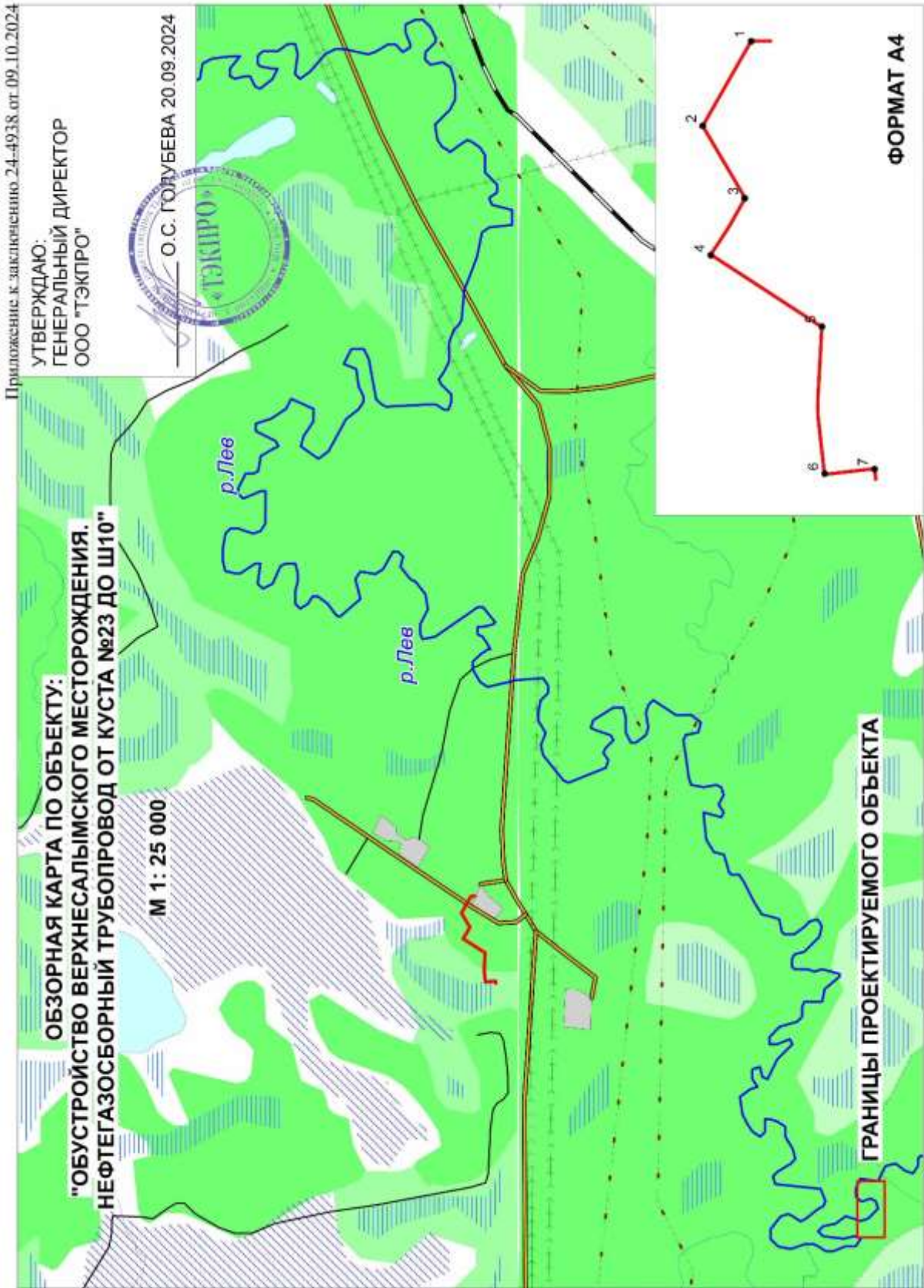
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



Исполнитель:
техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ареланова О.М.

Минздрав России



из 2-208719 от 03.10.2024

**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

ООО «ТЭКПРО»

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

info@tekpro.ru

21.10.2024 № 17-5/8389
На № _____ от _____

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «ТЭКПРО» от 23.09.2024 № 458 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам: «1. Установка подготовки нефти, куст № 23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция; 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 23; 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста № 23 до Ш10», расположенным в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно пункту 5.5.9. Положения о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет ведение государственного реестра курортного фонда Российской Федерации.

Правила ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2024 № 1095 (далее – Правила № 1095), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

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

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

и курортах», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 01.01.2025 федеральные органы исполнительной власти, исполнительные органы субъектов Российской Федерации, осуществляющие создание и ведение государственных информационных систем, содержащих сведения о природных ресурсах, относящихся к категории природных лечебных ресурсов в соответствии с Федеральным законом от 13.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», обязаны внести в государственный реестр курортного фонда Российской Федерации соответствующие сведения о таких ресурсах. Указанные сведения направляются с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия в единую государственную информационную систему в сфере здравоохранения.

Сообщаем об отсутствии в Реестре сведений о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Вместе с тем, 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.

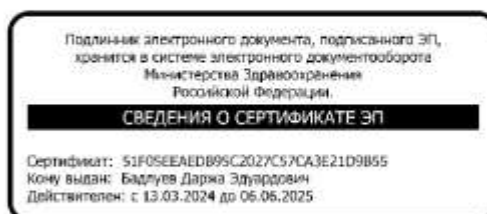
Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										147

от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента

Д.Э. Бадтуев



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

Взам. инв. №	Подпись и дата	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации. СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 51F0SEEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55 Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025 Канди́нская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)					
		Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.		Лист	№ док.	Подп.	Дата	



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, tunhvt@tun.favt.gov.ru
www.tun.favt.ru

ООО «ТЭКПРО»
Главный инженер

Сухарев А.В.

info@tekpro.ru

24.09.2024 № Иск-6320/05/ТМТУ
На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Государственном реестре гражданских аэродромов, вертодромов аэродром Нефтеюганск не зарегистрирован.
В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Руководитель



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

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

Документ зарегистрирован № Иск-6320/05/ТМТУ от 24.09.2024 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.09.2024 09:26

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С.ГОЛУБЕВОЙ
117420, г. Москва,
ул. Наметкина, д. 14, к. 2, офис 504

« 14 » октября 2024 г. № 607/9/ 10428
На № 460 от 24.09.2024 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических изысканий объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории проведения инженерно-экологических изысканий объектов в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области отсутствуют.

Командующий военно-воздушными силами –
заместитель главнокомандующего
Воздушно-космическими силами

С.Кобылаш

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**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>

16.12.2024 № 135640/18

На № _____ от _____

ООО «ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «ТЭКПРО» от 22.11.2024 № 461/1 по вопросу наличия в районе размещения объектов:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее – проектируемые объекты), расположенных по адресу: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемых объектов аэродромы экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

М.Б. Богатырев

М.Н. Позовик
(495) 870-29-21 (287-03)

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Исх. № 462 от 24.09.2024

Руководителю Управления
Гуржеев Андрей Олегович
Северо-Уральское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
grn72@grn.gov.ru
Канцелярия 8 (3452) 390-728

Уважаемый Андрей Олегович!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России» и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения о наличии/отсутствии, расположения и обустройстве полигонов отходов производства и потребления, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов.

Просим вас выдать информацию по объектам:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10
- Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru

Приложение

1. Обзорная схема на 4 л.
2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Голубева
Ольга
Сергеевна

Ист. Т.Д. Константинова
89220799943
official-zapros@mail.ru

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д.-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746898271, КПП 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Координаты участка застройки

Точка на карте	Долгота X	Широта Y
Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция		
1	71° 13' 13,0152"	60° 0' 16,2072"
2	71° 13' 15,2256"	60° 0' 12,8736"
3	71° 13' 9,66"	60° 0' 11,808"
4	71° 13' 9,5412"	60° 0' 10,584"
5	71° 13' 1,3656"	60° 0' 8,9856"
6	71° 13' 0,2208"	60° 0' 9,2196"
7	71° 12' 59,6304"	60° 0' 10,1304"
8	71° 12' 57,1428"	60° 0' 9,9108"
9	71° 12' 55,7964"	60° 0' 12,8628"
10	71° 12' 59,7492"	60° 0' 13,446"
11	71° 12' 56,5452"	60° 0' 13,446"
12	71° 12' 47,898"	60° 0' 15,8724"
13	71° 12' 40,3956"	60° 0' 13,7016"
14	71° 12' 34,7472"	60° 0' 15,4188"
15	71° 12' 27,5616"	60° 0' 9,8136"
16	71° 12' 18,2808"	60° 0' 6,498"
17	71° 12' 18,2808"	60° 0' 6,498"
18	71° 12' 15,5196"	60° 0' 6,5376"
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23		
1	71° 12' 49,7052"	60° 0' 14,3424"
2	71° 12' 53,1864"	60° 0' 13,0572"
3	71° 12' 48,9888"	60° 0' 14,256"
4	71° 12' 52,6932"	60° 0' 13,0896"
5	71° 12' 52,614"	60° 0' 12,762"
6	71° 12' 53,1288"	60° 0' 12,7188"
7	71° 12' 53,0208"	60° 0' 12,132"
8	71° 12' 52,47"	60° 0' 12,1536"
9	71° 12' 54,3168"	60° 0' 12,3372"
10	71° 12' 54,2772"	60° 0' 12,0636"
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10		
1	71° 12' 56,5884"	60° 0' 13,6188"
2	71° 12' 47,9376"	60° 0' 16,092"
3	71° 12' 40,5396"	60° 0' 13,9428"
4	71° 12' 34,6932"	60° 0' 15,678"
5	71° 12' 27,3816"	60° 0' 9,9972"
6	71° 12' 12,3552"	60° 0' 9,8532"
7	71° 12' 12,8016"	60° 0' 7,3008"

ООО "ТАКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Намикина, д-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746688271, КПП 772801001, Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@takpro.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

153



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. 8 (3452) 638-044
E-mail: gpi72@rpn.gov.ru

28.10.2024 № 06/2-22307
па №

О предоставлении информации

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой
117420, Россия, г. Москва, ул. Наметкина,
д. 14, к 2, офис 504
official-zapros@mail.ru

Северо – Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 14.10.2024 исх. №462/1 (вх. № 28976 от 14.10.2024) о предоставлении информации о наличии/отсутствии объектов размещения (расположения) отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов, сообщает следующее.

В границах района работ, представленных в письме от 14.10.2024 исх. № 462/1 объекты размещения отходов (далее – ОРО), включенные в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО), отсутствуют.

Информация Управления по ОРО, включенных в ГРОРО размещена на сайте Управления (https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/).

В разделе Природопользователям – Ведение ГРОРО представлены сведения из ГРОРО. В указанных сведениях содержится информация о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе, эксплуатирующей организации и идентификационном номере налогоплательщика.

Информация по ОРО содержится в приказах Росприроднадзора, ГРОРО включающие в себя сведения о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе и эксплуатирующей организации, размещена на сайте (<https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro-docs/>).

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

Акчурин Владимир Алексеевич
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО
ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Розына, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 360-167
E-mail: vetuprhin@admlunao.ru

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

23-Исх-5280
30.09.2024

На исх. от 24.09.2024 № 463

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

В районе размещения проектируемых объектов:

«Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на куст скважин №23»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №23 до Ш10», расположенных на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Верхнесалымское месторождение, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемых объектов – отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

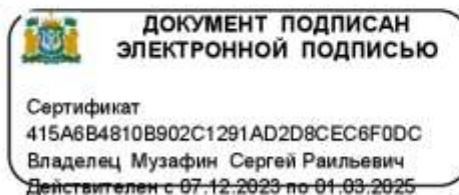
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

2

сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также отсутствуют их санитарно-защитные зоны.

Моровые поля на территории автономного округа не зарегистрированы.

Первый заместитель
руководителя службы



С.Р. Музафин

Исполнитель: старший инспектор Сургутского отдела
государственного надзора Когонкина Е.М.
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4595

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подпись и дата	Лист
Исполнитель: старший инспектор Сургутского отдела государственного надзора Когонкина Е.М. тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4595							
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	156	

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И
БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И
БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ХАНТЫ-МАНСЕЙСКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ХАНТЫ-
МАНСЕЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ)

ул. Розинна, д. 72, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628012
телефон/факс: 8(3467)36-00-03
hanty@86.rosпотребнадзор.ru
ОКПО 76830253, ОГРН 1058600003681,
ИНН/КПП 8601024794/860101001

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
Голубевой О.С.

e-mail: official-zapros@mail.ru

на №	25.09.2024	№	02-04/50/19
	464	от	24.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре, на основании письма - запроса ООО «ТЭКПРО» исх. № 464 от 24.09.2024 (вх. № 7974 от 24.09.2024) наличия/отсутствия рядом с объектами изыскания «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Корридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» СЗЗ и санитарных разрывов сообщает следующее.

Согласно п.5.6.4. Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.07.2021 года №475/пр «Об утверждении свода правил «Инженерно-экологического изыскания для строительства. Общие правила производства работ» для получения официальной информации о природных и природно-антропогенных условиях изучаемой территории направляют письма-запросы в министерства, другие уполномоченные государственные органы в области природопользования и охраны окружающей среды, профильные организации.

Перечень рекомендуемых запросов для получения информации экологического характера приведен в приложении Б (Перечень уполномоченных министерств и ведомств, государственных органов, профильных организаций и перечень запросов для получения официальной информации о природных и природно-антропогенных условиях района (площадки, участка трассы).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласно вышеуказанному приложению Б к запросам, направляемым в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) относятся:

- о наличии/отсутствии на территории строительства участков суши, прилегающих к ЗСО районов морского водопользования;
- о согласовании работ на территориях, относящихся к угрожаемым по сибирской язве.

Данные, которые запрашивает ООО «ТЭКПРО», в части наличия/отсутствия СЗЗ и санитарных разрывов относятся к запросам, направляемым в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в органы местного самоуправления (муниципалитеты).

Учитывая вышесказанное для получения запрашиваемой информации ООО «ТЭКПРО» необходимо обратиться в органы исполнительной власти субъекта ХМАО-Югры, в орган местного самоуправления на подведомственной территории которого будут проводиться изыскательские работы.

Также сообщаем следующую информацию в части получения сведений о зонах с особыми условиями использования территории.

В соответствии ст. 18 Федерального закона № 52 от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения устанавливаются, изменяются, прекращают существование по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

При этом решения об установлении, изменении зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения принимаются при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии границ таких зон и ограничений использования земельных участков в границах таких зон санитарным правилам.

Положение о зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения утверждается Правительством Российской Федерации.

На основании абз. 2 п. 2 ст. 12 Федерального закона № 52-ФЗ от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», СЗЗ устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Постановление РФ) от 03.03.2018г. «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», определен порядок установления СЗЗ.

Согласно п. 25 вышеуказанного Постановления РФ, СЗЗ и ограничения использования земельных участков, расположенных в ее границах, считаются установленными со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости.

В соответствии со ст. 105 Земельного кодекса Российской Федерации СЗЗ, ЗСО, приаздромная территория, округ санитарной (горно-санитарной) охраны

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

граница санитарно-защитных зон», определен порядок установления СЗЗ.

Согласно п. 25 вышеуказанного Постановления РФ, СЗЗ и ограничения использования земельных участков, расположенных в ее границах, считаются установленными со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости.

В соответствии со ст. 105 Земельного кодекса Российской Федерации СЗЗ, приаэродромная территория, округ санитарной (горно-санитарной) охраны

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

158

лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов и др., признаны зонами с особыми условиями использования территорий.

Пунктом 24 ст. 106 Земельного кодекса Российской Федерации установлено, что зоны с особыми условиями использования территорий, в том числе возникающие в силу закона, ограничения использования земельных участков в таких зонах считаются установленными со дня внесения сведений о зоне с особыми условиями использования территорий в сведения о такой зоне в сведения о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости (далее - ЕГРН).

В соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 3.1 Федерального закона от 13.07.2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН, осуществляется публичноправовой компанией в сфере государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав.

Приказом Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 30 июля 2021 года № П/0327 «Об осуществлении федеральным государственным бюджетным учреждением «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» отдельных полномочий органа регистрации прав и оказании отдельных государственных услуг» филиал ППК «Роскадастр» по УФО наделен полномочием по предоставлению сведений, содержащихся в ЕГРН.

В соответствии с ч. 5 ст. 62 Закона о регистрации сведения, содержащиеся в ЕГРН, предоставляются на основании запроса установленной формы.

Формы запросов, порядок их заполнения и направления установлены Порядком предоставления сведений, содержащихся в ЕГРН, утвержденным приказом Росреестра от 08.04.2021 № П/0149.

Учитывая вышесказанное, официальные сведения об установленных зонах с особыми условиями использования территорий и иных объектах, содержащиеся в ЕГРН, необходимо запрашивать в Региональном отделении ППК «Роскадастр» по ХМАО-Югре.

Заместитель руководителя



А.А. Казачинский

Росреестр
80/4871360-000
2021-07-01



3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

159

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

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

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

12/01-Исх-5089
25.09.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

На исх. № 465 от 24.09.2024

На Ваш запрос № 465 от 24.09.2024 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилемана» по состоянию на 01.09.2024 сообщаем следующее.

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

В границах участков изысканий по объектам:

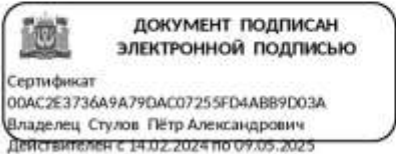
1. «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхесалымское месторождение. Реконструкция»;
2. «Обустройство Верхесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23 »;
3. «Обустройство Верхесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 »,

расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

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

Первый заместитель
директора



П.А. Стулов

Исполнители:
п.1 Матрёнина О.М. 353378
п.2 Аппышева Ю.С. 327877

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

ИНН 8601002737, КПП 860101001 628007 г. Ханты-Мансийск ул. Студенческая, 2 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91 E-mail: info@nastn.hmao.ru	625026 г. Тюмень ул. Малыгина 75, а/я 286 телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91 E-mail: cmtu@cmtu.ru

12/01-Исх-5125 27.09.2024	Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

На исх. № 466
от 24.09.2024

На Ваш запрос № 466 от 24.09.2024 сообщаем следующее: в границах проведения инженерно-экологических изысканий по объектам

- 1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
 - 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
 - 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10
- 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.

Первый зам. директора

Стулов П.А.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, (Тюменская область), 628011
Телефон: (3467) 36-01-10 (3151) Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depriorod@admhmao.ru

ООО «ТЭКПРО»

На исх. №5121-ВБУ от 24.09.2024

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» отсутствуют.

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



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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

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

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

ООО «ТЭКПРО»

На исх. №7259-ООПТ от 24.09.2024

На Ваш запрос сообщая, 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 от куста №23 до Ш10» (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.

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

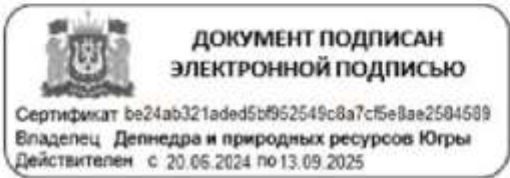
Лист

163

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

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

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



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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

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

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

12-Исх-21473
24.09.2024

ООО «ТЭКПРО»
117420, г. Москва,
ул. Наметкина, д 14, к. 2, офис 504
Т.Д.Константинова

На per. №22690-КМНС от 24.09.2024

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

Объект «бустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», площадью 20.38 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 474, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права:

п/п	№ ТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023
3		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
4		Качалова Милана Ильиуровна	племянница	26.06.2019

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Начальник Управления
традиционного
хозяйствования коренных
малочисленных народов
Севера
(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Криволапов Анатолий Иванович
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3015)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Исполнитель: Криволапов Анатолий Иванович тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3015)	Подпись и дата	Взам. инв. №



**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: depnrirod@admhmao.ru

12-Исх-22858
10.10.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. от 24 сентября 2024 г. № 469

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод откуста №23 до Ш10» расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массового скопления и размножения, а также о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

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

С данными о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.depprirod.admhmao.ru> в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в – Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 167

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры утверждены Постановлением Правительства ХМАО – Югры от 18 августа 2011 г. №307-п «О нормах допустимой добычи охотничьих ресурсов, в отношении которых не устанавливается лимит добычи в охотничьих угодьях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, и нормах пропускной способности охотничьих угодий в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

Так же нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 января 2022 года № 49 « Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов , нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 965.

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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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. Розина, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевидского, 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»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	170



Исх 470 от 25.09.2024

Департамент
здравоохранения ХМАО
Директору Добровольский
А.А.
priemmayadz@adnhmao.ru
dz@adnhmao.ru
(3467) 360-180
(доб. 2240)

Уважаемый Алексей Альбертович!

Для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения

- о наличии/отсутствии округов санитарной (горно- санитарной) охраны курортов регионального значения.
- о наличии/отсутствии лечебно оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов регионального значения.

Просим Вас выдать информацию об отсутствии/наличии в районе работ данных территорий. Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Приложение

1. Обзорная схема на 4 л.
2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Голубева Ольга Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова
89220799943

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д.-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ИНФОРМАЦИЯ
ОБ ОТСУТСТВИИ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ОБЪЕКТА С ГРАНИЦАМИ
ПОЛИГОНОВ ТБОИПО И СВАЛОК



Территориальная информационная система Ханты-Мансийского автономного
округа Югры
(ТИС Югры)

ОТХ-003770-Исх
25.09.2024
На исх. от 25.09.2024 № ОТХ-
000701-2024

ООО «ТЭКПРО»

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) полигонов твердых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкционированных и несанкционированных мест складирования отходов (свалок) сообщаем, что в границах изыскиваемого объекта "Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция", "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23", "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куст и в радиусе 1000 м, полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, и санкционированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют.

Сведения об объектах размещения и местах складирования отходов размещены Природнадзором Югры в рамках постановления Правительства автономного округа от 24.05.2013 года № 190-п в Территориальной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (ТИС Югры), которая является единым информационным пространством ХМАО Югры, и утверждена постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 марта 2012 года № 128-п.

По вопросам обращаться на: ErmolinaAA@admhmao.ru; Ермолина Алена Анатольевна

Дата 25.09.2024

ТИС Югры



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, (Тюменская область), 628011	Телефон: (3467) 36-01-10 (3151) Факс: (3467) 32-63-03 E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-23367 17.10.2024	Генеральному директору Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

На исх. № 472 от 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) лесопарковых зеленых поясов для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- 1) установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2) обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3) обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0 (далее – проектируемые объекты), сообщая следующее.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Е.М. Збродов

Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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

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

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

12-Исх-23365
17.10.2024

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. № 473 от 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о лесничествах, участковых лесничествах, лесных кварталах, лесотаксационных выделов для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- 1) установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2) обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3) обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0 (далее – проектируемые объекты), сообщая следующее.

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемых объектов пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывь-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 474 (лесотаксационных выделов 13, 14, 15, 16, 17, 33, 36, 38, 39, 42, 43, 49, 52, 53, 54, 56, 58).

Предоставление сведений о лесах, расположенных на землях лесного фонда, осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Перечень видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условия ее предоставления утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество находится по адресу: город Пыть-Ях, улица Советская, дом 61, телефон: (3463) 42-26-74. Адрес электронной почты: NefteuganskiyTO-DPR@admlnao.ru, начальник отдела – лесничий Нефтеюганского территориального отдела – лесничества – Николаев Андрей Иванович.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Е.М. Зборов

Сертификат
008B8C605B697D052AA47DC0A763074B61
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Кузнецов Александр Андреевич
(3467) 36-01-10 (доб. 3122)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122) Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата						Лист
			SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						175



ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АУТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕПРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-7088
01.10.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх.: от 25.09.2024 № 474

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос в рамках выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным на Верхнесалымском месторождении, сообщая, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

И.о. директора
Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат
45D08EFA809450A7BE6D90662133CAB4
Владелец Наумов Семен Александрович
Действителен с 28.12.2023 по 22.03.2025

С.А. Наумов

Исполнитель: эксперт отдела реализации программ
Управления агропромышленного комплекса Депромышленности Югры,
Венгер Анатолий Николаевич, тел. 8(3467)35-34-04 (Вн. 3832)

И.о. инв. №	
Подпись и дата	
И.о. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Исх 474 от 25.09.2024

Департамент промышленности
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
Исполняющий обязанности
директора Гамузов В.В.
depprom@admhmao.ru (3467) 35-34-
04 (доб.315 и 3847)

Уважаемый Виктор Владимирович!

Для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение.
Реконструкция
2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения от органов исполнительной власти о наличии/отсутствии в районе работ:

- О наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.
- О наличии/отсутствии особо ценных земель.

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru.

Приложение

1. Обзорная схема на 4 л.
2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Голубева Ольга Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова
89220799943
official-zapros@mail.ru

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д.-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

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

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

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

12/01-Исх-5158
30.09.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

На исх. № 475
от 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемых участках по объектам: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: official-zapros@mail.ru

Первый заместитель
директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
00AC2E3736A9A79DAC07255FD4A8B9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

П.А. Стулов

Исполнитель: Бирюкова Мария Сергеевна,
Телефон: 8 (3467) 35-33-96

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

18.10.2024 № 24155-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25.09.2024 № 476 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

- 1. Установка подготовки нефти, куст № 23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста № 23 до Ш10, расположенных в Нефтеюганском районе 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, местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279F7FDB4288E574B375F2A5C4274195
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Уральскому федеральному округу»
(ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО»)

ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ

625023, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Харьковская,87а, стр.2
телефон/факс: (3452) 39-87-76
E-mail: tumennelio72@mail.ru

№ 255/1 « 25 » октября 2024г.

Генеральному директору

ООО «ТЭКПРО»

О. С. Голубевой

СПРАВКА

На Ваше обращение № 477 от 25.09.2024г. и в соответствии с представленными обзорной схемой расположения и каталогом координат сообщаем Вам, что в границах проектируемого объекта:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция

2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23

3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10,

расположенного по адресу: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение мелиорируемые земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, государственные мелиоративные системы, а также, отнесенные к государственной собственности отдельно расположенные гидротехнические сооружения, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, дополнительно следует обращаться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации. Также рекомендуем обращаться в территориальное управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестра) для получения информации о наличии прав на мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение.

Директор филиала

8(3452)39-87-76

Г.А. Иванов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ,
ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
И ГОССОБСТВЕННОСТИ**
(Депземполитика)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (499) 975-11-84
E-mail: pr.depzem@mcsx.gov.ru
<http://www.mcsx.ru>

07.10.2024 15/3762

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

E-mail: official-zapros@mail.ru

Департамент земельной политики, имущественных отношений и госсобственности Министерства сельского хозяйства Российской Федерации в рамках установленной полномочий рассмотрел обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25 сентября 2024 г. № 478 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, в связи с проведением проектных работ и инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кори́дор коммуникаций на Куст скважин №23;
3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2008 г. № 450, Минсельхоз России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений (в части, касающейся земель сельскохозяйственного назначения), и не наделен

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

В соответствии с пунктом 4 статьи 79 Земельного кодекса Российской Федерации особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья могут быть в соответствии с законодательством субъектов Российской Федерации включены в перечень земель, использование которых для других целей не допускается.

Учитывая вышеизложенное, по вопросу наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Департамент земельной политики, имущественных отношений и госсобственности Министерства сельского хозяйства Российской Федерации считает необходимым рекомендовать обратиться в уполномоченный орган региональной власти.

Заместитель директора Департамента



Т.А. Ковалева

Пряжников А. Н.
8(495) 608-08-76

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Пряхинкова А.Н. 8(495) 608-08-76	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист	182



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грушевская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЭН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

**ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрства 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 отсутствие/наличия 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

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

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

183



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

ООО «ТЭКПРО»
e-mail: official-zapros@mail.ru

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

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

23.10.2024 20/6882

Департамент мелиорации Минсельхоза России в рамках установленной компетенции рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25 сентября 2024 года № 479 по вопросу представления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах участков изысканий объекта проектирования:

- 1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее – Объект), расположенных на территории Верхнесалымского месторождения Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, в соответствии с представленной схемой, координатами проектируемого Объекта и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10 января 1996 года № 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.

На основании Положения о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2008 года № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу» (далее – Учреждение), мелиорированные земли (земельные участки), обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные системы в границах участков изысканий проектируемого Объекта на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Для обследования земельных участков с целью выявления фактического нахождения на них меллиоративных систем (их частей) иных форм собственности, Общество, при необходимости, вправе обратиться в Учреждение (620102, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Московская, д. 118; тел: 8-343-234-65-97; e-mail: svmelio@mail.ru) или иную организацию, предоставляющую инжиниринговые услуги в области меллиорации земель.

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.

М.С. Капранов



Е.А. Короткая
8 (495) 607-64-25

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Сертификат: 00EAFAB278461C5325AB801CC84A8AFE7F Владелец: Капранов Михаил Сергеевич Действителен с 21.02.2024 по 16.05.2026
Б.А. Кроткова 8 (495) 607-64-25									
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ						Лист			
						186			



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sevan@adm oil.ru, ygoronovaru@adm oil.ru
<http://www.adm oil.ru>

ООО НТЦ «ТЭКПРО»

01.10.2024 № 28-Исх-1325

На № 480 от 25.09.2024

О предоставлении информации

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0» сообщаем, на межселенной территории Нефтеyганского района:

особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и зон охраны ООПТ местного значения отсутствуют;

территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют;

несанкционированных свалок, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства с указанием их местоположения отсутствуют.

Председатель
комитета



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
5B3510CC5803B0B328735C3E34DA4A65
Владелец: Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463) 250239, malakeevapv@adm oil.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

187

(указать реквизиты необходимых сведений, документов, материалов и (или) указать 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.)

Приложение:

1. Координаты проектируемого объекта
2. Схема расположения объекта - на 4 л. в 1 экз. Формат А4.
3. Границы map info MCK 86 план схема и WGS 84 сфера.

Способ доставки сведений:

- ☐ нарочно в МФЦ
- ☐ посредством почтовой связи
- ☐ посредством Единого или Регионального порталов в форме электронного документа
- ☒ на адрес электронной почты official-zapros@mail.ru (указать).

Подпись _____  Генеральный директор Голубева Ольга Сергеевна

Дата 5 сентября 2025 г.



Инв. № подл.							Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
										189



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г. Нefтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@adm oil.ru,
<http://adm oil.gosuslugi.ru>

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
Голубевой О.С.

17.10.2024 № 15-Исх-5002

На № 481 от 25.09.2024

Об отказе в предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности из разделов «Зоны с особыми условиями использования территории» и «Иные сведения, документы и материалы», по объектам: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Газогазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нefтеyганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 05.08.2022 № 1380-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности.

Председатель комитета



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат
4A298970430299C314F7DC19E2F7FD51
Владелец: Тихонов Никита Сергеевич
Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025

Н.С.Тихонов

Кульшова Елена Анатольевна
комитет градостроительства и землепользования
63463290071 kulshova@adm oil.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
191



Руководителям предприятий
(по списку)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

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

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011

Тел. (343) 257-84-59 доб. 601

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

02.09.2024г. № 2019

на № _____ от _____

Настоящим информируем о вступлении в силу 01.09.2024г. изменений в Закон Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "О недрах", определенных Федеральным законом от 12.12.2023 N 576-ФЗ "О внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах", а также Постановления Правительства РФ от 31.05.2024 N 737 "Об утверждении Правил согласования строительства объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых, если земельный участок расположен в границах месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) в границах участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода".

В соответствии с указанными документами, заключения о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участками предстоящей застройки по заявлениям, поступившим после 01.09.2024г. выдаваться не будут.

Приложения: 1 файл.

И.о. начальника отдела



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

В.В. Завтур

Сертификат: 6D69E087EA2DD8FF1EF8B6B0A83A9A28
Владелец: Завтур Владимир Владимирович
Действителен: с 22.07.2024 до 15.10.2025

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_hmao@mail.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



Исх. № 518 от 25.09.2024 г.

Отдел геологии и лицензирования по Ханты-
Мансийскому автономному округу - Югре
(Югранедра)
Заместителю начальника Департамента -
начальник отдела Чернышев И.В.
(3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98
ugra@rosnedra.gov.ru
628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2,
офис 805

**ЗАЯВЛЕНИЯ
НА ВЫДАЧУ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ОБ ОТСУТСТВИИ ПОЛЕЗНЫХ
ИСКОПАЕМЫХ В НЕДРАХ ПОД УЧАСТКОМ ПРЕДСТОЯЩЕЙ ЗАСТРОЙКИ**

Общество с ограниченной ответственностью
ООО «ООО «ТЭКПРО»»
(полное наименование заявителя, включая организационно-правовую форму, или фамилия, имя,
отчество)

Данные документа, удостоверяющего личность заявителя
ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271
в лице Генерального директора Голубева Ольга Сергеевна
(для юридического лица или для индивидуального предпринимателя)
Адрес (место нахождения или место жительства) заявителя:
117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504
(индекс, наименование субъекта Российской Федерации, населенный пункт)

Почтовый адрес заявителя
117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504

Контактный телефон
+79220799943

Адрес электронной почты
official-zapros@mail.ru

Просит выдать заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки и наличии подземных водозаборных скважин
расположенном:
"Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод
от куста №23 до Ш10"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результат предоставления государственной услуги прошу:

- ☐ выдать лично на руки;
- ☐ направить по почтовому адресу заявителя;
- ☒ направить на адрес электронной почты;
- ☐ направить посредством Единого портала государственных и муниципальных услуг (в случае подачи заявления посредством использования Единого портала государственных и муниципальных услуг);
- ☐ направить посредством Личного кабинета недропользователя (в случае подачи заявления посредством использования Личного кабинета недропользователя);
- ☐ направить посредством многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (в случае подачи заявления посредством использования многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг).

Приложение:

документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании либо копия приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которыми такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности);

☐ доверенность на осуществление действий от имени заявителя, заверенная печатью заявителя (при наличии) и подписанная руководителем (для юридического лица) или уполномоченным руководителем лицом (в случае если от имени заявителя действует иное лицо);

☒ документ, подтверждающий полномочия лица, уполномоченного руководителем юридического лица (в случае если доверенность на осуществление действий от имени заявителя подписана лицом, уполномоченным руководителем) - для юридического лица;

☒ топографический план участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории (в масштабе не мельче 1:10 000), с указанием внешних контуров участка и географических координат его угловых точек с использованием единой электронной картографической основы, создаваемой в соответствии с законодательством о геодезии и картографии.

Генеральный директор
(подпись заявителя или уполномоченного лица) (расшифровка подписи)



Голубев О.Г. 25.09.2024 г.
(дата)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Приложение к письму

Координаты проектируемого объекта ГСК-2011

Точка на карте	Долгота X	Широта Y
1	71° 12' 56,5884"	60° 0' 13,6188"
2	71° 12' 47,9376"	60° 0' 16,092"
3	71° 12' 40,5396"	60° 0' 13,9428"
4	71° 12' 34,6932"	60° 0' 15,678"
5	71° 12' 27,3816"	60° 0' 9,9972"
6	71° 12' 12,3552"	60° 0' 9,8532"
7	71° 12' 12,8016"	60° 0' 7,3008"

Координаты подготовил: Ведущий инженер -эколог Константинова Т.Д.

тел. +79220799943

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №		
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4				Лист
										195



**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: depnprirod@admhmso.ru

Кому: ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

Куда: 117420, Россия,
г. Москва, ул. Намёткина,
д.14, к. 2, офис 504

«29» сентября 2024 г.

86/000/24/376

ВЫПИСКА

из государственного лесного реестра

Информация о защитных лесах, об их категориях, об эксплуатационных лесах, о резервных лесах: площадь лесов лесничеств и лесопарков субъекта Российской Федерации, расположенных на землях лесного фонда, на землях особо охраняемых природных территорий, а также землях иных категорий, на которых расположены леса, по видам целевого назначения лесов (защитные, эксплуатационные, резервные), по категориям защитных лесов и составу земель;

об особо защитных участках лесов, о зонах с особыми условиями использования территорий: площадь особо защитных участков лесов по их видам в пределах видов целевого назначения лесов и категорий защитных лесов с указанием перечня кварталов или выделов;

о лесных участках: местоположение (наименование лесничества или лесопарка, наименование участкового лесничества, наименование урочища при наличии в материалах лесоустройства, номера лесных кварталов и лесотаксационных выделов), вид целевого назначения лесов, категория защитных лесов и площадь лесных участков, предоставленных в аренду, безвозмездное срочное пользование; вид разрешенного использования лесов; сведения о государственном учете лесного участка в составе земель лесного фонда; сведения о качественных и количественных характеристиках лесного участка;

о количественных, качественных и экономических характеристиках лесов и лесных ресурсов: площадь лесов и запасы древесины в них по преобладающим породам лесных насаждений и группам возраста (по лесничеству, лесопарку, субъекту Российской Федерации, по видам целевого назначения).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

196

Квартал	Выдел	Площадь га	Состав	Ярус	Элементы леса	Возраст	Высота	Диаметр	Кл. возраста	Гр. возраста	Бонитет	Тип леса	Полнота	Запас сыровост. леса, м3 на га				Кл. товарности
														из га	общий на выдела	в т.ч. по состоянию	за полгод	
474	13	0.4000 В том числе прочие земли	60С2Б1П1Б+Е+К +Е	1	ОС	30	11	10										
				1	Б	30	9	10										
				1	П	50	7	8										
				1	Е	50	7	10										
				1	Е	50												
				1	К	110												
				1	Е	110												
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 4																		
474	14	6.6000	3К2Е5Б+П+С	1	К	170	16	28	5	5	5	ТРБ	0.5	140	924	277	1	
				1	Е	130	15	20										
				1	Б	90	14	16										
				1	П	130												
				1	С	130												
Подрост: 5К3Е2П, возраст 40, высота 4 м., 3 тыс.шт/га. Подлесок: Р Редкий																		
Особенности выдела: Полнота неравномерная, Класс пожарной опасности - 5																		
474	15	21.7000 В том числе прочие земли	5К2Е1П2Б+ОС+С	1	К	190	17	30	5	5	5	ТРБ	0.6	210	4557	2279	1	
				1	Е	130	16	18										
				1	П	130	16	18										
				1	Б	110	16	18										
				1	ОС	110												
				1	С	110												
Подрост: 3К5Е2П, возраст 35, высота 3 м., 4 тыс.шт/га.																		
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 5																		
474	16	9.0000 В том числе прочие земли	фонд выборочных рубок 9С1К+Б	1	С	110	5	8	6	5	5Б	КСФ	0.4	30	270	243	2	
				1	К	110	6	12										
				1	Б	70												
Подрост: 1ОС, возраст 30, высота 1 м., 2 тыс.шт/га.																		
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5																		
474	17	1.4000	Болото	Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Сфагновое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 20, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 030														
				Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5														
474	33	15.7000	Буровая площадка	Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4														
474	36	1.0000	Болото	Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Осоко-сфагновое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 20, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 040														
				Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5														
474	38	2.2000 В том числе прочие земли	60С2Б1П1К+Е+К +Е	1	ОС	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.6	60	132	80	3	
				1	Б	30	9	10										
				1	П	50	7	8										
				1	К	50	7	10										
				1	Е	50												
				1	К	110												
				1	Е	110												
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 4																		
474	39	5.9000	Прочие земли	Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4														
474	42</																	

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

Квартал 474 (выдела 13, 14, 15, 16, 17, 33, 36, 38, 39, 42, 49, 52, 53, 54, 56, 58) Пывь-Яхского участкового лесничества Нефтеюганского лесничества относится к эксплуатационным лесам.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Особо зашитные участки лесов на запрашиваемой территории отсутствуют.

Т.Ю. Карташова

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
199

$$1 \text{ cm} = 0,2 \text{ km}$$
[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ Б СПРАВКА ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ И КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЪ-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@cometeo.ru, priemnayhanty@cometeo.pbf
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

Директору
АО «Стройпроекттехнология»
Я.К. Кудрявцевой

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

E-mail: as.eco72@mail.ru

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

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

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

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

Информация действительна до 01.01.2026 г.

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

Начальник



С.М. Волковская

О.М. Волковская

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ПРИЛОЖЕНИЕ В РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ПРИЛОЖЕНИЕ В.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

ИЗА № 5501 ИВ 01 ДЭС

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.069488	0.0	0.0686666	0.069488
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.011292	0.0	0.0111583	0.011292
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.006060	0.0	0.0058333	0.006060
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.009090	0.0	0.0091667	0.009090
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.060600	0.0	0.0600000	0.060600
0703	Бенз/а/пирен	0.00000010833	0.00000011110	0.0	0.00000010833	0.00000011110
1325	Формальдегид	0.0012500	0.001212	0.0	0.0012500	0.001212
2732	Керосин	0.0300000	0.030300	0.0	0.0300000	0.030300

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.8 \cdot MNO_x$ и $MNO = 0.13 \cdot MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_{э}/C_i$, г/с (1)

Валовый выброс (W_i)

$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_t/C_i$, т/год (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$, г/с

Валовый выброс (W_i)

$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$, т/год

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 2.02$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CCO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; Состальные = 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальде- гид	Бенз/а/пирен
NO _x			(Сажа)			
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальде- гид	Бенз/а/пирен
NO _x			(Сажа)			
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 152$ г/(кВт·ч)

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

203

Высота источника выбросов $H = 8$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.105181$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

ИЗА № 6501 ИВ 02 Сварочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018. Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО". Регистрационный номер: 02-17-0472

Название источника выбросов: №6001 Неорг. ИЗА (сварочные работы)

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726
0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0168715	0.006695	0.0168715	0.006695
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340

Результаты расчетов по операциям

Название источника	источ.	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
					г/с	т/год	г/с	т/год
Сварочные работы	+		0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726
			0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0015938	0.002295	0.0015938	0.002295
			0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305
			0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791
			0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
Газовая резка	+		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0152778	0.004400	0.0152778	0.004400

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (D1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.00	0.0032819	0.004726
0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.00	0.0002574	0.000371

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								Лист
												204
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						

0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-оксид)	0.0015938	0.002295	0.00	0.0015938	0.002295
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.00	0.0078507	0.011305
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.00	0.0005490	0.000791
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - D1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$MгM = 3.6 \cdot MM \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.7000000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 100 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$Bэ = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 8.5$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 10

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-оксид)	0.0152778	0.004400	0.00	0.0152778	0.004400

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$MгM = 3.6 \cdot MM \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей ацетилен-кислородным пламенем

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	22.0000000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

205

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 20 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 10

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Программа основана на документах:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012

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

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

ИСТ 6502 (Автотранспорт)

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.4 от 28.03.2023

Copyright© 1995-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Объект: №40 ЗСМ. ВОЛС от Ш4 до К20

Площадка, цех, источник, вариант: 0, 0, 6502, 1

Результаты расчетов по источнику выброса: Неорг. ИЗА (автотранспорт)

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393	

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
Автономный источник [1] Автомобиль №1				
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393	

Источник выделения: №1 Автомобиль №1

Тип источника: 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

206

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Результаты по периодам

Январь

Средняя температура, °C: -7,8

Средняя минимальная температура, °C: -7,8

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000171
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000028
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000010
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000034
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,000539
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197

Февраль

Средняя температура, °C: -6,9

Средняя минимальная температура, °C: -6,9

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000171
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000028
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000010
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000034
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,000539
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197

Март

Средняя температура, °C: -1,3

Средняя минимальная температура, °C: -1,3

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 6

Максимальное: 6

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Апрель

Средняя температура, °C: 6,5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

207

Средняя минимальная температура, °C: 6,5

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Май

Средняя температура, °C: 13,3

Средняя минимальная температура, °C: 13,3

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июнь

Средняя температура, °C: 17

Средняя минимальная температура, °C: 17

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июль

Средняя температура, °C: 19,1

Средняя минимальная температура, °C: 19,1

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

208

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Август

Средняя температура, °C: 17,1

Средняя минимальная температура, °C: 17,1

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Сентябрь

Средняя температура, °C: 11,3

Средняя минимальная температура, °C: 11,3

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Октябрь

Средняя температура, °C: 5,2

Средняя минимальная температура, °C: 5,2

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

209

	ванный)		
Ноябрь Средняя температура, °C: -0,8 Средняя минимальная температура, °C: -0,8 Время прогрева двигателя (t _{пр}), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6			
Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Декабрь
 Средняя температура, °C: -5,2
 Средняя минимальная температура, °C: -5,2
 Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.
 Среднее: 12
 Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Категория автомобиля: Грузовой
 Место производства автомобиля: Зарубежный
 Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т
 Тип двигателя: Дизельный двигатель
 Топливо: Дизельное или газодизельное топливо
 Проведение экологического контроля: не проводился
 Тип нейтрализатора: нет
 Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год
 $M = S(M1+M2) \cdot N_{кв} \cdot D_p \cdot 10^{-6}$ (2.7, 2.8 [1])
 Максимально разовый выброс (G), г/с
 $G = S(m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}) \cdot N' / 3600$ (2.10 [1])
 $M1 = m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}$ (2.1 [1])
 $M2 = m_L \cdot L2 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх2} \cdot K_{нтр.}$ (2.2 [1])
 $m_{пр}' = m_{пр} \cdot k$ (2.3 [1])
 $m_{хх}' = m_{хх} \cdot k$ (2.4 [1])
 $L1 = (L1Б + L1Д) / 2 = 0$ (2.5 [1])
 $L2 = (L2Б + L2Д) / 2 = 0$ (2.6 [1])
 Пробег техники до выезда со стоянки, км
 от ближайшего к выезду места стоянки (L1Б): 0
 от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L1Д): 0
 Пробег техники от въезда на стоянку, км

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								Лист
												210
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

от ближайшего к выезду места стоянки (L2Б): 0

от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L2Д): 0

mпр - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.

mL - пробеговый удельный выброс, г/мин.

mxx - удельный выброс на холостом ходу, г/мин.

Время холостого хода (txx1, txx2), мин.: 1

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Для автобусов при температурах ниже -10 °C

tпр = 8+15·n

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок- сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид се- ры	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок- сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид се- ры	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL),	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

211

г/км						
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец

Средний удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Максимальный удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Значение коэффициентов снижения удельных выбросов, k

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
k	1	1	1	1	1	1

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, Кнтр, Кнтр. пр

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
К нтр.	1	1	1	1	1	1
К нтр. пр	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N _{кв})	Количество дней работы в расчетном периоде, (D _р)	Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда, (N')
Январь	1	21	1
Февраль	1	21	1
Март	0	21	0
Апрель	0	21	0
Май	0	21	0
Июнь	0	21	0
Июль	0	21	0
Август	0	21	0
Сентябрь	0	21	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

212

$$M_{c\Gamma} = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M_{Γ})

$$M_{\Gamma} = M_o^{\Gamma} + M_{c\Gamma}, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,\Gamma}$)

$$M_o^{a,\Gamma} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p\%$
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 3

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

ИЗА № 6504 ИВ 06 ПЕРЕГРУЗКА МАТЕРИАЛОВ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

214

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

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

Песок

$$M_{2907}^{1 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0 \text{ г/с};$$

$$P_{2907} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 6050 = 0 \text{ т/год}.$$

Торф

$$M_{2902}^{1 \text{ м/с}} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0007111 \text{ г/с};$$

$$P_{2902} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 112,5 = 0,00003456 \text{ т/год}.$$

Расчет массы выбросов паров дизельного топлива в атмосферу при заправке баков авто-транспорта и дорожной техники

Источник выбросов №6505

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

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000022	0,000001
2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0078408	0,0003665

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20мин.	Снижение выброса, %		Одновременность
	Q _о з	Q _в л		объем, м³	время, с		слив	заправка	
Дизельное топливо. Выполняемые операции: закачка (слив) в резервуар, заправка машин, проливы.	6,04	1	наземный	6,04	1080	240	-	-	+

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							216

217

$$G_6 = (1,31 \cdot 6,04 + 1,76 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000097 \text{ т/год};$$

$$G_{пр} = 50 \cdot (6,04 + 1) \cdot 10^{-6} = 0,000352 \text{ т/год};$$

$$G = 0,0000058 + 0,0000097 + 0,000352 = 0,0003675 \text{ т/год}.$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,0028 = 0,000022 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,0028 = 0,000001 \text{ т/год}.$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,9972 = 0,0078408 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,9972 = 0,0003665 \text{ т/год}.$$

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист	
							218	

ПРИЛОЖЕНИЕ В.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Расчет выбросов от совокупности неплотностей обвязки КПЗОУ (№6001)

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

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

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

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

n_1 – количество уплотнений на ед. НКО;

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

x – доля уплотнений, потерявших герметичность.

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

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

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

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

Расчет выбросов

Отделение	Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры				Суммарная утечка по потоку i		
				кол-во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля потерявших герметичность	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	валовая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	x	γ	M	G
обвязка оборуд.	ЗРА	СН	8760	4	1	1,83	0,07	0,5124	0,00051240000	0,01615904640
	Фланцы	СН	8760	8	1	0,08	0,02	0,0128	0,00001280000	0,00040366080

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

Итого по источникам (на все источники):

Отделение	Код	Наименование	M , г/сек	G , т/год
обвязка оборуд. КПЗОУ	410	Метан	0,00000319164	0,00010065157
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00000770731	0,00024305773
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002846269	0,00089759935
	602	Бензол	0,00000004832	0,00000152377
	616	Диметилбензол	0,00000085503	0,00002696409
	621	Метилбензол	0,00000024474	0,00000771823
	627	Этилбензол	0,00000038655	0,00001219015
	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,00003984745	0,00125662916

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"
Регистрационный номер: 02170472

Предприятие: 59, ВСМ КП23 НГС
Город: 1, Салым
Район: 1, Нефтеюганский район
Адрес предприятия:
Разработчик: ООО "ТЭКПРО"
ВИД: 1, Строительство
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Расчитано 24 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °C:	-23,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °C:	24,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м³:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка
1 - Цех

[illegible]

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ГДК	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0032819	0,004726	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002574	0,000371	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0168715	0,006605	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0078507	0,011305	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0005490	0,000791	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002381	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2908	Пыль неорганическая; 70-20% SiO2	0,0002381	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

222

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0032819	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032819		0,00			0,00		

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002574	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
Итого:				0,0002574		0,11			0,11		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0686666	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0084711	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0168715	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
Итого:				0,0940092		1,06			1,03		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0111583	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0013766	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0125349		0,06			0,05		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

223

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0058333	1	0,06	49,41	1,11	0,06	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0021597	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0079930		0,12			0,12		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0103700		0,04			0,04		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000220		0,10			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0600000	1	0,02	49,41	1,11	0,02	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0728750	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0078507	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,1407257		0,09			0,09		

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:				0,0005490		0,12			0,12		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	1,08	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		1,08			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	49,41	1,11	0,00	51,19	1,15
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1326
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0012500	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
Итого:				0,0012500		0,04			0,04		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0032222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032222		0,00			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0300000	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0	0	6502	3	0,0068528	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0368528		0,06			0,06		

Вещество: 2762
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	0,22	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		0,22			0,00		

Вещество: 2764
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0078408	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0078408		0,28			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0458333	1	1,27	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0007111	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0465444		1,32			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

№ пп.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0686666	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0	0	6502	3	0301	0,0084711	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
1	1	6501	3	0301	0,0168715	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0330	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:					0,1043792		0,69			0,66		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6206
Серы диоксид и фтористый водород

№ пп.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0330	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6501	3	0342	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:					0,0109190		0,09			0,08		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 228
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Пост	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ				231

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
2	Полное описание	0.00	1500.00	5000.00	1500.00	5000.00	0.00	50.00	50.00	2.00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	-	0,009	46	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	0,006	154	0,80	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	0,009	314	0,60	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	0,006	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,73	0,146	49	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,66	0,131	341	1,10	0,13	0,025	0,13	0,025	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,64	0,128	196	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,60	0,120	141	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,033	342	1,10	0,04	0,016	0,04	0,016	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,08	0,030	193	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	0,029	51	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,07	0,029	138	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

233

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	0,010	339	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,06	0,009	138	1,00	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,008	48	1,00	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	0,008	196	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,019	342	1,10	0,01	0,005	0,01	0,005	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,017	193	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,016	138	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,016	51	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,02	1,407E-04	26	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,02	1,291E-04	156	1,10	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,01	1,040E-04	318	1,30	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,01	9,774E-05	220	1,40	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,12	0,603	140	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,12	0,592	331	0,70	0,08	0,400	0,08	0,400	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,12	0,582	39	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,11	0,575	215	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2

Вещество: 0342
***Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	9,205E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	9,205E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,55	0,110	140	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,37	0,074	237	0,80	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,22	0,043	18	1,00	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,18	0,037	329	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	-	1,229E-07	52	1,30	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	1,100E-07	137	1,40	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	1,531E-07	343	1,20	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	1,328E-07	193	1,30	-	-	-	-	2

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,002	343	1,20	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,002	193	1,30	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,001	52	1,30	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,001	137	1,40	-	-	-	-	2

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	139	0,60	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	221	0,60	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	33	0,70	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	327	0,70	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

235

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,049	341	1,10	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,041	138	1,00	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,039	194	1,20	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,038	50	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,11	0,110	140	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,07	0,074	237	0,80	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,04	0,043	18	1,00	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	329	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,050	26	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	0,046	156	1,10	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	318	1,30	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,035	220	1,40	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,66	0,329	141	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,44	0,219	237	0,80	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,26	0,129	18	1,00	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,22	0,110	329	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	2,19E-03	6,560E-04	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	2,19E-03	6,560E-04	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

236

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	-	341	1,10	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	143	1,00	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	-	193	1,20	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	-	49	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	-	338	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	145	0,90	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	-	37	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,02	-	197	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	-	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	-	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	-	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	-	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,48	-	49	1,00	0,08	-	0,08	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,43	-	341	1,10	0,08	-	0,08	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,42	-	196	1,00	0,08	-	0,08	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,39	-	141	1,00	0,08	-	0,08	-	2

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

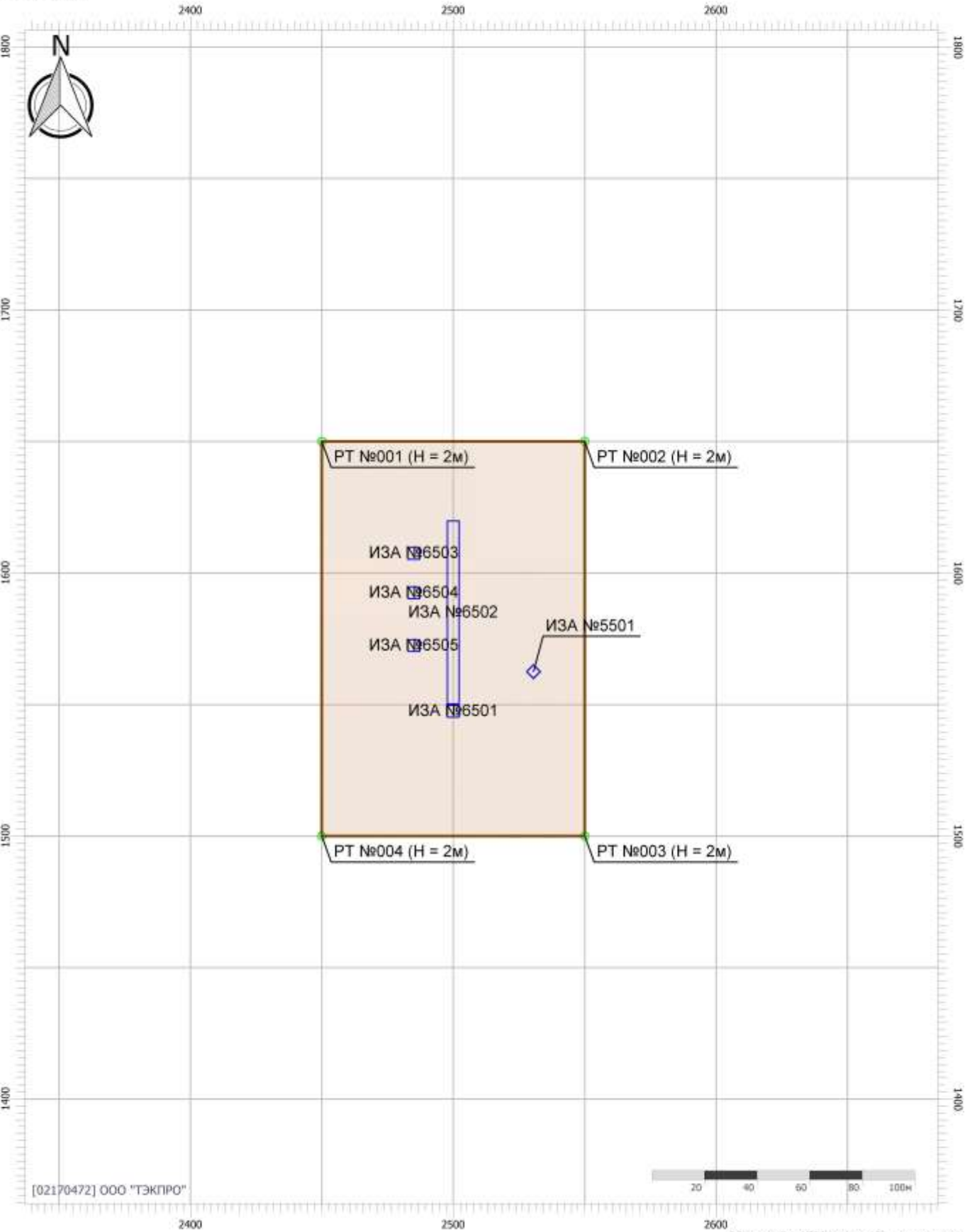
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	-	47	0,70	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,05	-	316	0,60	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	-	203	0,80	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	150	0,70	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02170472] ООО "ТЭКПРО"

Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

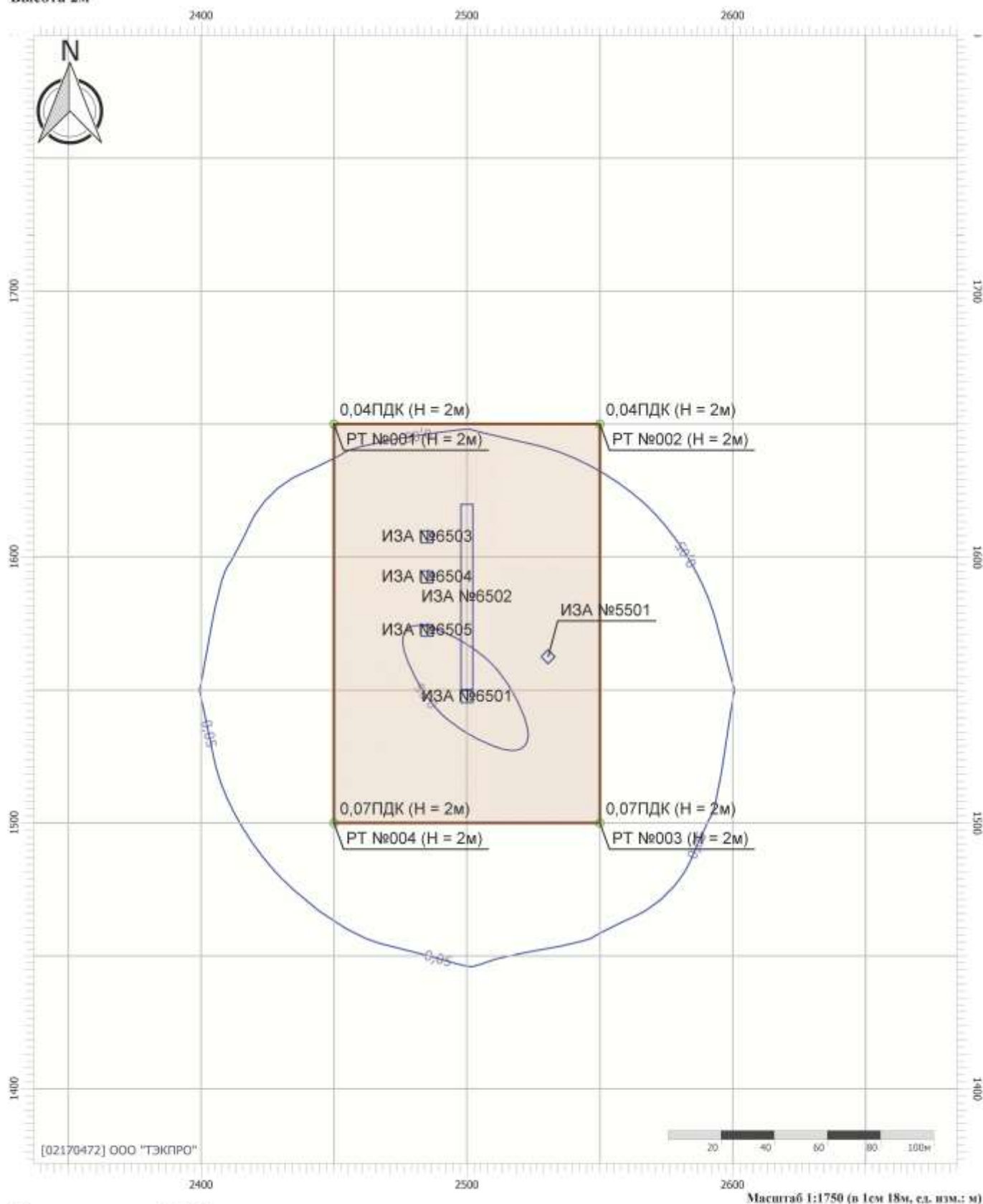
Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Высота 2м



0,05

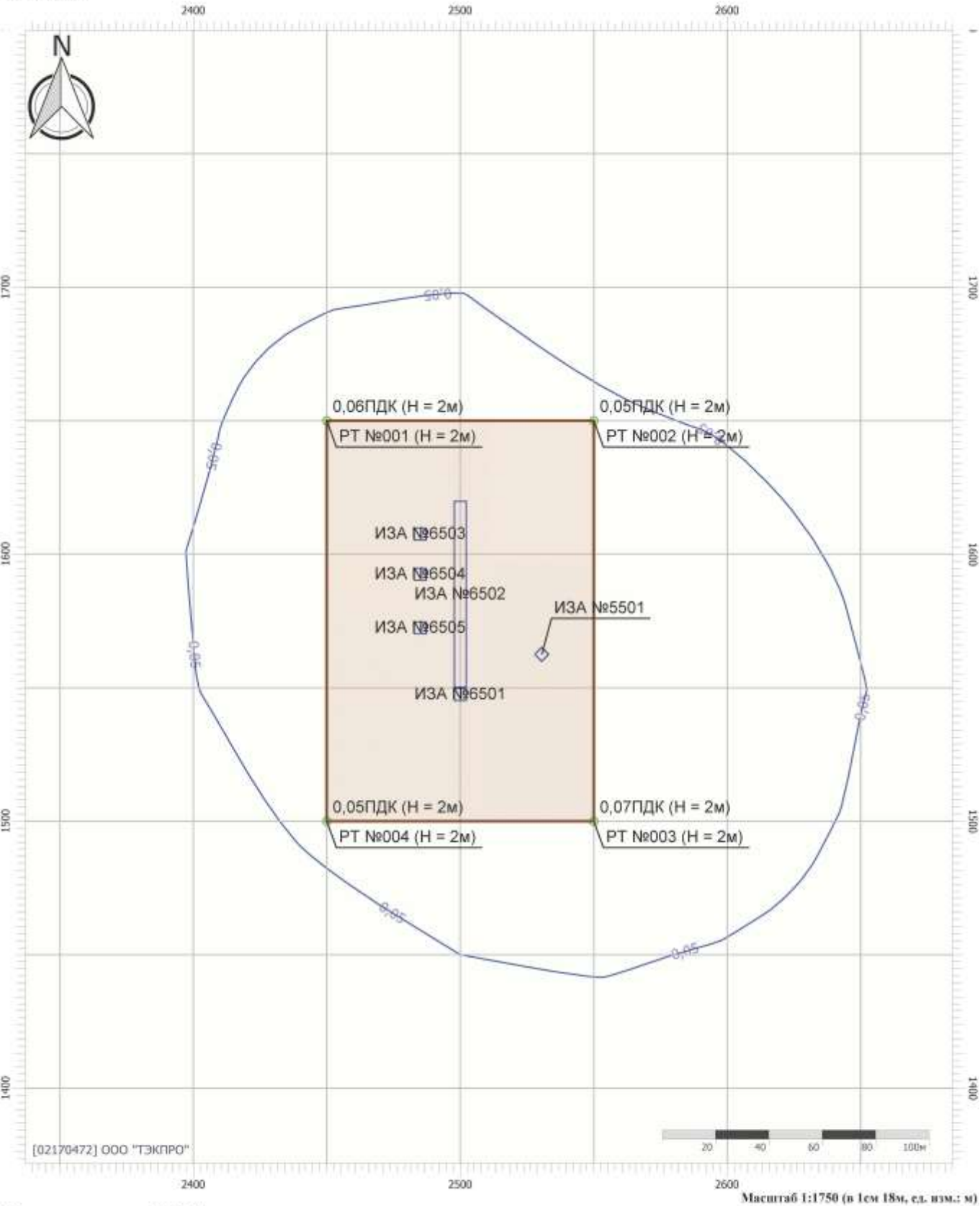
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



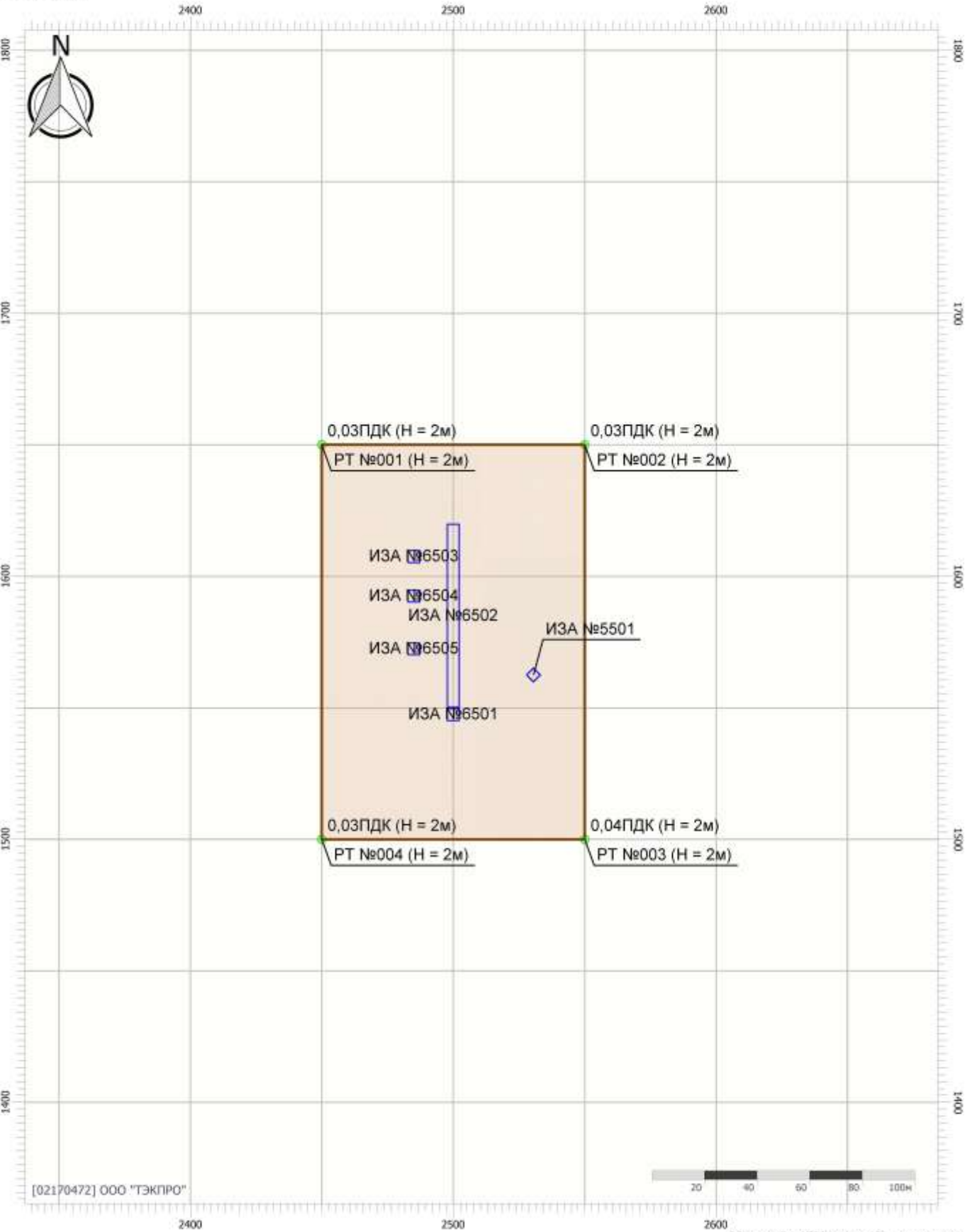
Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

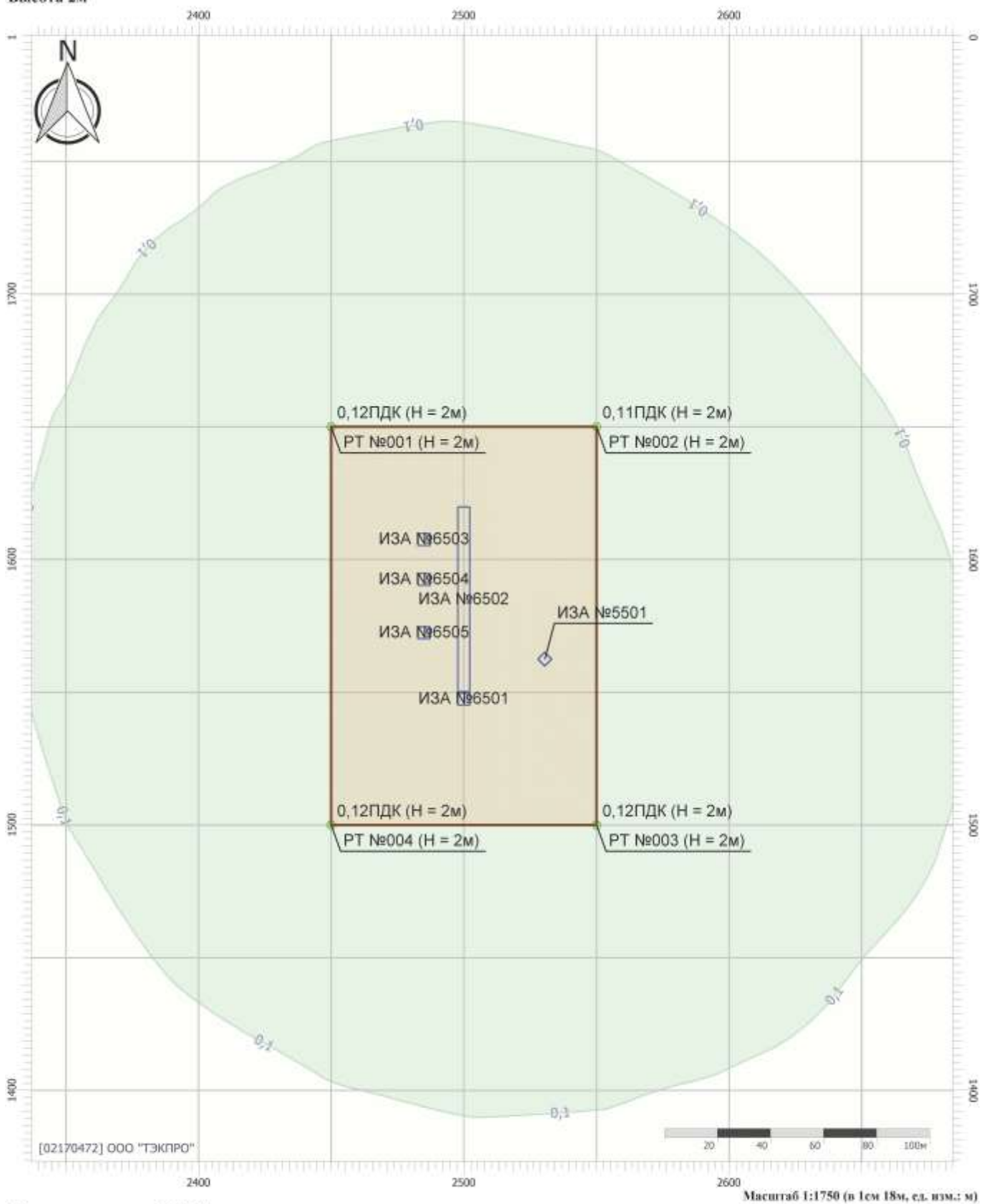
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Высота 2м



Лист
244

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



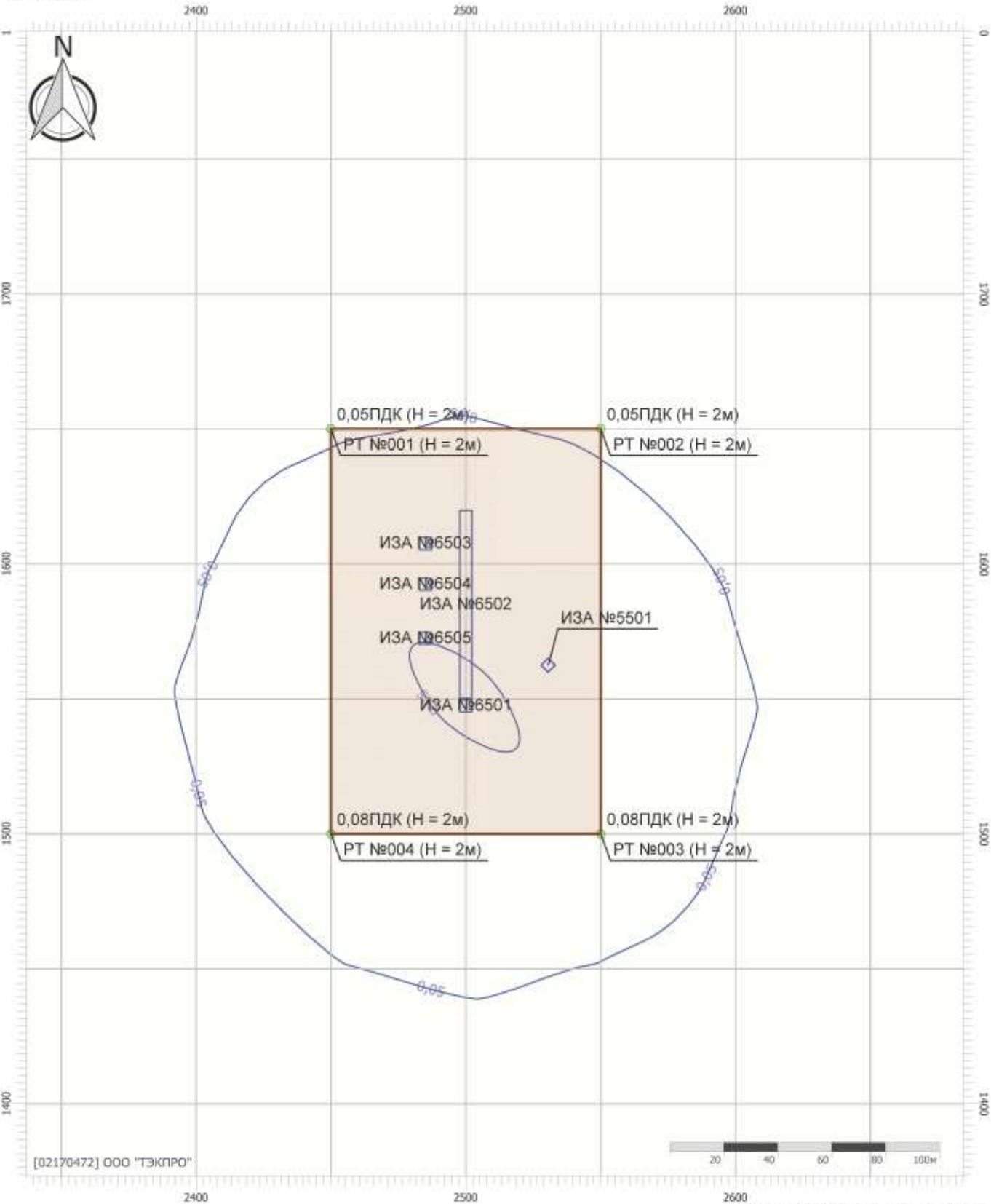
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



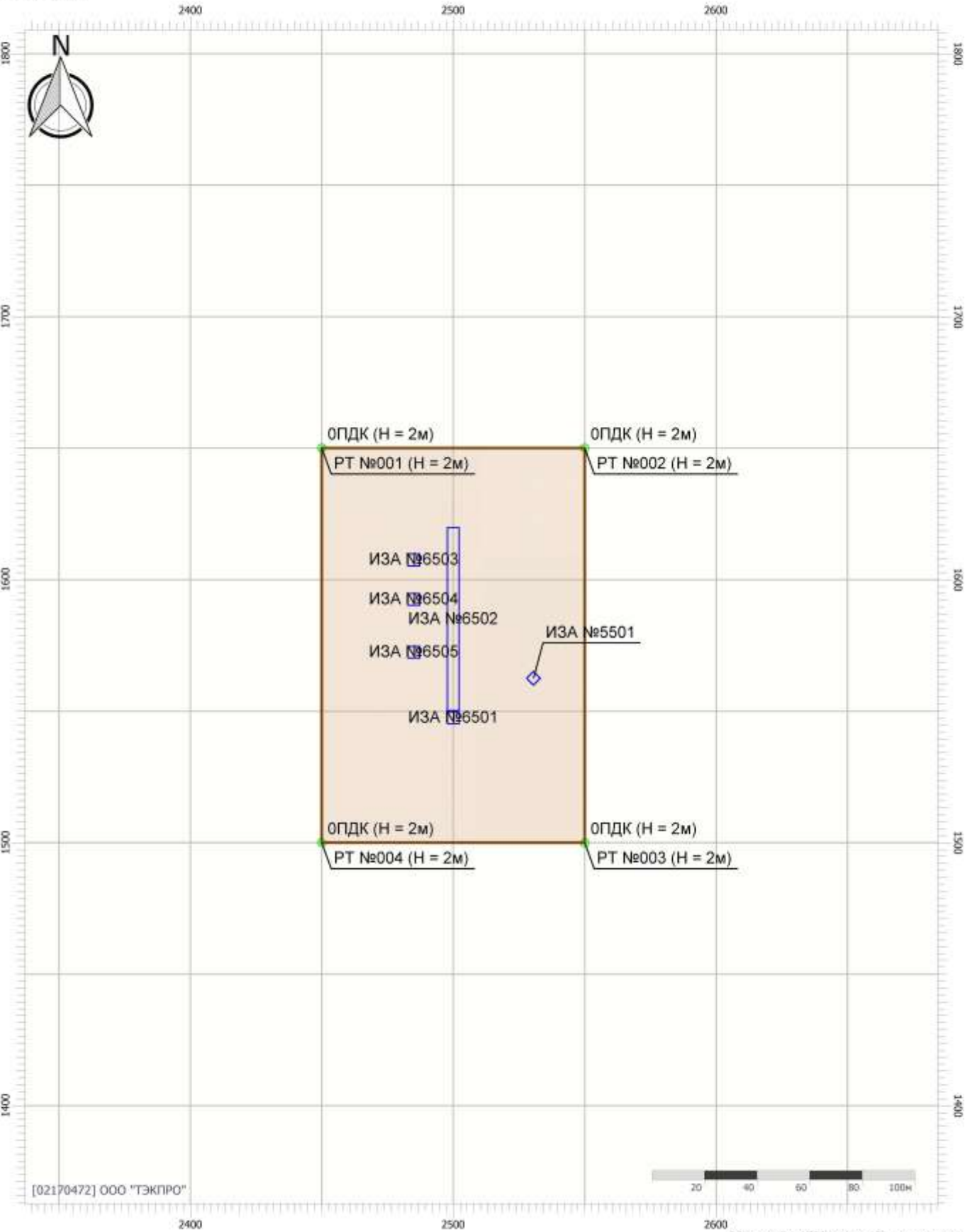
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

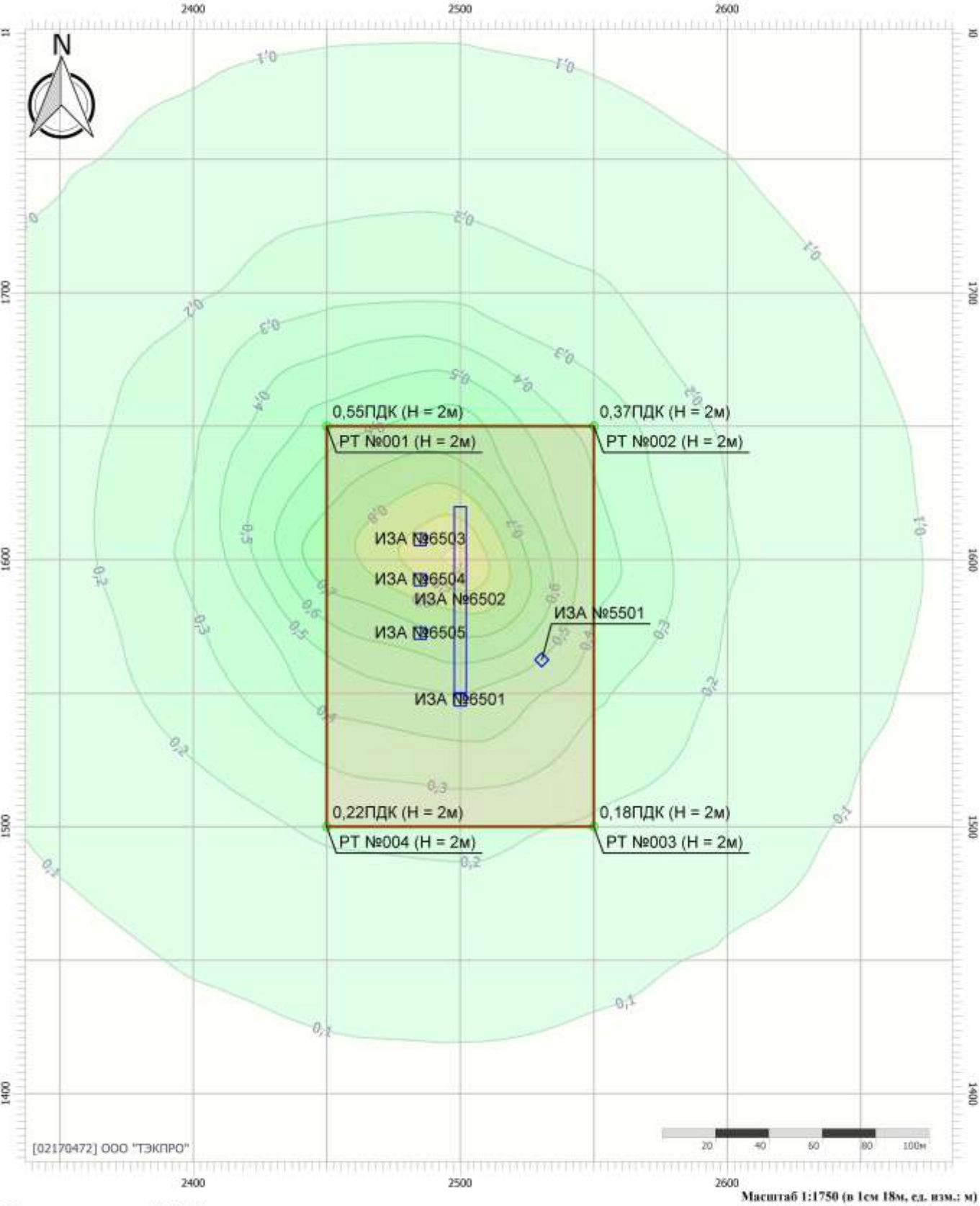
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



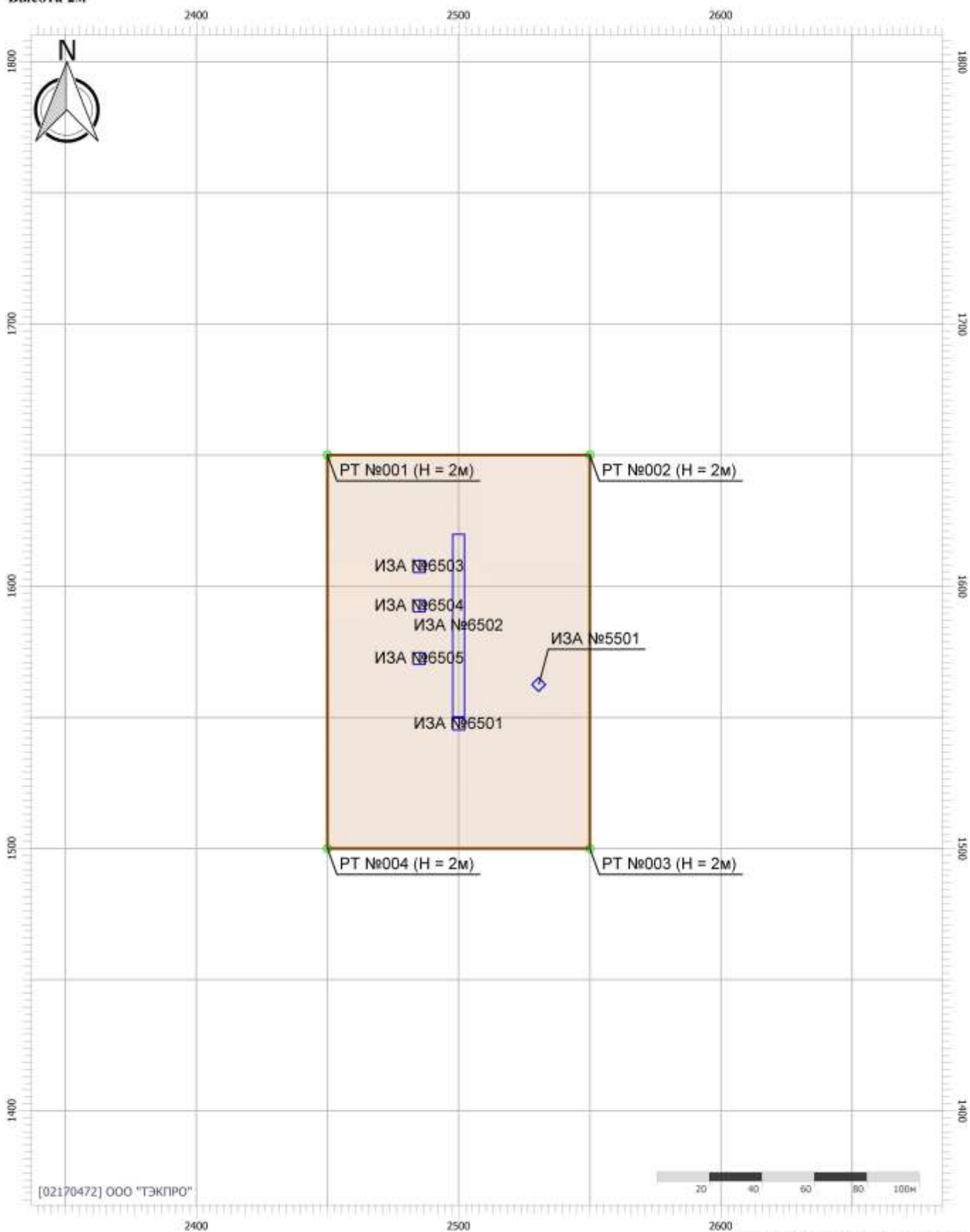
Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Высота 2м



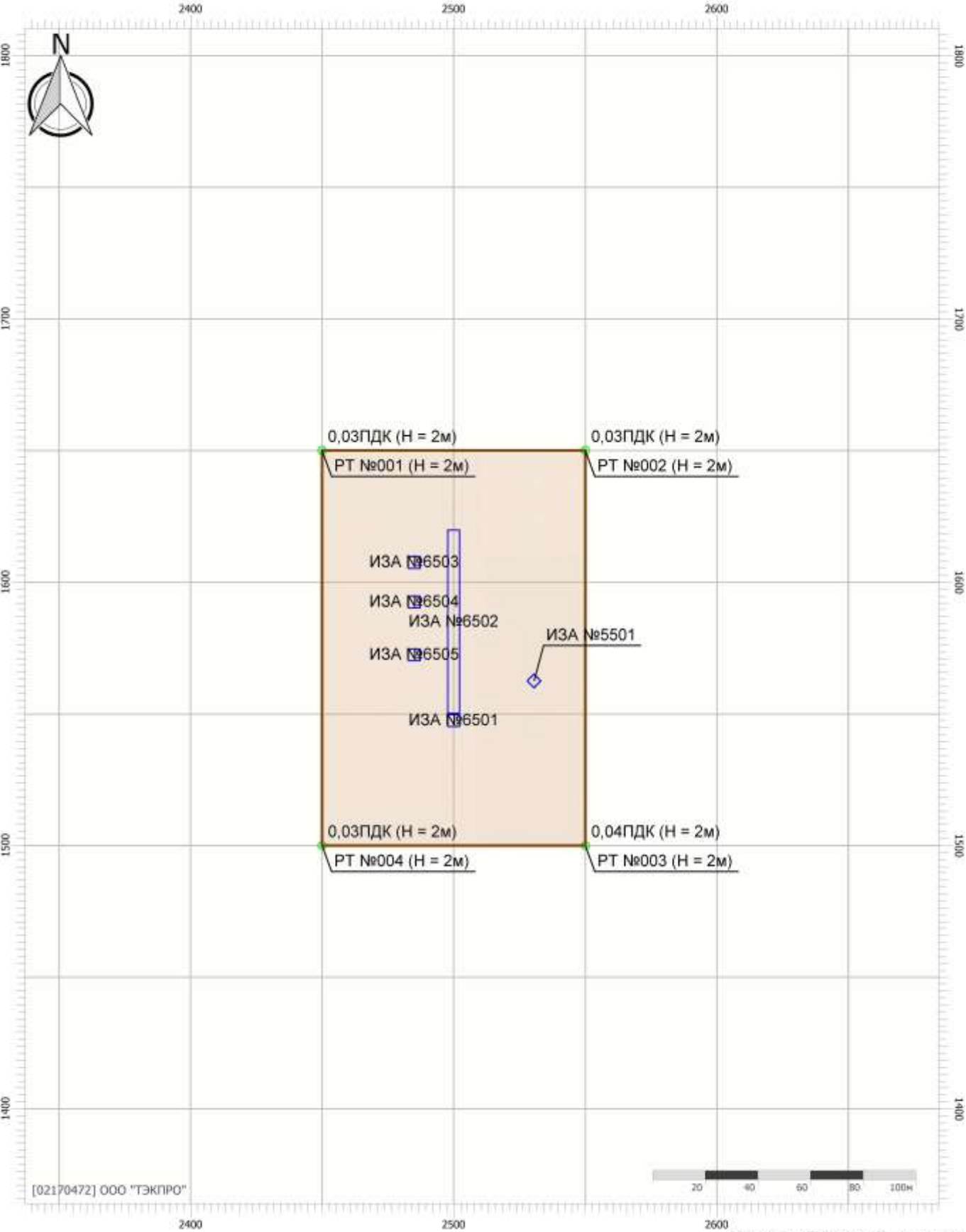
Цветовая схема (ПДК)

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

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



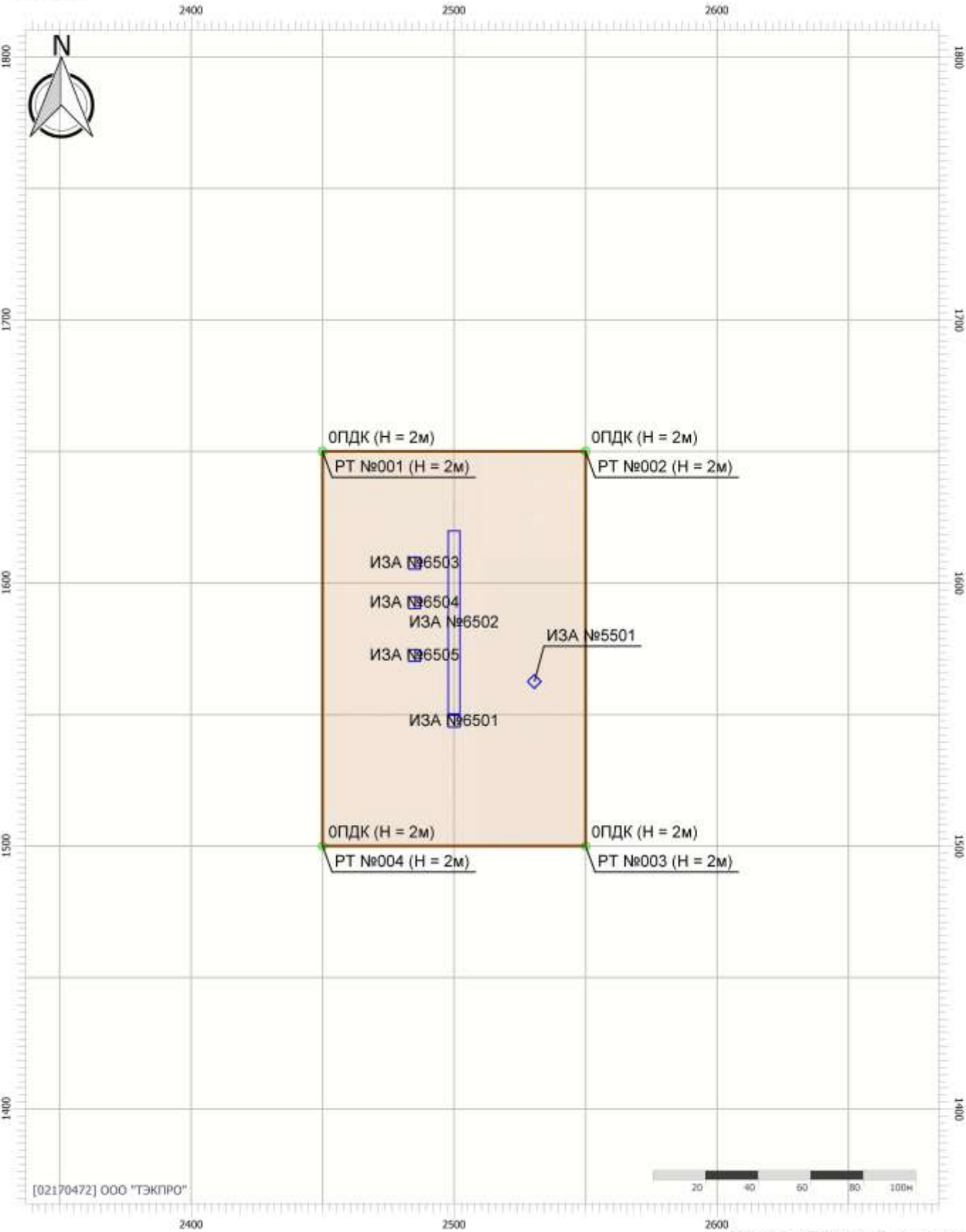
Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



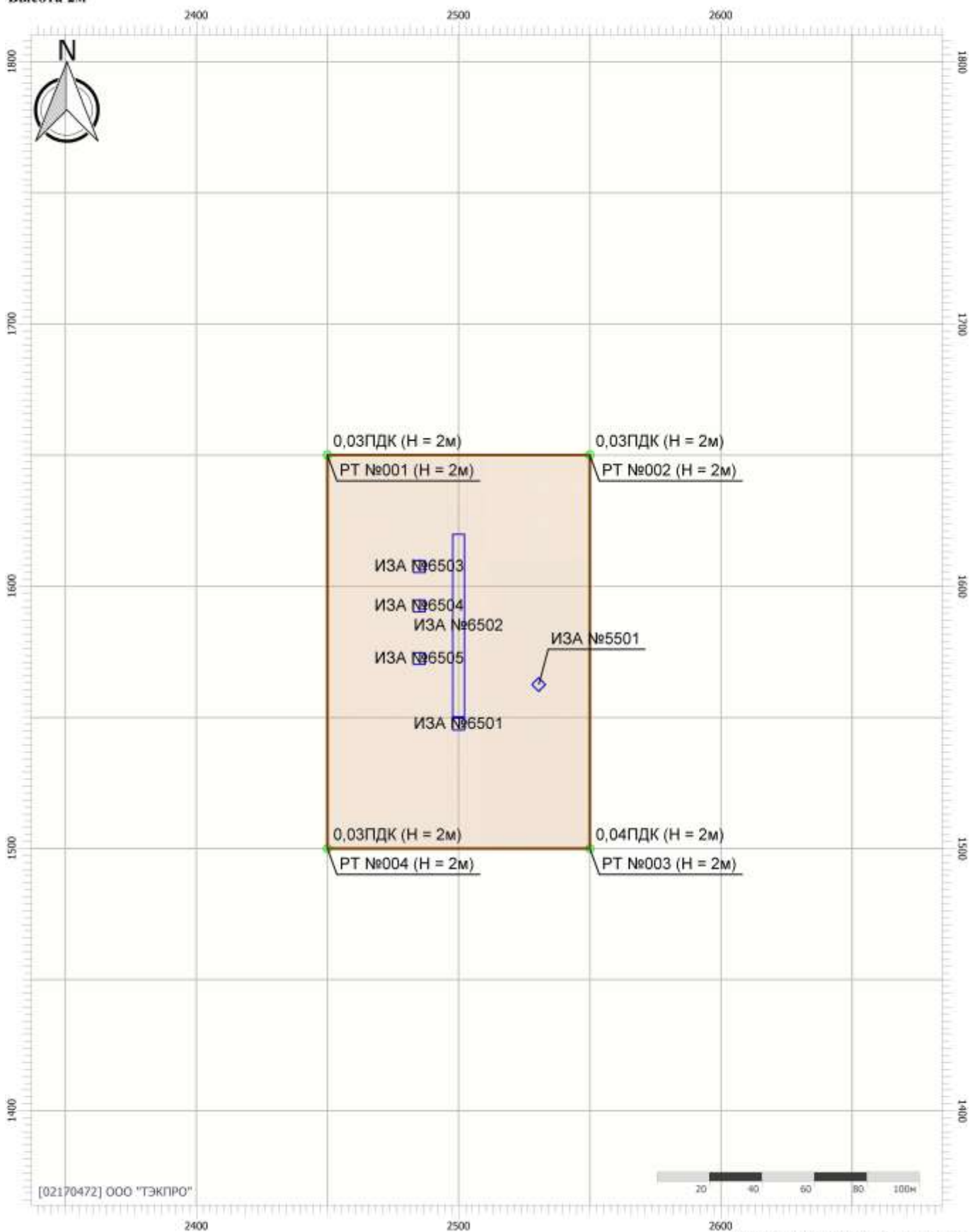
Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Высота 2м



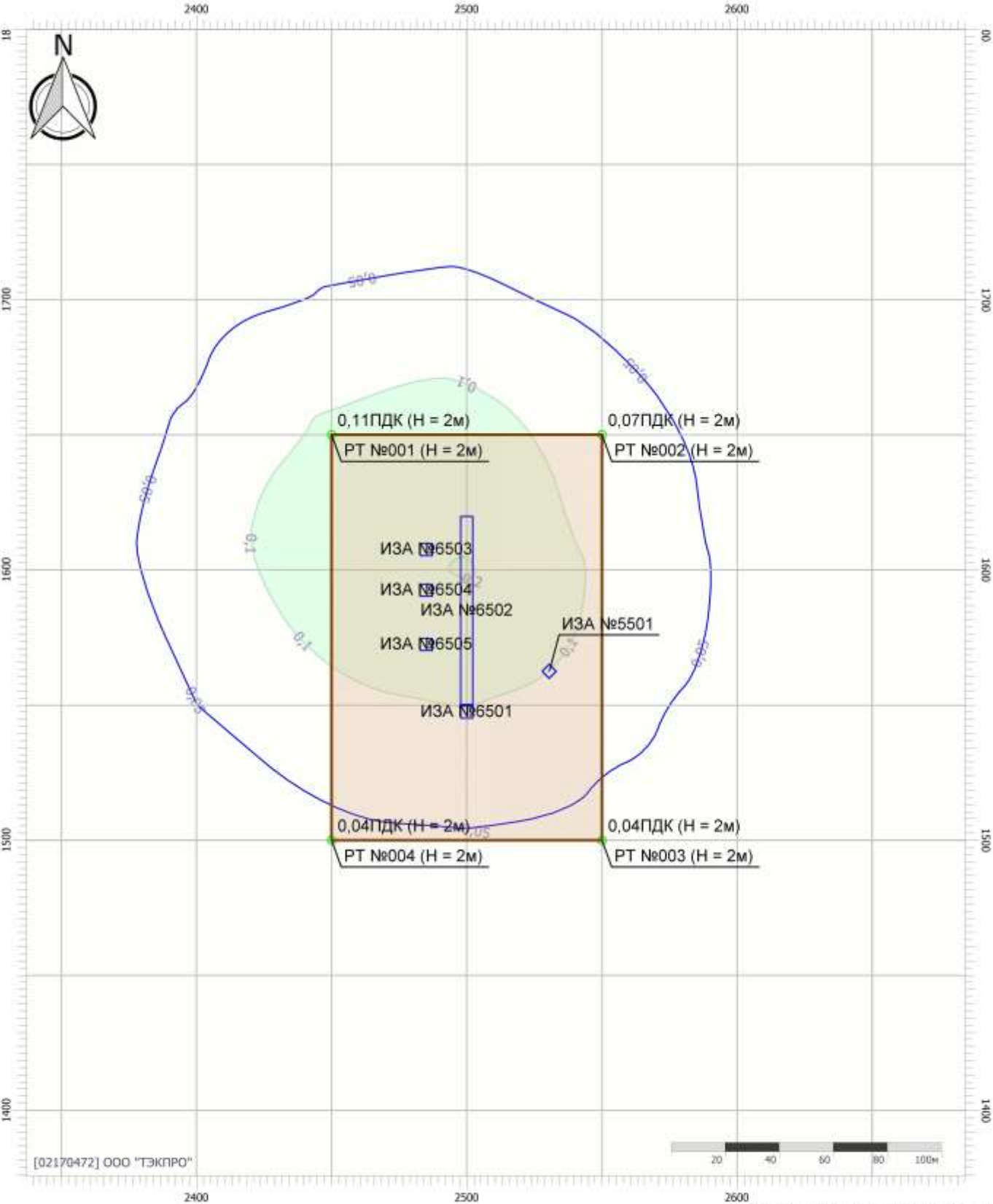
Цветовая схема (ПДК)

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

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)
 0,05 0,1 0,2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

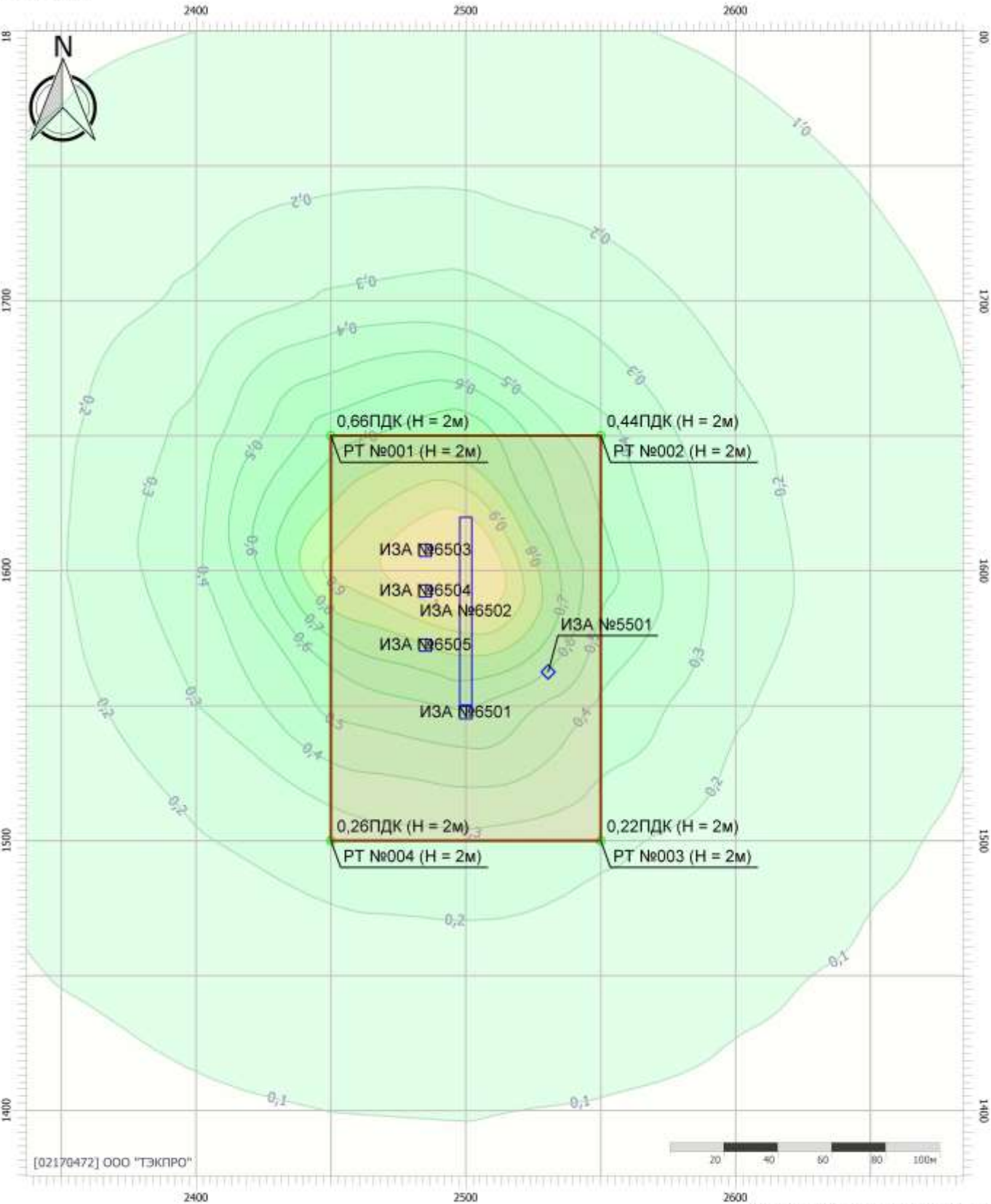
Высота 2м



Лист
254

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



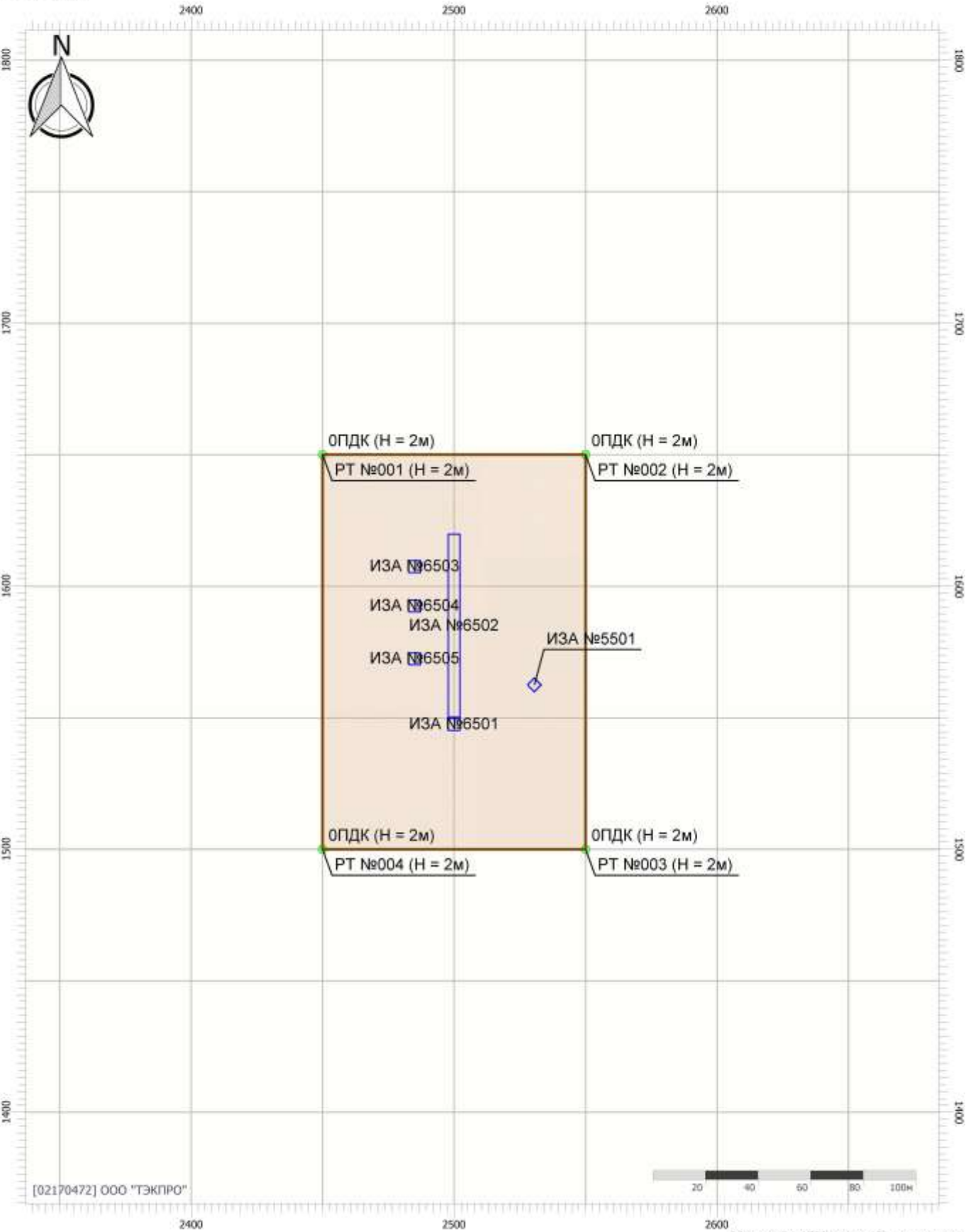
Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

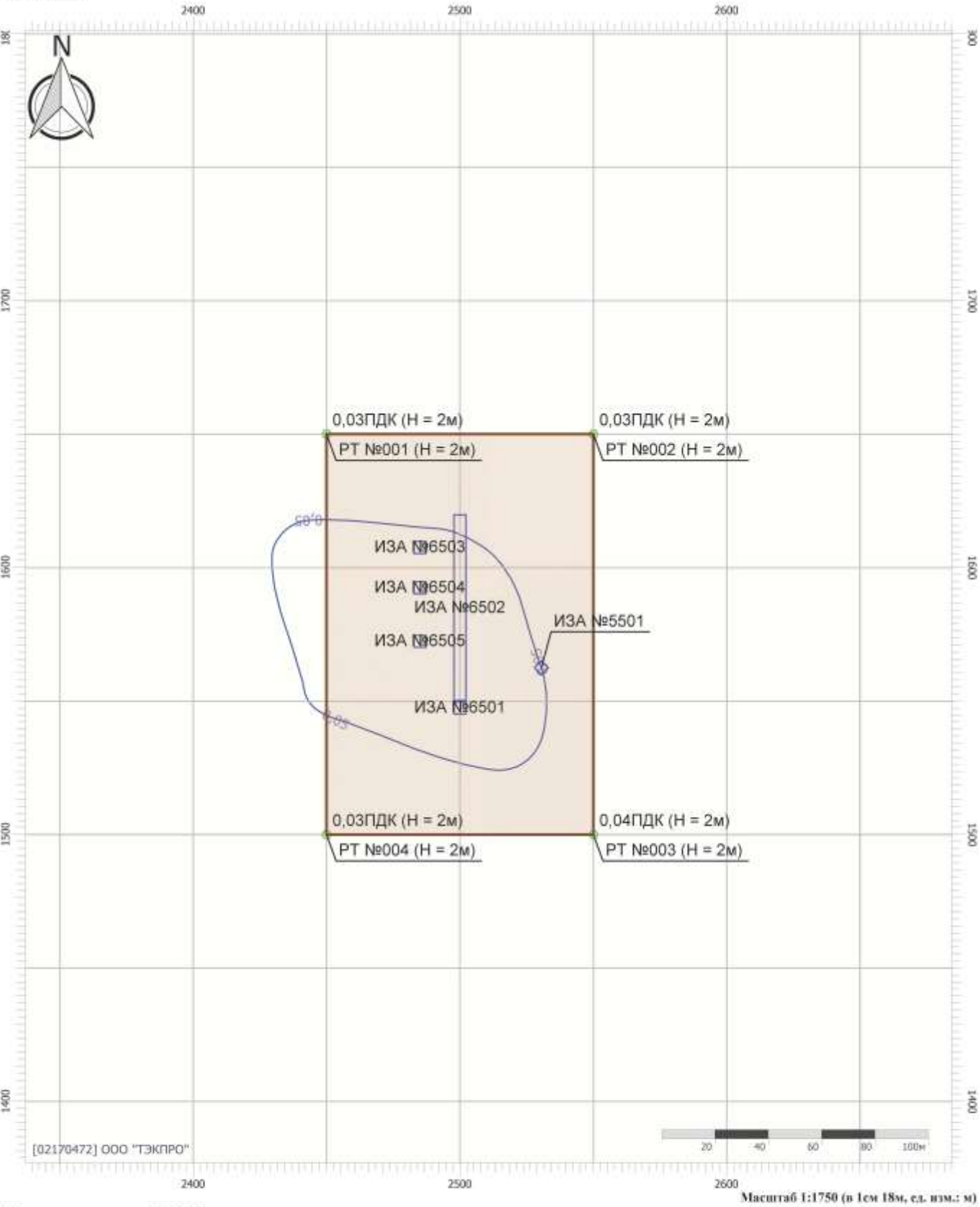
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



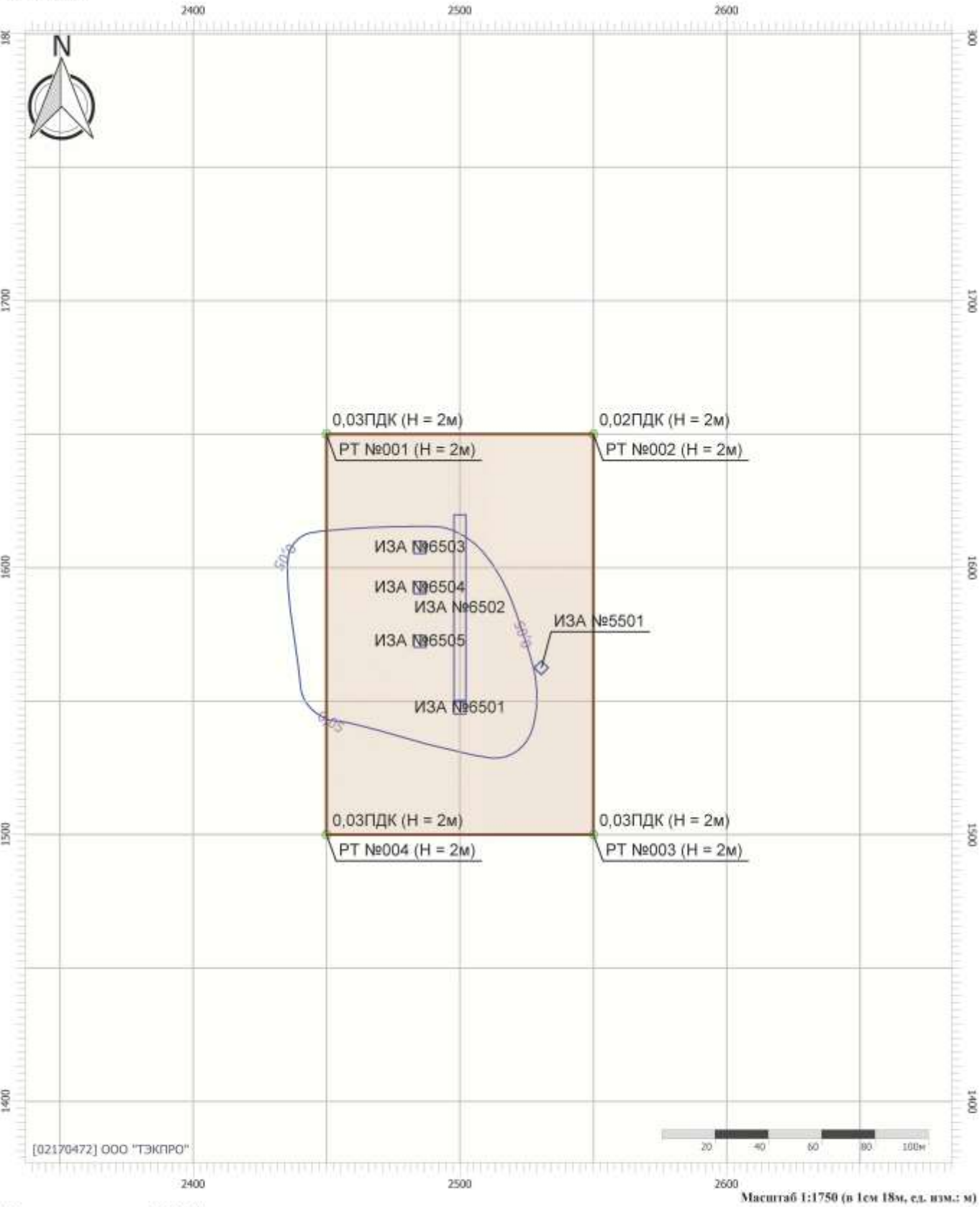
Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серь диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

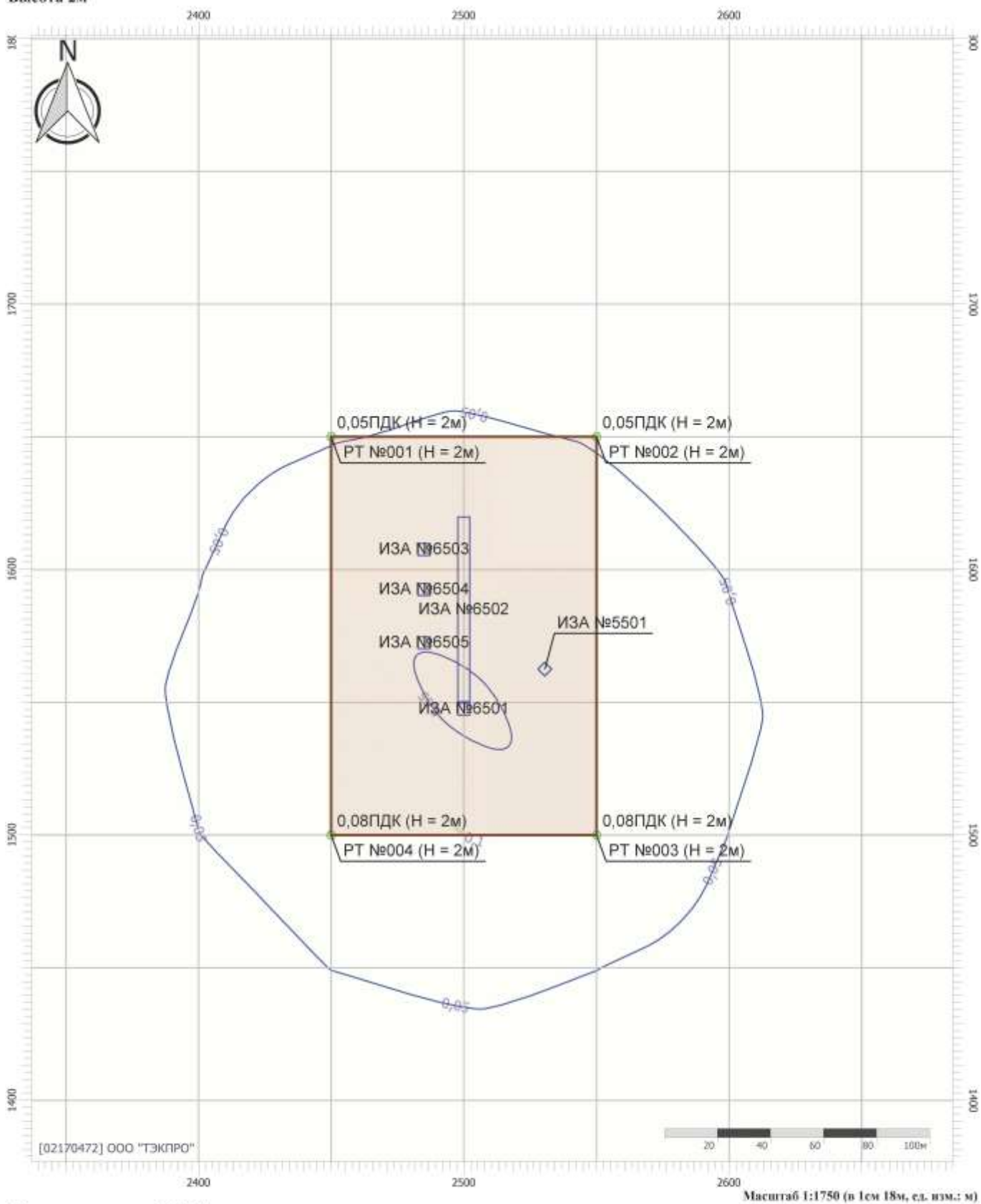


Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



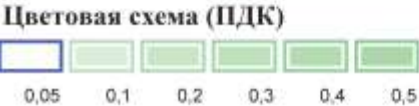
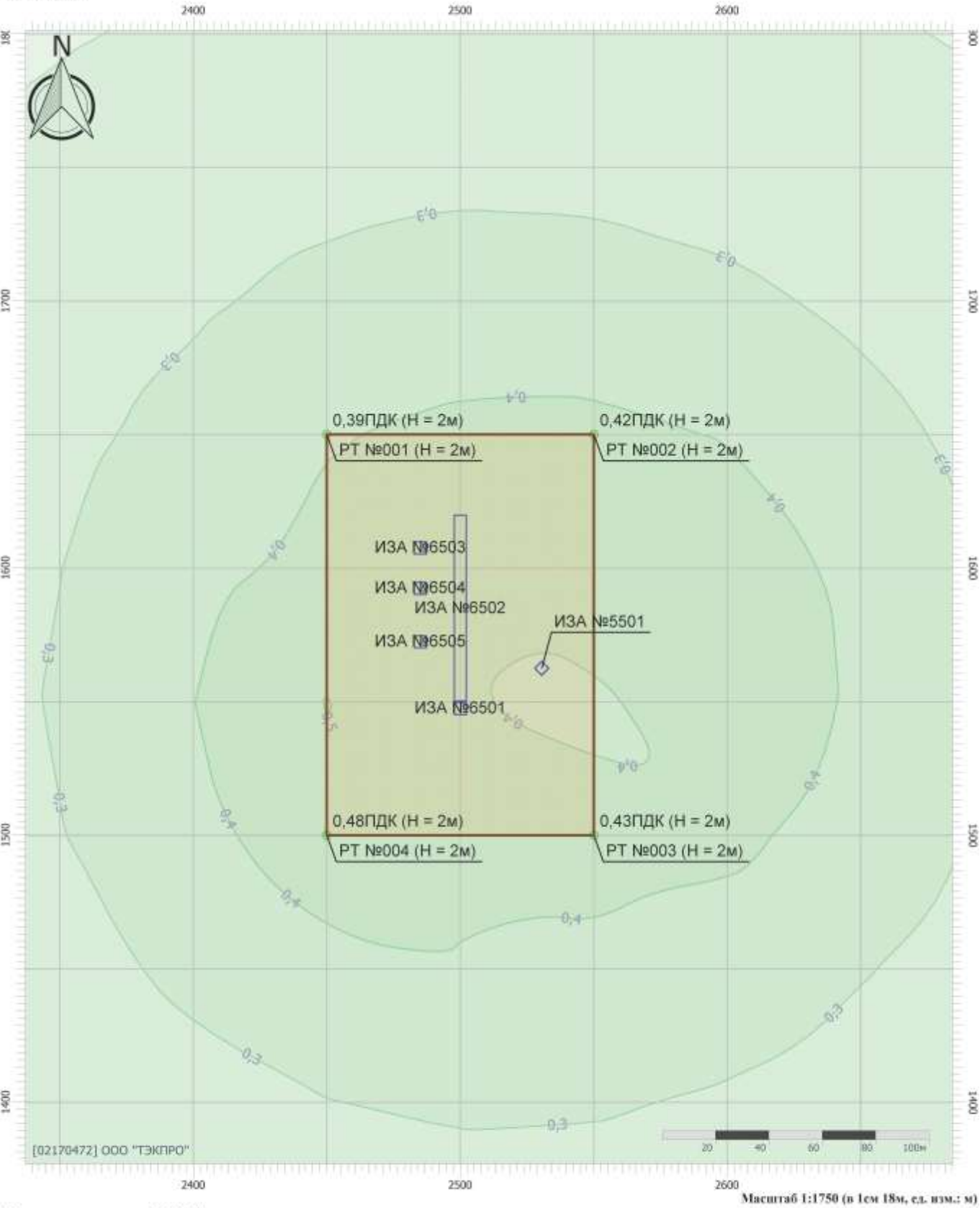
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

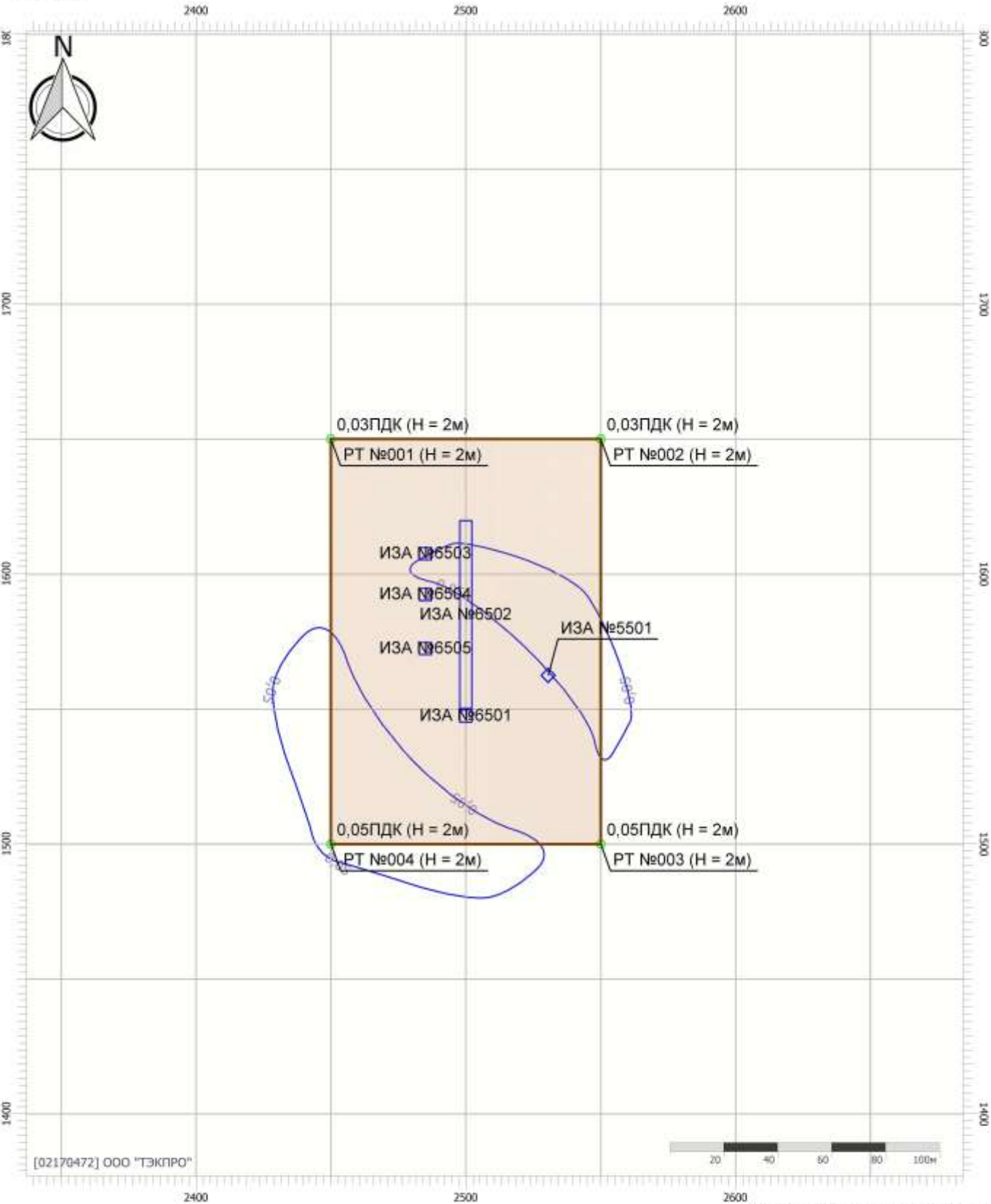


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



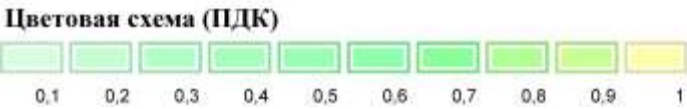
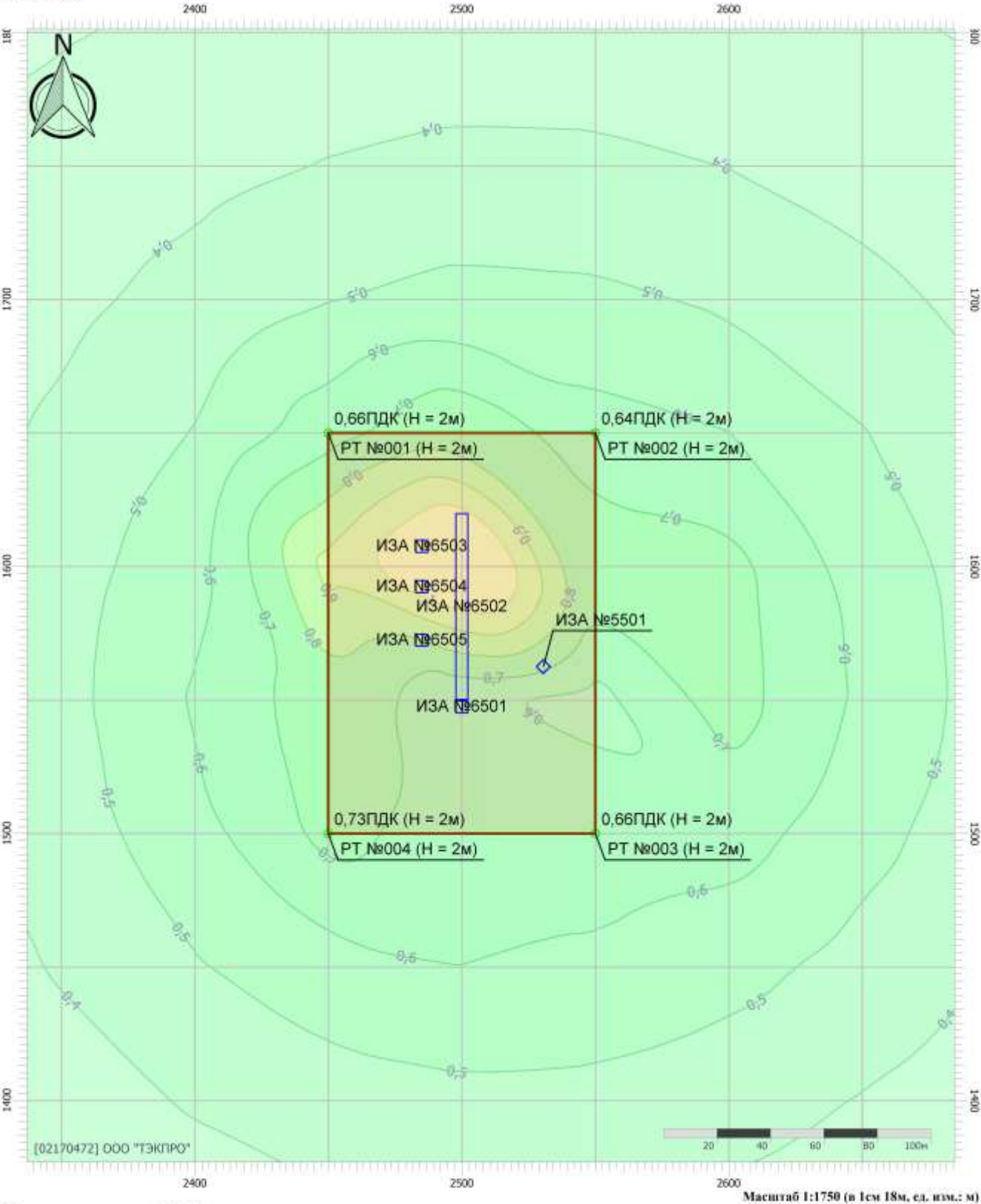
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединенный результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Г2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"
Регистрационный номер: 02170472

Предприятие: 59, ВСМ КП23 НГС
Город: 1, СПД
Район: 1, Нефтеюганский район
Адрес предприятия:
Разработчик: ООО "ТЭКПРО"
ИНН: 7726542687
ОКПО: 96001470
Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность
ВИД: 2, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 8 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-23,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11 - Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
6001	+	1	3	[6001] неорг. КУ	2	0,00	0,00	0,00	-	1	397,60	390,20	1,00
											-508,80	-463,70	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		СмГТДК	Xm	Um	СмГТДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0000144	0,000453	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000347	0,001094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001281	0,004039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000038	0,000121	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000011	0,000035	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000017	0,000055	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0001793	0,005655	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

264

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000144	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000144		0,00			0,00		

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C1H4-C6H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000347	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000347		0,00			0,00		

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0001281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001281		0,00			0,00		

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000002		0,00			0,00		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

265

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№ п.п.	№ цех.	№ ис.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6001	3	0,0001793	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001793		0,01			0,00		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-2000.00	-500.00	3000.00	-500.00	5000.00	0.00	50.00	50.00	2.00

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	287,20	-420,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	449,20	-393,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	465,50	-428,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	463,30	-507,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	438,80	-507,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
6	414,00	-512,20	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
7	420,20	-558,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
8	314,00	-577,70	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0410 Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	4,39E-06	2,193E-04	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	2,76E-06	1,378E-04	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	2,06E-06	1,030E-04	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,77E-06	8,862E-05	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	1,29E-06	6,475E-05	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	1,08E-06	5,406E-05	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	8,69E-07	4,345E-05	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	8,26E-07	4,131E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,65E-06	5,295E-04	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,66E-06	3,327E-04	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,24E-06	2,488E-04	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,07E-06	2,140E-04	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	7,82E-07	1,564E-04	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	6,53E-07	1,305E-04	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,25E-07	1,049E-04	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	4,99E-07	9,976E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	3,91E-05	0,002	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	2,46E-05	0,001	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,84E-05	9,189E-04	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,58E-05	7,903E-04	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	1,15E-05	5,774E-04	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	9,64E-06	4,821E-04	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	7,75E-06	3,874E-04	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	7,37E-06	3,684E-04	121	1,20	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

272

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	1,11E-05	3,320E-06	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	6,95E-06	2,085E-06	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	5,20E-06	1,560E-06	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	4,47E-06	1,342E-06	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	3,27E-06	9,802E-07	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	2,73E-06	8,183E-07	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	2,19E-06	6,577E-07	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	2,08E-06	6,254E-07	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,94E-04	5,874E-05	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,85E-04	3,690E-05	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,38E-04	2,760E-05	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,19E-04	2,374E-05	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	8,67E-05	1,735E-05	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	7,24E-05	1,448E-05	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,82E-05	1,164E-05	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,53E-05	1,107E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,80E-05	1,681E-05	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,76E-05	1,056E-05	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,32E-05	7,901E-06	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,13E-05	6,795E-06	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	8,28E-06	4,985E-06	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	6,91E-06	4,145E-06	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,55E-06	3,332E-06	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,28E-06	3,168E-06	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	1,33E-03	2,656E-05	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	8,34E-04	1,668E-05	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	6,24E-04	1,248E-05	339	0,90	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

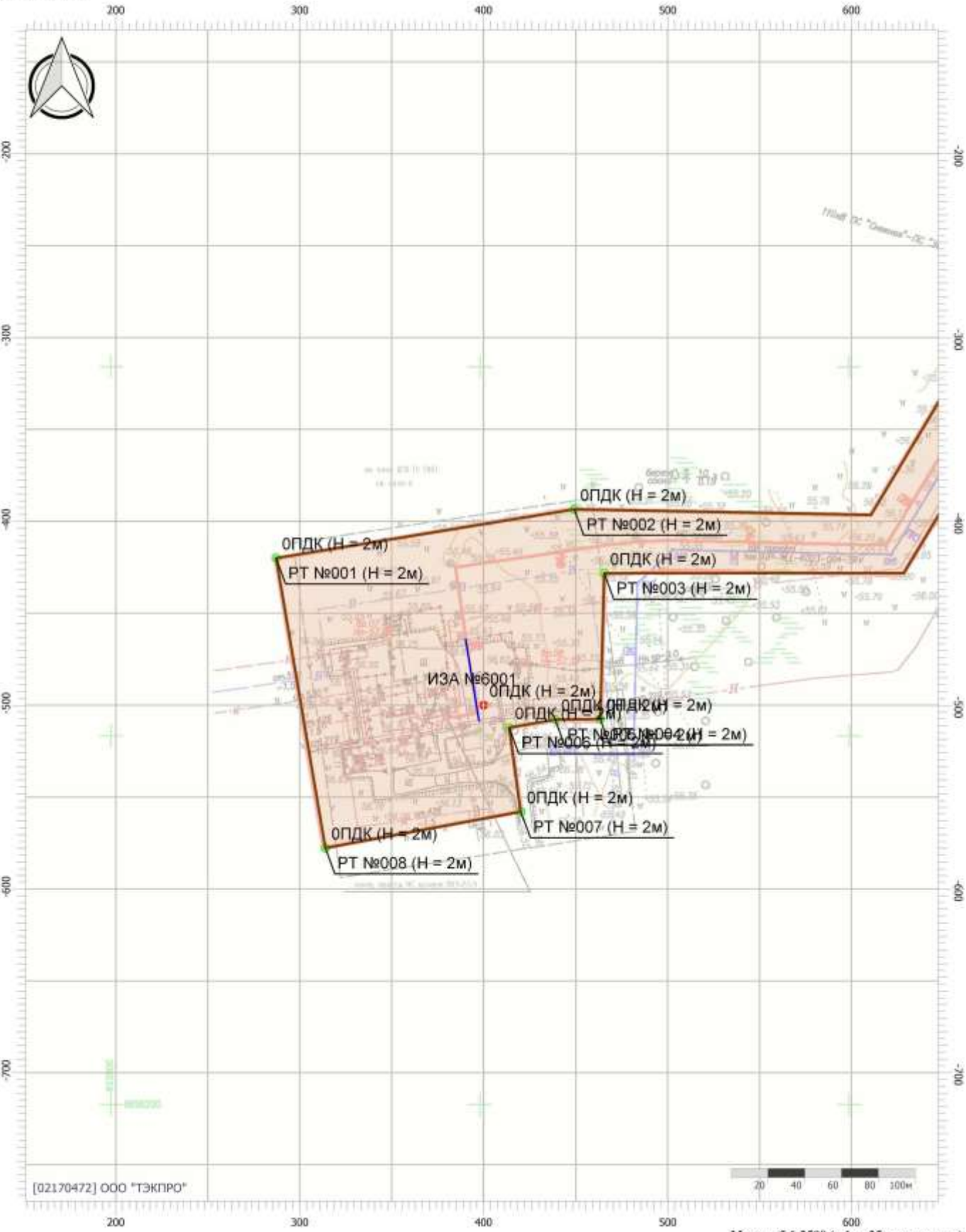
Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
274

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

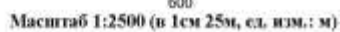


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

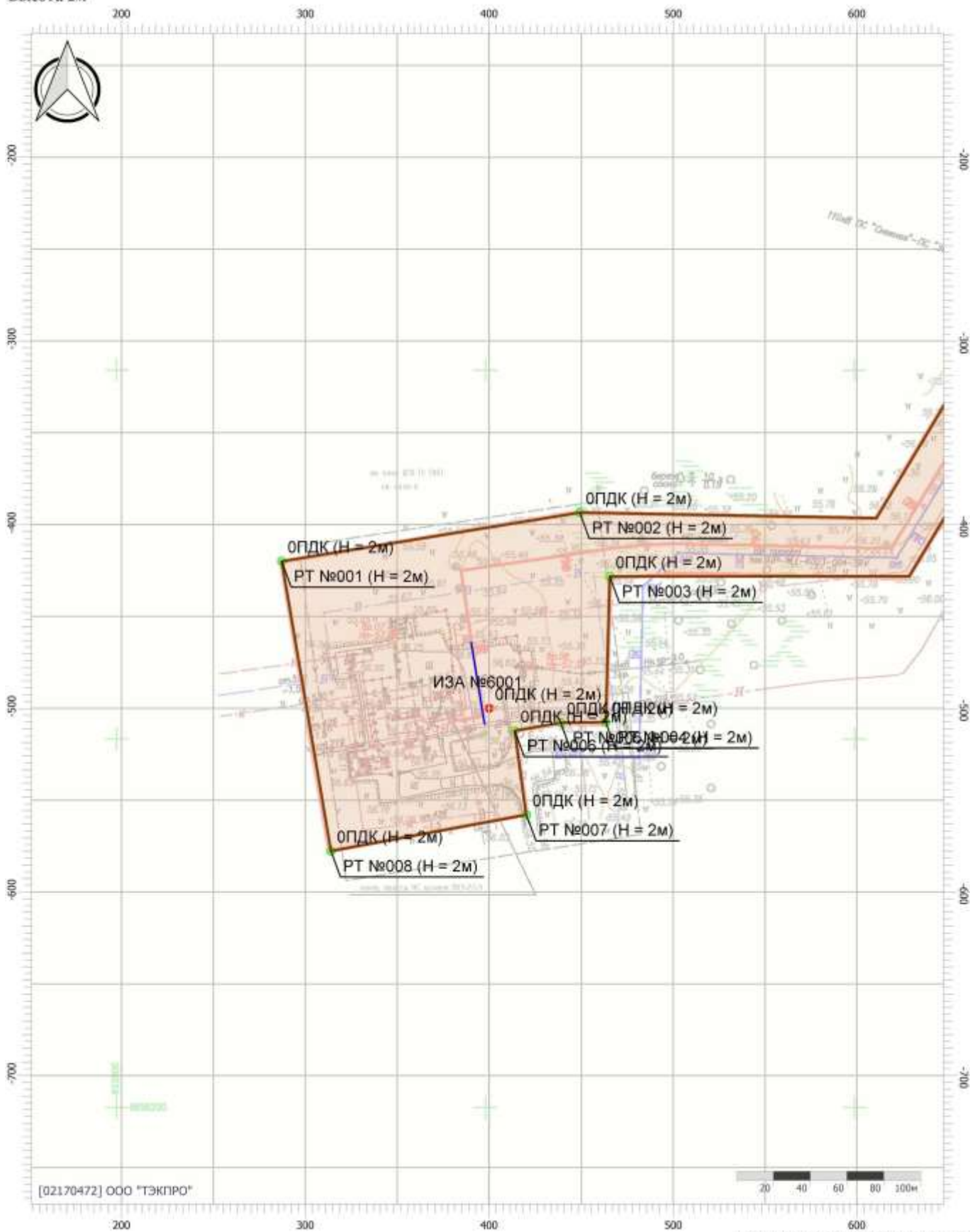
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

277

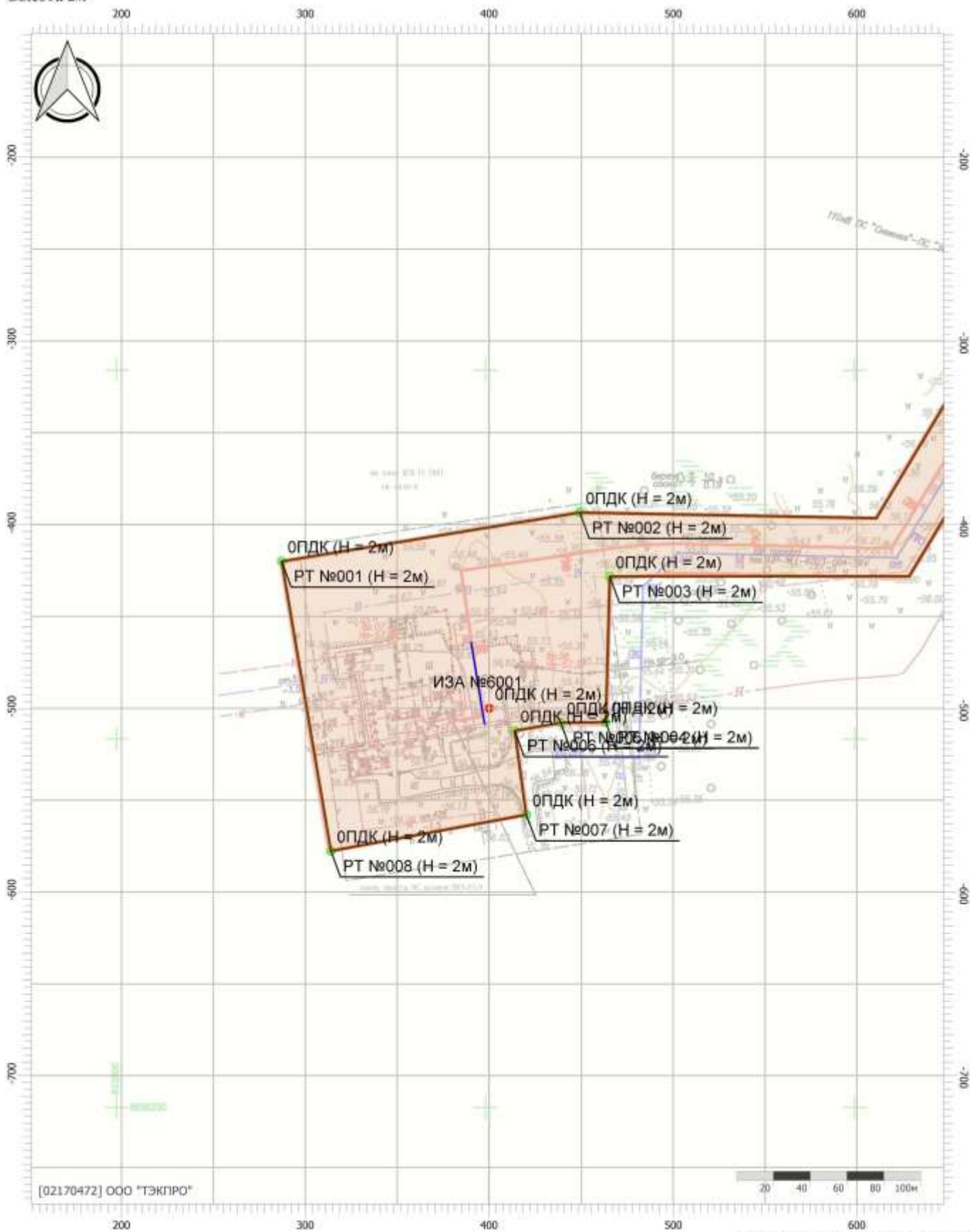
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:2500 (в 1см 25м, ед. изм.: м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

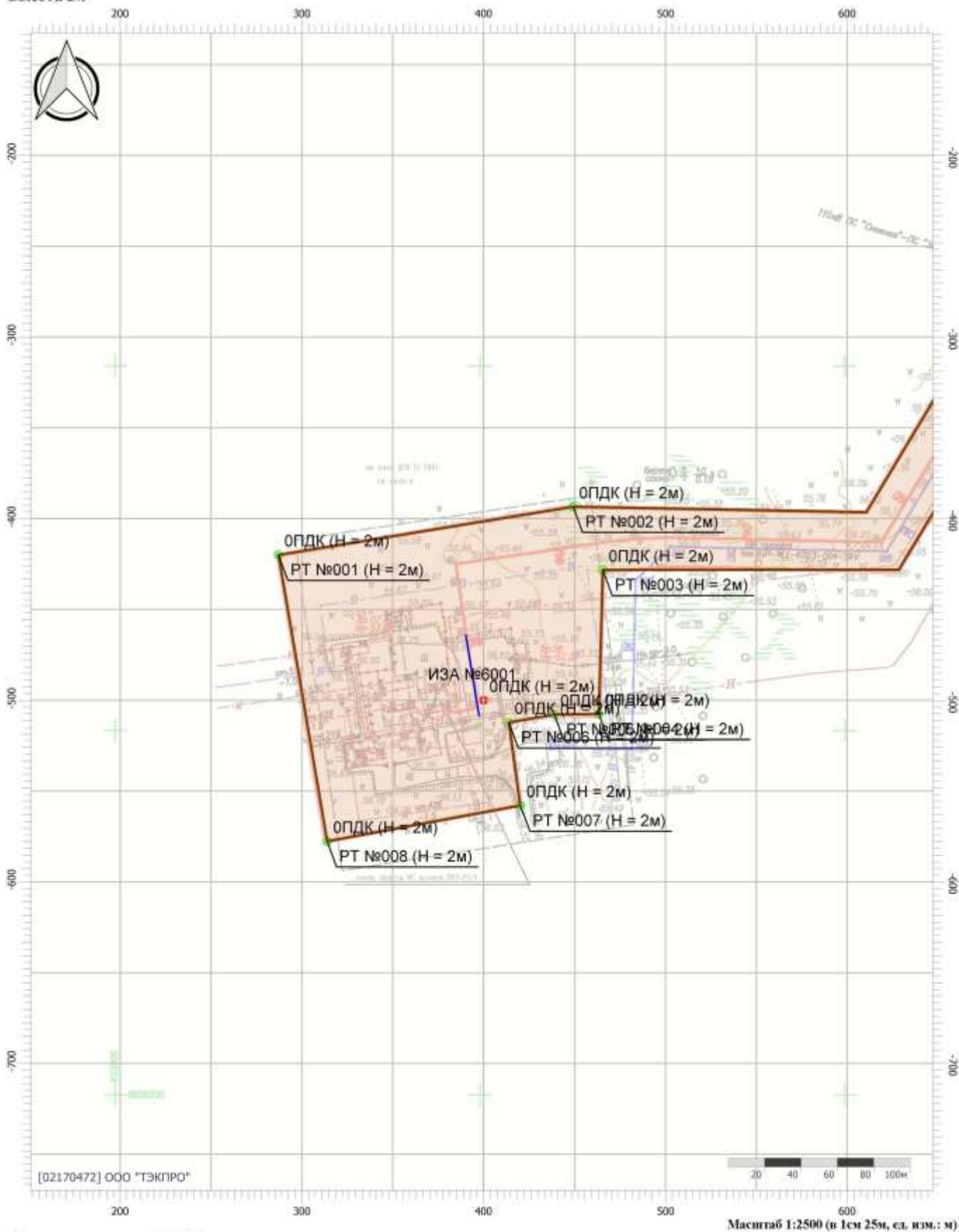
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

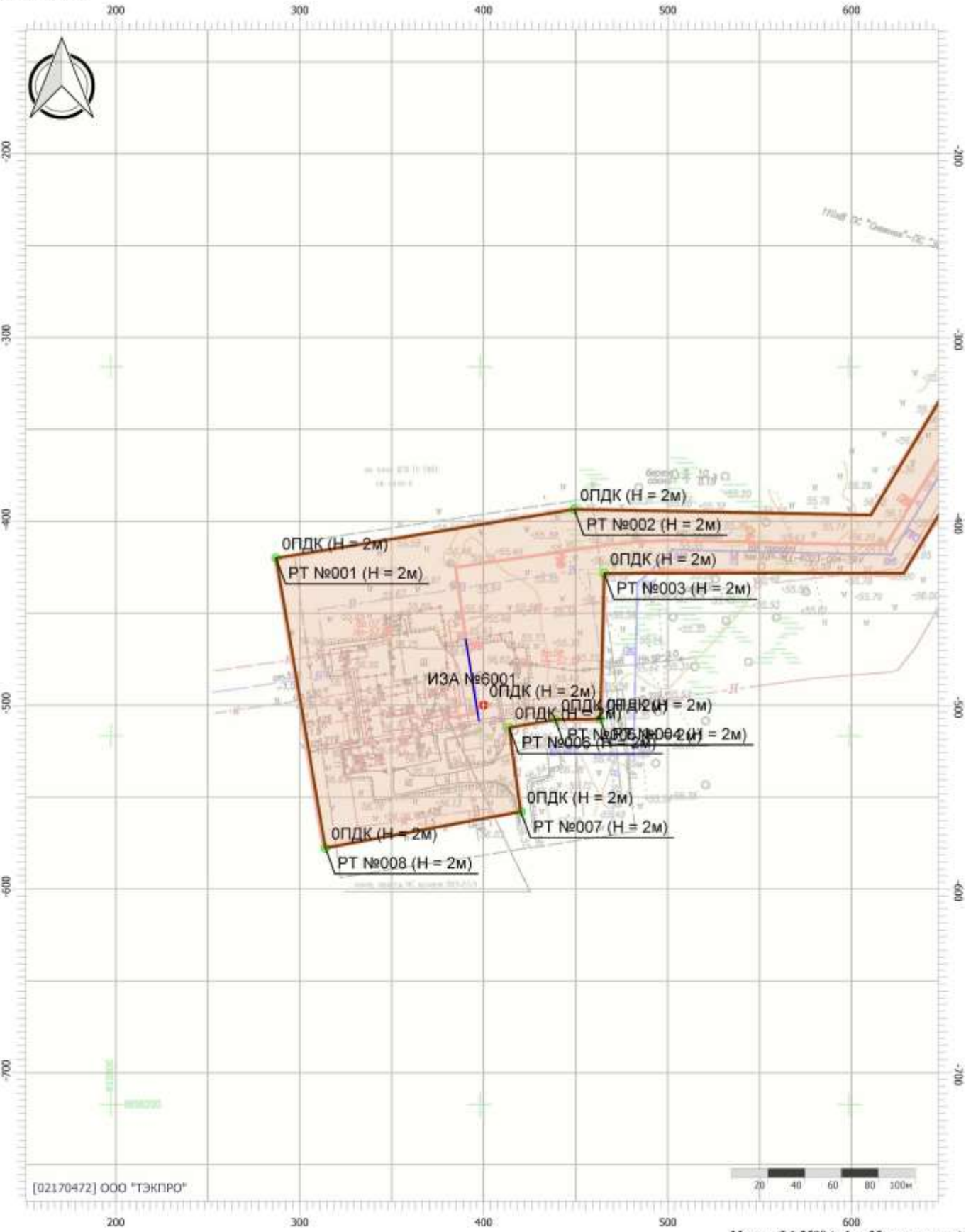
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

279

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



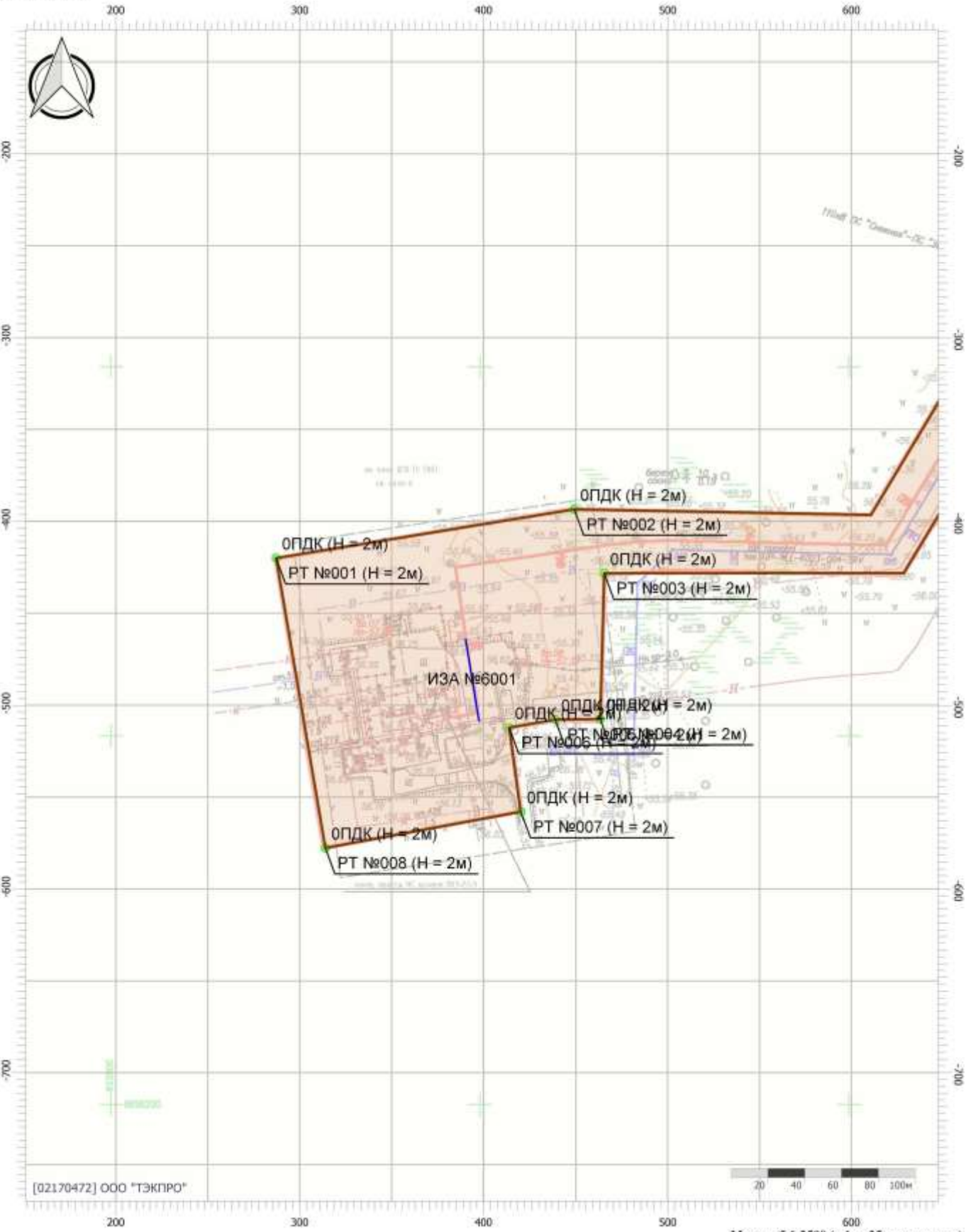
Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Приложение Д Характеристики шумового оборудования

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



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 директорН.И. Иванов
« 09 » « ЭКТОБРИЯ » 2008 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума

№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. Наименование заказчика: ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. Объекты испытаний: строительное оборудование и строительная техника
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. Дата и время проведения измерений: 15.06.2008 г. - 12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. Основные источники: строительное оборудование и строительная техника.
6. Характер шума: шум непостоянный, колеблющийся.
7. Наименование измеряемого параметра (характеристики): уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. Нормативная документация на методы выполнения измерений:
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. Средства измерений:
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 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°C, 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

284

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	85	-
Трактор	-	75	79	77	77	74	71	65	57	78	83	-
Гусеничный экскаватор	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	76	-
Экскаватор	-	77	65	67	67	63	61	57	47	70	75	-
Гусеничный экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Агрегат для травосеяния	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Колесный погрузчик	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	76	-
Машина шлифовальная	-	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	-
Трактор	-	79	71	78	75	76	70	61	54	78	83	-
Каток	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Виброкаток	-	88	83	69	68	67	65	62	59	74	79	-
Каток	-	80	75	72	75	69	66	62	57	75	80	-
Пневмокаток	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Каток (Рабочий режим)	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	87	-
Тягач	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	-
Самосвал	-	89	86	77	74	72	72	66	62	79	84	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Установка перфораторного бурения	-	79	79	78	78	75	71	66	56	81	85	-
Буровая установка	-	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	-
Бурильно-крановая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	-
Автомобильный кран	-	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	-
Гусеничный кран	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	76	-
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	-
Колесный кран	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Распределитель каменной мелочи	-	64	67	68	65	58	54	49	42	65	70	-
Электростанция	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	-
Глубинный вибратор	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	74	-
Пневматическая трамбовка	-	76	78	74	77	77	77	73	70	82	87	-
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	-
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепись и копирование воспринимены

2

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

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			
Бетономеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезирования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	-
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер




Куклин Д.А.

Кудасев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

286

ПРИЛОЖЕНИЕ Е РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА

ПРИЛОЖЕНИЕ Е.1 РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]

Серийный номер 02170472, ООО "ТЭКПРО"

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										L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Передвижная ЭС	2530.50	1562.50	0.00		63.0	63.0	57.0	58.0	53.0	51.0	46.0	38.0	33.0	56.0		Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
002	Автосамосвал	2494.00	1606.50	0.00	7.5	89.0	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	72.0	66.0	62.0	1.0	12.0	79.0	84.0	Да
003	Бульдозер	2476.50	1565.00	0.00	7.5	75.0	75.0	75.0	79.0	77.0	77.0	74.0	71.0	65.0	1.0	12.0	81.4	83.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1500.00	1.50	Расчетная точка на границе	Да

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

287

					производственной зоны	
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из ПолYGON	2450.00	1500.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
003	Расчетная площадка	0.00	1500.00	5000.00	1500.00	5000.00	1.50	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Новый вариант расчета"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из ПолYGON	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из ПолYGON	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из ПолYGON	2550.00	1500.00	1.50	59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из ПолYGON	2450.00	1500.00	1.50	59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

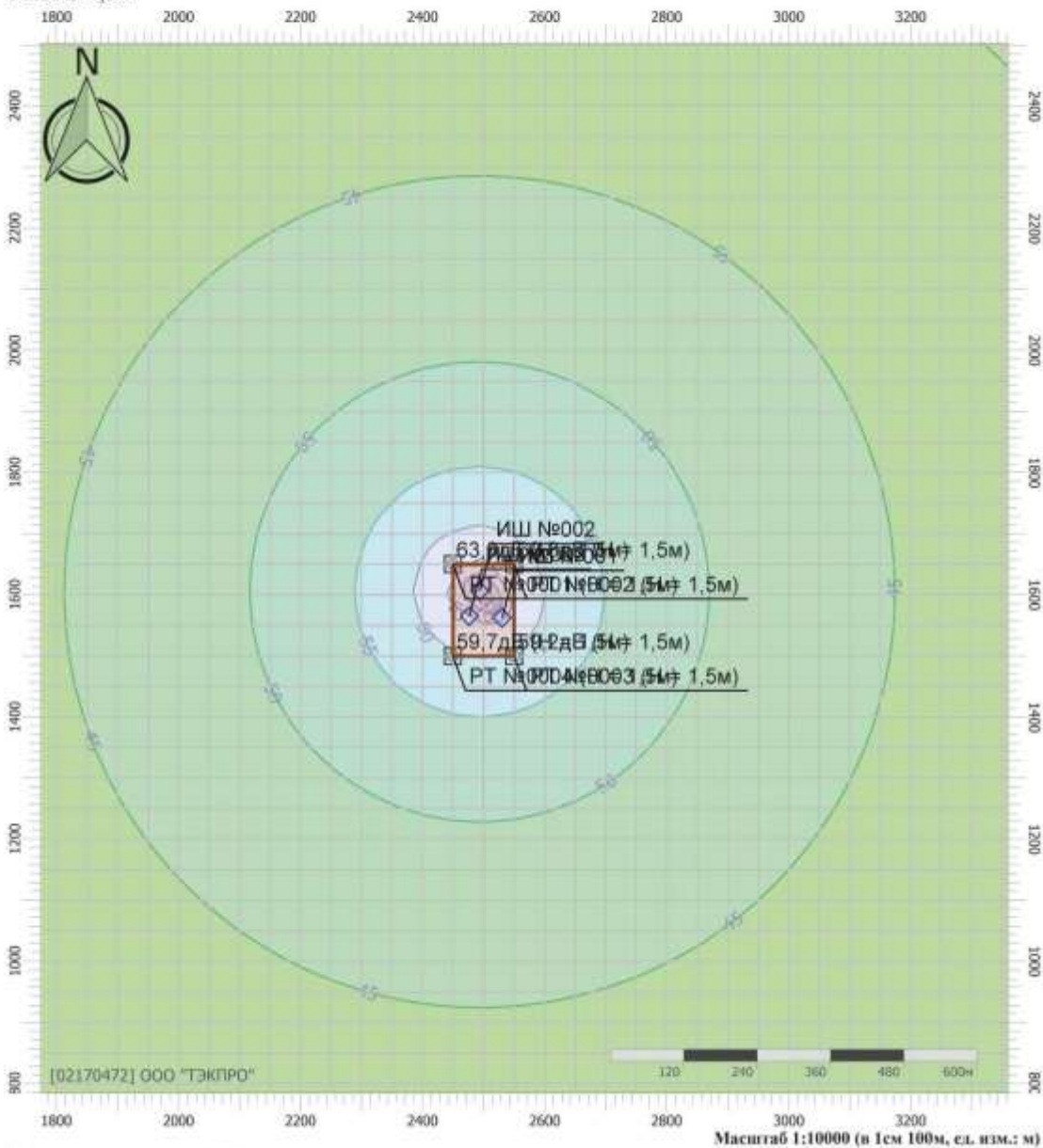
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

289

Отчет

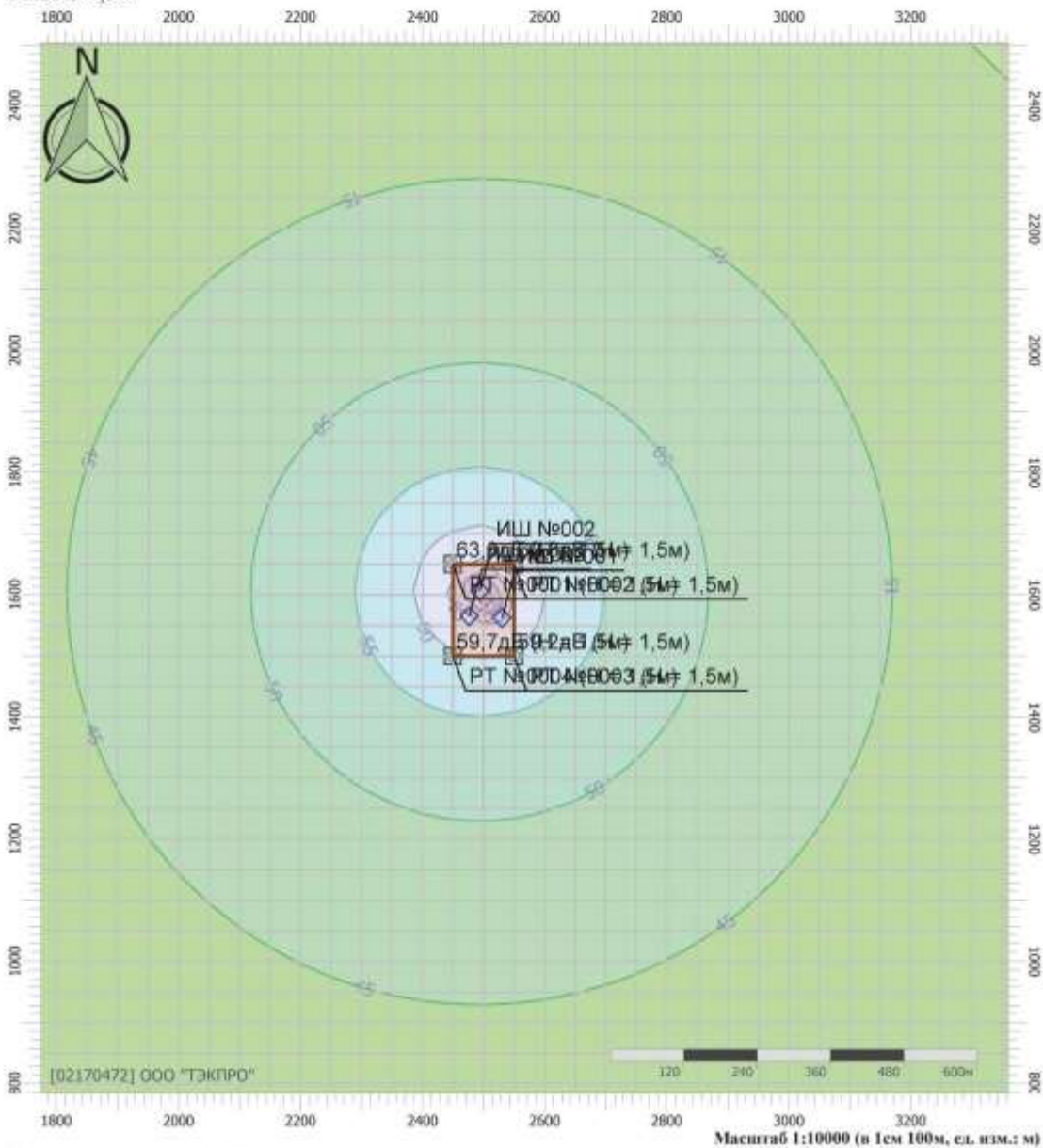
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

290

Отчет

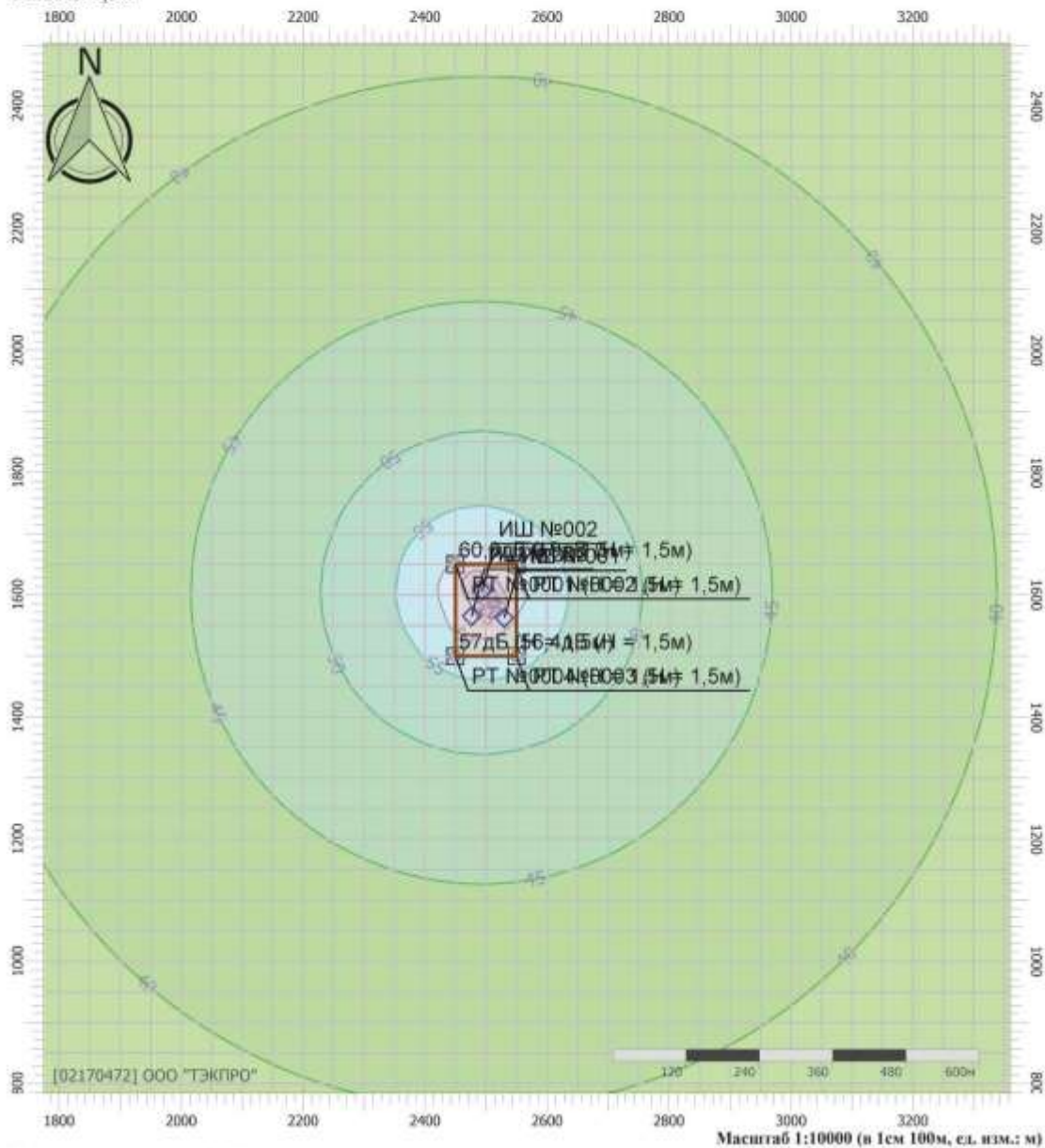
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

291

Отчет

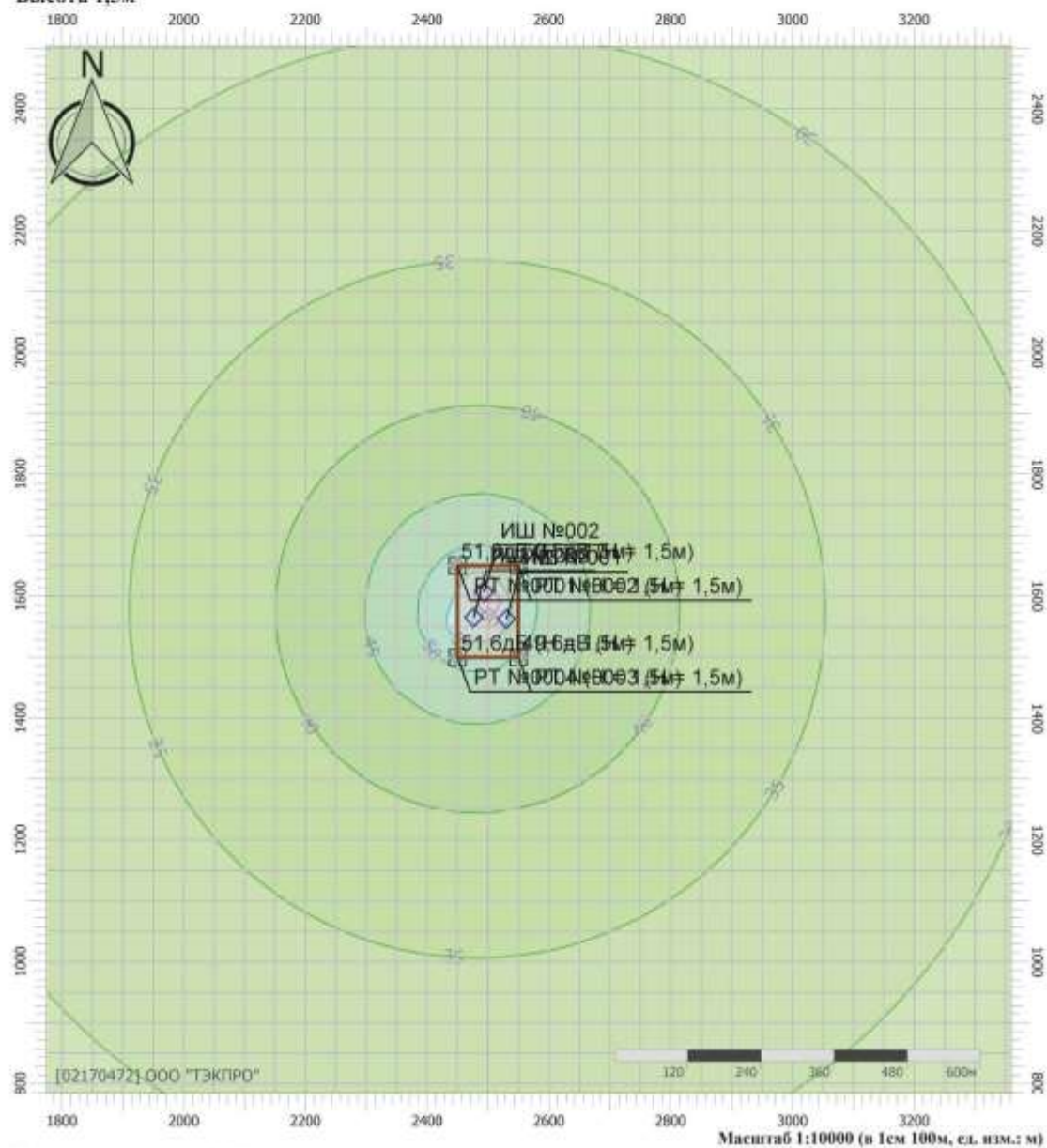
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

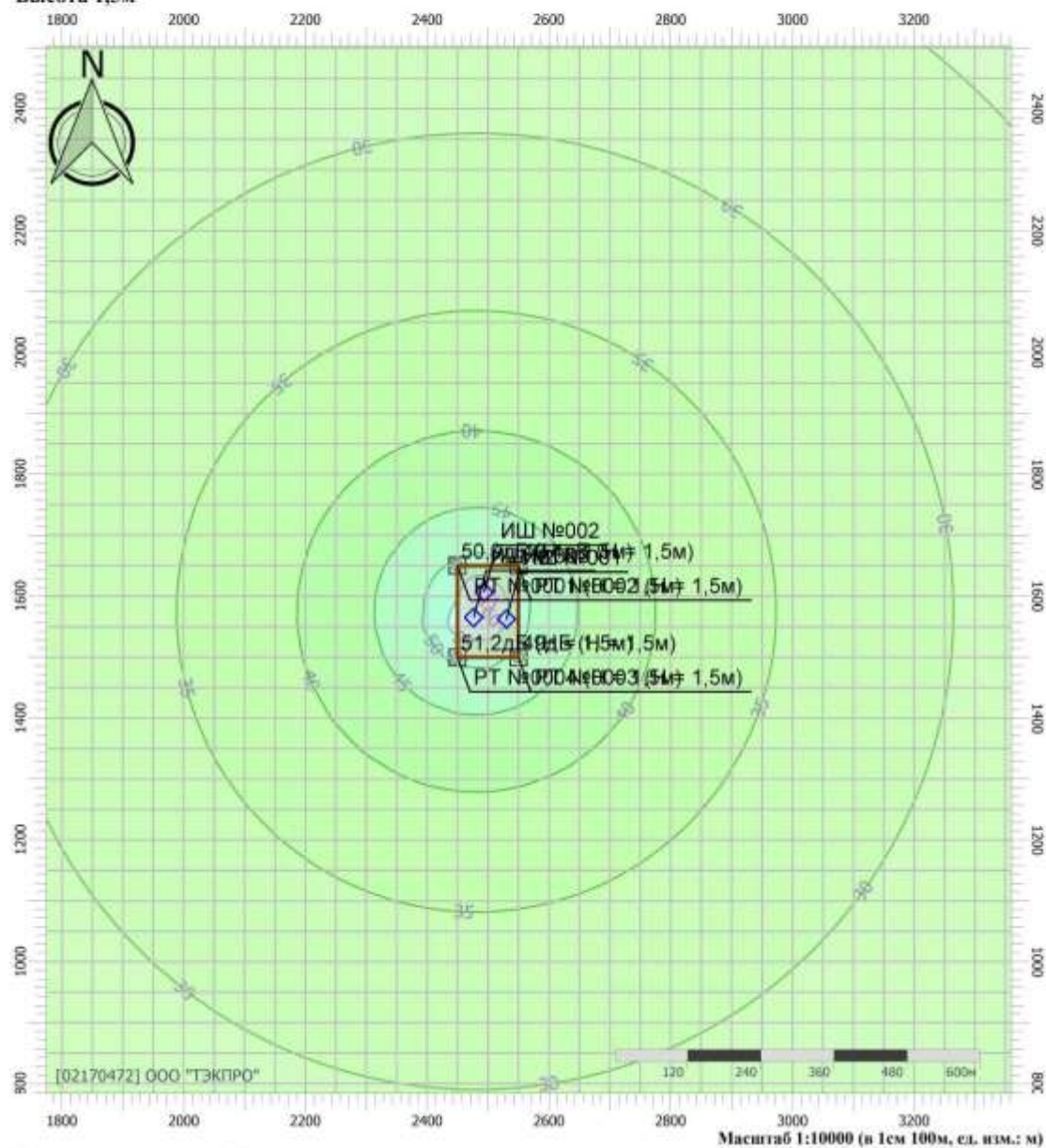
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

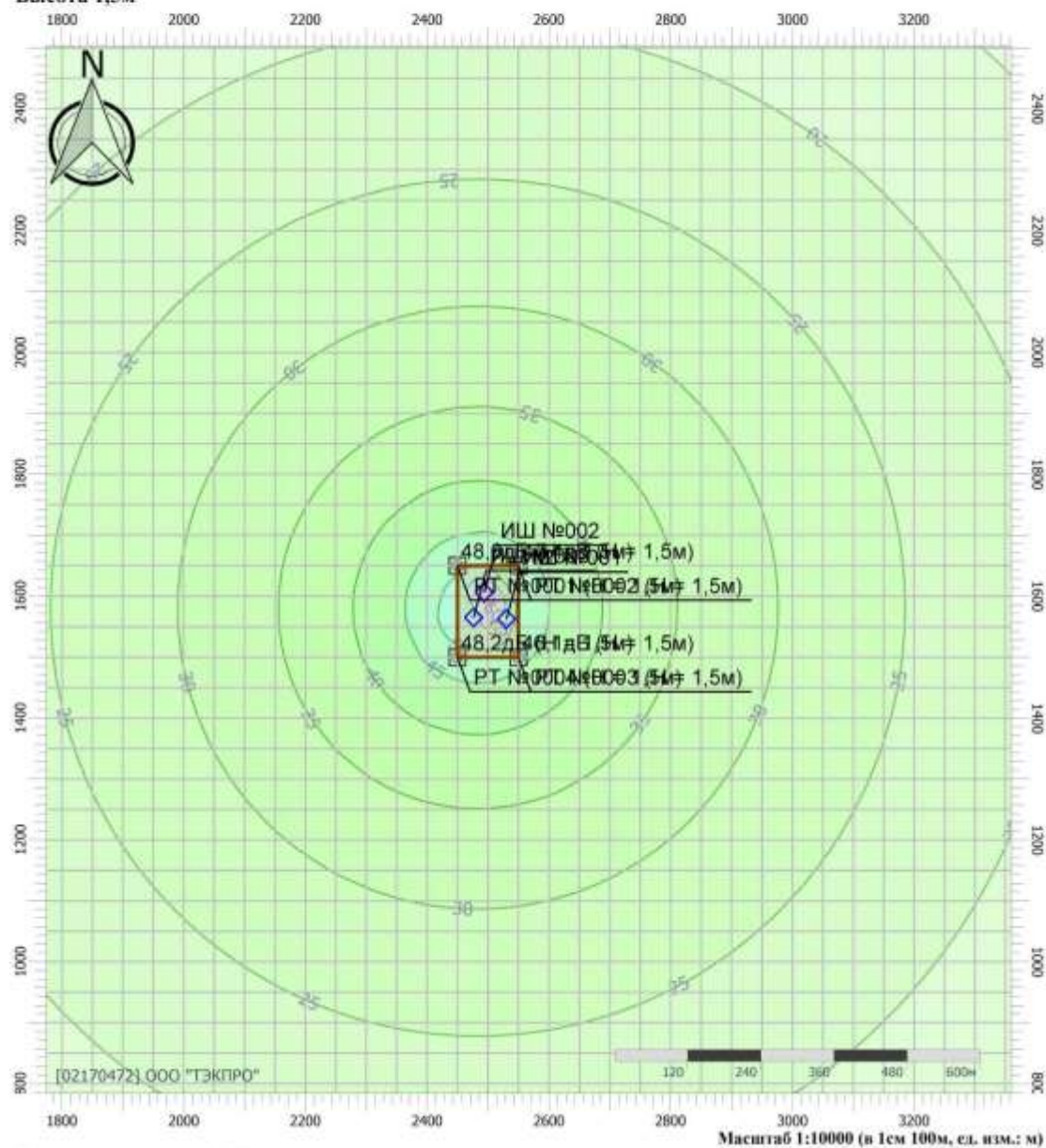
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



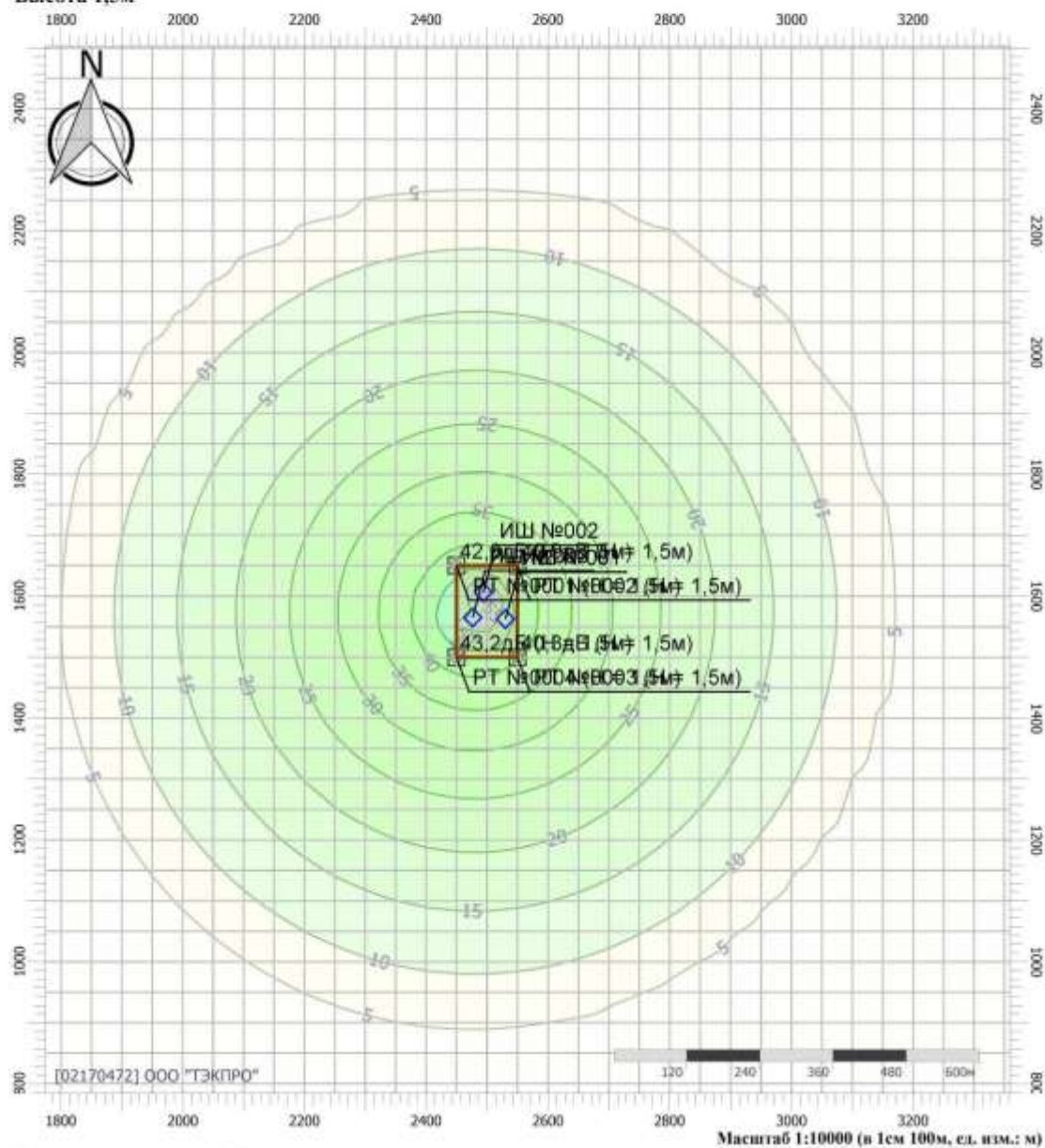
Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вариант расчета: Новый вариант расчета
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м

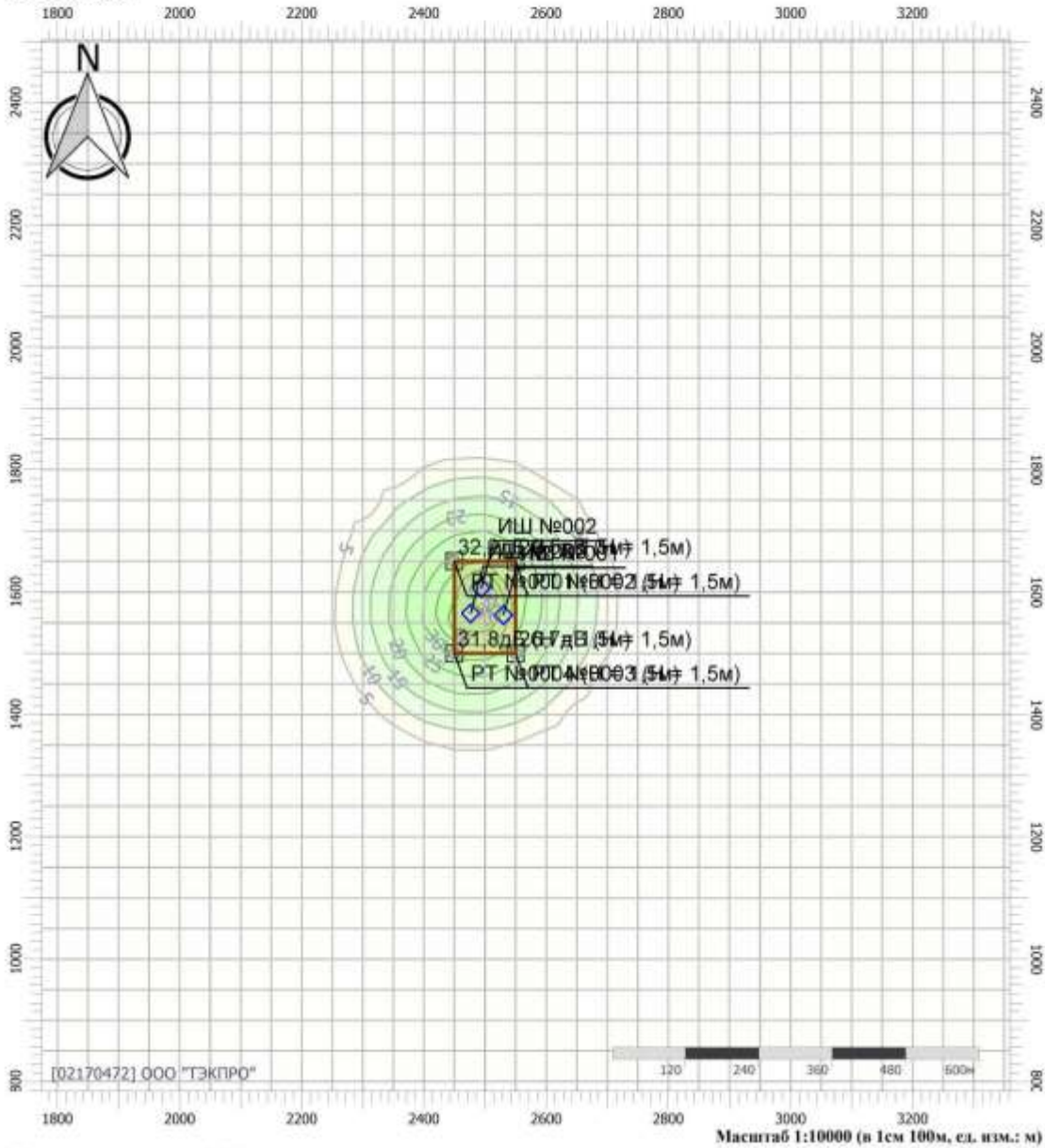


Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 96]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Отчет

Вариант расчета: Новый вариант расчета
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

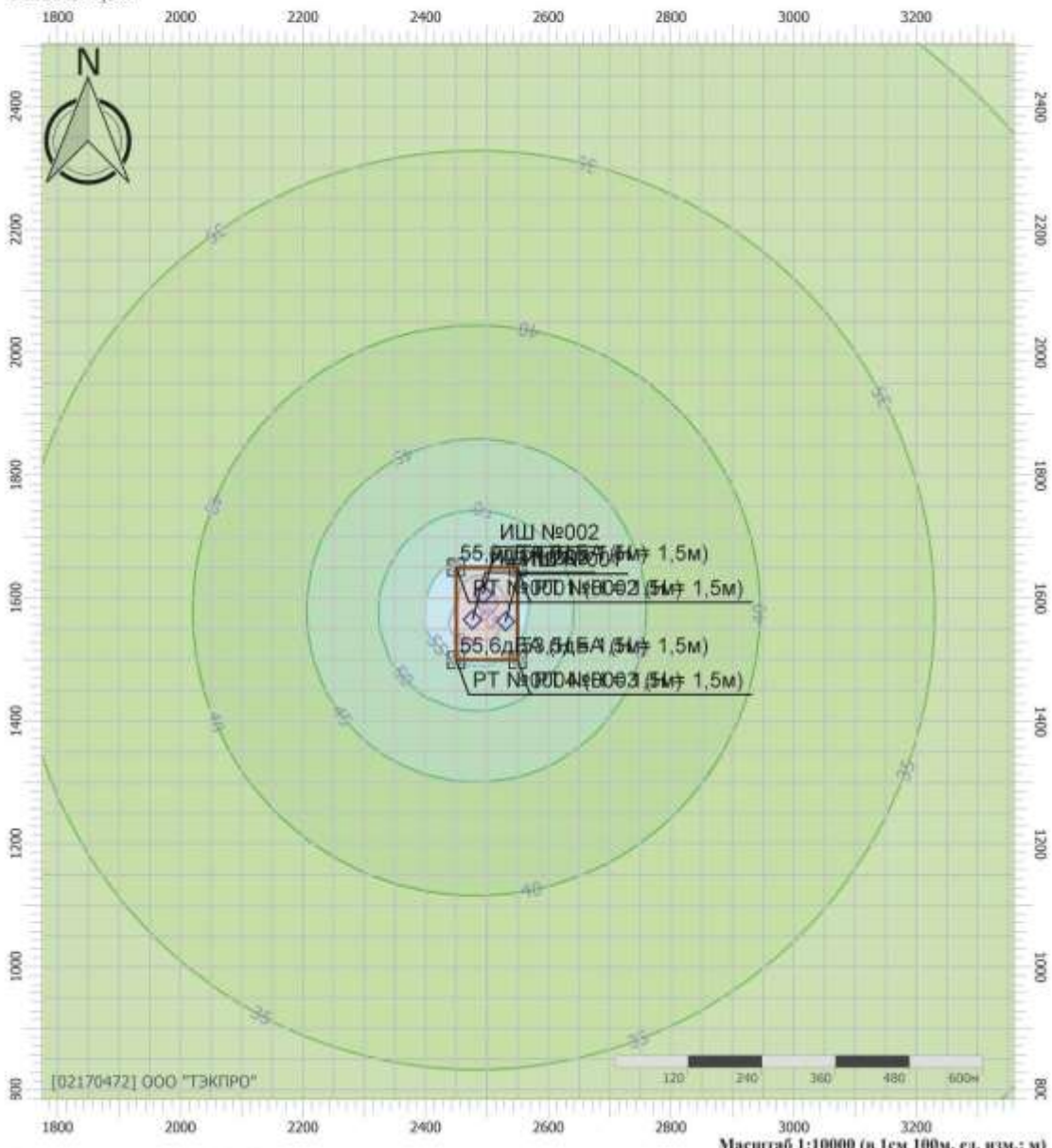
0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: Новый вариант расчета
Тип расчета: Уровень шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

	0 и ниже		(5 - 10]		(10 - 15]		(15 - 20]
	(20 - 25]		(25 - 30]		(30 - 35]		(35 - 40]
	(40 - 45]		(45 - 50]		(50 - 55]		(55 - 60]
	(60 - 65]		(65 - 70]		(70 - 75]		(75 - 80]
	(80 - 85]		(85 - 90]		(90 - 95]		(95 - 100]
	(100 - 105]		(105 - 110]		(110 - 115]		(115 - 120]
	(120 - 125]		(125 - 130]		(130 - 135]		выше 135

Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, с.л. н.з.м.: м)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд принят 0,13 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»).

Объект	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	0,7	11	0,13	108,108

Расход воды для производственных нужд принят 0,05 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»).

Объект	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	0,7	11	0,05	41,58

Расход воды на наружное пожаротушение принят 5 л/сек согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»). Продолжительность тушения пожара принята 3 часа (п. 6.3 СП 8.13130.2009). Необходимый запас воды с учетом 3-часового тушения пожара составит:

4 Гидроиспытания

Объект	Объем заполнения, м³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	15,4
Итого	15,4

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ И РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ И.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

4 02 110 01 62 4 Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

4 03 101 00 52 4 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства

4 91 105 11 52 4 Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства

4 91 101 01 52 5 Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Расчет образования отхода проводится в соответствии с «Методикой оценки объемов образования отходов производства и потребления», Минприроды, М., 2003 г, по формуле:

$$M_{отх.} = (M \cdot N \cdot K_{изн} \cdot K_{загр}) \cdot 10^{-3}, \text{ т/год}$$

$$N = P / T$$

где: N – количество вышедших из употребления изделий, шт./год;

P – количество изделий, находившихся в носке, шт.;

T – нормативный срок носки (среднее), год;

M – масса единицы изделия, кг;

K_{загр} – коэффициент загрязненности изделия;

K_{изн} – коэффициент потери массы изделия в процессе эксплуатации

№	Этап	M, кг	P, шт.	T, год	K _{загр}	K _{изн}	M отх, т/год
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная							
1	-	3	20	1	1,15	0,65	0,045
ИТОГО							0,045
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства							
2	-	1	20	1	1,1	0,85	0,019
ИТОГО							0,019
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства							
3	-	0,1	20	1	1,15	0,65	0,001
ИТОГО							0,001
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства							
4	-	0,2	20	2	1,15	0,65	0,001
ИТОГО							0,001

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Количество образующихся отходов тары (тара и упаковка металлические, загрязненные остатками краски) P, т, после проведения работ по окраске изделий, определено по формуле

$$P = \sum Q_i / M_i \cdot m_i \cdot 10^{-3},$$

где Q_i – расход сырья i-того вида, кг;

M_i – вес сырья i-того вида в упаковке, кг;

m_i – вес пустой упаковки из-под сырья i-того вида, кг;

10⁻³ или 0,001 – коэффициент перевода из килограммов в тонны.

Этап	Количество израсходованного ЛКМ, т	Количество ЛКМ в одной емкости, т	Количество тары, шт	Вес пустой тары, т	Количество отходов тары, т
1	0,065	0,01	7	0,0007	0,005
ИТОГО					0,005

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

301

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства

Формула расчета нормативной массы М, кг, образования отходов

$$M = Q * Q2 * K * mg / K1r$$

где Q - количество ламп установленного типа в штуках;

Q2 - работа лампы в течении года, сут;

mg - вес одной лампы, кг;

K - время работы лампы в сутки, ч;

K1r - эксплуатационный срок службы ламп выбранного типа, ч.

Расчет проведен на основании нормативно-методических документов "Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные ртутьсодержащие лампы", С-Петербург, 1999 г.

Этап	Тип ламп	Количество ламп, шт.	Суток работы, сут.	Нормативный вес лампы, кг	Продолжительность горения в сутки, часов	Срок службы, час	Нормативное количество отхода, т
1	Светодиоды	10	21	0,4	12	15000	0,000
ИТОГО							0,000

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество отхода определено согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, 1999 г.» [М. 3.2 таблица, графа 3 строка 6] и справочнику «Санитарная очистка и уборка населённых мест. Справочник. М., Стройиздат, 1990» [таблица 10].

Норма образования отхода на 1 человека

40 кг/год

или

0,11 кг/сут

Расчёт количества отхода Q, т, проводится по формуле

$$Q = \sum ((N * S_i * K_i) * 10^{-3})_i$$

где N – норма образования отходов, кг/сут;

S_i – продолжительность периода работ, сут (количество смен);

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, чел.

№	Этап	Количество работающих, чел.	Период строительства, дней	Норматив образования на 1 человека, кг/сут.	Количество отхода, т
1	-	20	21	0,11	0,046
ИТОГО					0,046

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Норматив образования отхода принят на основании методической разработки «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления», г. СПб, 1997 г.

Расчёт количества ветоши Q, т, производится по формуле

$$Q = N * S_i * K_i * 10^{-3}$$

где N – норма использования ветоши, кг/сут;

S_i – продолжительность периода работ, сутки;

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, человек;

10⁻³ – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

№ п/п	Этап	Количество рабочих, человек	Период, сут.	Норматив образования на одного человека, кг/сут	Количество отхода, т
1	-	20	21	0,1	0,042
ИТОГО					0,042

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							302

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот},$$

где M_i - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м³ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

№	Наименование материала - источника отхода	Ед. изм.	Количество материала	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Металлоконструкции	т	0,75	2	0,015
2	Трубный прокат	т	35	1	0,350

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

4 05 183 01 60 5 Отходы упаковочного картона незагрязненные

Расчет отходов от отработанных электродов при проведении сварочных работ произведен на основании удельных показателей нормативных объемов образования отходов.

Для отходов расчет нормативной массы образования M , тонн, производится по стандартной формуле:

$$M = Q \times N_p$$

или

$$M = Q \times N_{p2}$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;

N_p - норматив для одной расчетной единицы (окалина и сварочный шлак), %, $N_p=10,00$ – коэффициент образования огарков сварочных электродов, %;

N_{p2} - норматив для одной расчетной единицы (огарки сварочных электродов), %, $N_{p2} = 5$ – коэффициент потерь на окалину и сварочный шлак, %

Для упаковки электродов используется картонная тара. Утилизации подлежит 100 %.

Вес одной коробки с электродами

0,005 т

Вес пустой тары

0,0005 т

Наименование отхода	Количество используемого сырья, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода, т
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,2	15	0,030
Шлак сварочный	0,2	5	0,010
Отходы упаковочного картона незагрязненные	0,02	100	0,020

4 34 110 0 2 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные

Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот},$$

где M_i - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м³ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Материалы из п/э (лента п/э и т.д.)	0,055	4	0,002

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

303

Демонтажные работы

Наименование отхода	Код ФККО	Масса, т
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	9,930
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	0,008

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ И.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Количество шлама очистки трубопровода по формуле:

$$KM.з.=L \times p \times n$$

де KM.з. – количество продуктов зачистки, т

L – длина нефтепровода, км

n – норматив образования отходов

p - периодичность зачисток

Расчет количества шлама очистки емкостей от нефти и шлама производился по удельным нормативам образования. Из опыта эксплуатации аналогичных емкостей на объектах ОАО «АК «Транснефть» удельный показатель образования нефтешлама от зачистки нефтепроводов определен методом оценки по среднестатистическим данным фактического образования отхода и равен 0,02-0,04 т/км. Для расчета отхода прием зачистку 1 раз в год на основании проектов-аналогов.

Наименование	Протяженность нефтепровода, км	Удельное количество образования нефтешлама, т/км	Периодичность зачисток, раз в год	Количество отхода, т/год
Нефтегазосборный трубопровод	0,956	0,04	1	0,039
Всего				0,039

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Расчет образования отхода проводится в соответствии с «Методикой оценки объемов образования отходов производства и потребления», Минприроды, М., 2003 г, по формуле:

$$M_{\text{пм}} = Q \times p \times N \times K_{\text{загр.}}$$

M_{от.} - общее количество промасленной ветоши, (кг);

M - удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу мех. оборудования (6 г);

NI - кол-во ремонтных единиц i-той модели установленного оборудования (принято кол-во ЗРА);

C - число рабочих смен в год;

K_{загр} - коэффициент загрузки оборудования (0,1-0,4);

K_{пр} - коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши (1,1-1,2);

10³ перевод г в кг;

№	Наименование отхода	Норма расхода, г	Кол-во ремонтных ед-ц	Число смен	K _{загр}	K _{пр}	Количество отхода, т
1	Ветошь промасленная	6	2	2	0,4	1,2	0,001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										305

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа
Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,

Москва, ГСП-3, 123995

—, (499) 254-50-72

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора
или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра
лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 6019
по состоянию на 06: 27 "02" августа 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: L020-00113-86/00667505

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:

—

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

307

2

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
8619017847

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1) Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ о предоставлении лицензии № 1682 от 01.08.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



(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.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

308

**Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования**
(Полное наименование Ростприроднадзора или территориального органа Ростприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)
**625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,
rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40**
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Ростприроднадзора или территориального
органа Ростприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 53701
по состоянию на 14:10:49 16.12.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00046081

3. Дата предоставления лицензии: 16.12.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"НЕФТЕСПЕЦСТРОЙ", ООО "НСС", Общество с ограниченной
ответственностью, 628680, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, с
Мегон, ул. Александра Жазрина, зд 24, 1028601355210

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд.	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №		

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

309

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Документ подписан
электронной подписью

Коды выданы: СВЕРХО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАТОРА
Сертификат: 837A0B7B0053A637B64418C36A0824C15B6E8
Исследователь: Зайцева Анна Васильевна
Действительность: с 04.03.2022 по 04.03.2023

Заместитель руководителя Северо-
Уральского межрегионального
управления Росприроднадзора

(подлинник удостоверенного лица)

(ИН удостоверенного лица)

Зайцева Анна Васильевна

(И.О.Фамилия удостоверенного лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования**
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,
grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 53348
по состоянию на 13:51:39 02.12.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00104253

3. Дата предоставления лицензии: 02.12.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПОЛИГОН-ЛТД", АО "ПОЛИГОН-ЛТД",
Непубличное акционерное общество, Ханты-Мансийский Автономный округ -
Югра, Сургутский р-н, тер автодорога Сургут-Лянтор 27 км, ул Полигон
ТБПО, 1038603250993

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

311

2

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

8617018429

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

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

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III, IV классов опасности

Обработка отходов III, IV классов опасности

Размещение отходов III, IV классов опасности

Сбор отходов III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

3149 от 02.12.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Запцева Анна Васильевна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

МП

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

312

ПРИЛОЖЕНИЕ Л РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Таблица Л.1 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства

Код	Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент ТТП	Норматив платы, руб
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,004726	204,04	-	2	1,93
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000371	5473,5	1,32	2	5,36
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,078608	138,8	1,32	2	28,80
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,011686	93,5	1,32	2	2,88
328	Углерод (Пигмент черный)	0,006765	204,04	-	2	2,76
330	Сера диоксид	0,009434	45,4	1,32	2	1,13
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,2	1,32	2	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,096765	1,6	1,32	2	0,41
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000791	547,4	1,32	2	1,14
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00034	181,6	1,32	2	0,16
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000169	29,9	1,32	2	0,01
703	Бенз/а/пирен	1,111E-07	5472968,7	1,32	2	1,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001212	1823,6	1,32	2	5,83
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001193	3,2	1,32	2	0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,032211	6,7	1,32	2	0,57
2752	Уайт-спирит	0,000169	6,7	1,32	2	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0003665	10,8	1,32	2	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,0005295	36,6	1,32	2	0,05
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00034	56,1	1,32	2	0,05
ИТОГО						52,71

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							313

Таблица Л.2 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период эксплуатации

Код	Наименование вещества	Валовый выброс, т/год	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Норматив платы, руб
410	Метан	0,000453	108	1,32	2	0,13
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,001094	108	1,32	2	0,31
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,004039	0,1	1,32	2	0,00
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000007	56,1	1,32	2	0,00
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000121	29,9	1,32	2	0,01
621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000035	9,9	1,32	2	0,00
627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000055	275	1,32	2	0,04
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,005655	10,8	1,32	2	0,16
ИТОГО						0,65

Таблица Л.3 – Расчет платы за размещение отходов

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Доп. коэффициент	Плата за размещение отхода, руб
Период строительства						
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	0,045	663,2	-	1,32	39,26
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	0,019	663,2	-	1,32	16,37
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	0,001	663,2	-	1,32	1,31
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	0,046	95	2	-	8,78
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,010	663,2	-	1,32	8,75

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

314

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Доп. коэффициент	Плата за размещение отхода, руб
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	0,042	663,2	-	1,32	36,77
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,001	17,3	-	1,32	0,03
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,030	17,3	-	1,32	0,69
Итого в период строительства						111,96

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

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		315

ПРИЛОЖЕНИЕ М ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ОБЪЕКТОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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-II, 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)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

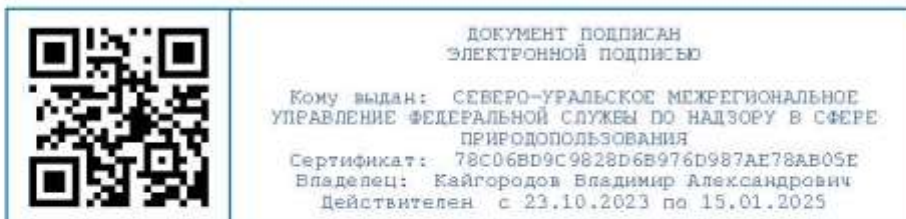
06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа

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:

1. 1. 2) 1. 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 переработки природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



ПРИЛОЖЕНИЕ Н ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ПЕСКА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИТЕК» СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинаторская, д. 50, тел: 8(3452)96-15-43, факс: 8(3452)23-47-28, e-mail: info@sibitek.com

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	464
	выдан:	06.11.2022

Строительство	Обустройство Вадельянского месторождения.		
Объект	Карьер К-47		
Заказчик испытания	Компания Салым петролеум Девелопмент Н.В.		
Организация выполняющая работы	Акционерное общество «СИБИТЕК»		
Наименование карьера(накопителя)	Карьер К-47	Вид	гидронамы
Место отбора	Карьер К-47	Количество проб	8
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует
Метеоусловия	-3°C, 759 мм.рт.ст., 2 м/с, ЮЗ		
Дата отбора проб	06.11.2022	Дата испытания	06.11.2022

Результаты совместных испытаний:

Результаты совместных испытаний								
№ пробы	Масса грунта, гр	V кольца, см³	Влажность грунта %		Плотность влажного грунта, г/см³		Плотность сухого грунта, г/см³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Испытания ООО "ТЕХРЕСУРС"								
1 низ	910,36	500	8,74	8,207	1,82	1,794	1,67	1,658
2 низ	901,64	500	8,89		1,80		1,66	
1 верх	886,69	500	7,59		1,77		1,65	
2 верх	890,12	500	7,60		1,78		1,65	
Испытания АО "СИБИТЕК"								
1 низ	909,45	500	8,81	8,192	1,82	1,793	1,67	1,657
2 низ	903,65	500	8,78		1,81		1,66	
1 верх	889,64	500	7,74		1,78		1,65	
2 верх	882,36	500	7,44		1,76		1,64	

☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.

☐ Запрещается частичная переписка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Плотность влажного грунта в карьере, г/см³	1,793
	Плотность сухого грунта в карьере, г/см³	1,658
	Естественная влажность грунта в карьере, %	8,200

ОА "СИБИТЕК"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

ООО "ТЕХРЕСУРС"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

В.А.Сарафанов

(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

318

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинаторская, д. 33 тел. 8(3452)66-15-63, факс 8(3452)32-47-28, эл. почта: info@sibitek.com
	ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	461
	выдан:	02.11.2022

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения.		
Объект	Карьер "Самсоновский-2"		
Заказчик испытания	Компания Салым петролеум Девелопмент Н.В.		
Организация выполняющая работы	Акционерное общество «СИБИТЕК»		
Наименование карьера(накопителя)	Карьер "Самсоновский-2"	Вид	гидронамыв
Место отбора	Карьер "Самсоновский-2"	Количество проб	8
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует
Метеоусловия	-2°C, 757 мм.рт.ст., 4 м/с, ЮЗ		
Дата отбора проб	02.11.2022	Дата испытания	02.11.2022

Результаты совместных испытаний:

Результаты совместных испытаний								
№ пробы	Масса грунта, гр	V кольца, см³	Влажность грунта %		Плотность влажного грунта, г/см³		Плотность сухого грунта, г/см³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Испытания ООО "ТЕХРЕСУР"								
1 низ	903,65	500	11,62	10,061	1,81	1,783	1,62	1,620
2 низ	906,93	500	11,40		1,81		1,63	
1 верх	879,38	500	8,68		1,76		1,62	
2 верх	876,73	500	8,54		1,75		1,62	
Испытания АО "СИБИТЕК"								
1 низ	907,45	500	11,55	9,956	1,81	1,783	1,63	1,621
2 низ	905,04	500	11,37		1,81		1,63	
1 верх	875,93	500	8,51		1,75		1,61	
2 верх	877,32	500	8,40		1,75		1,62	

- ☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.
☐ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Плотность влажного грунта в карьере, г/см³	1,783
	Плотность сухого грунта в карьере, г/см³	1,621
	Естественная влажность грунта в карьере, %	10,009

ОА "СИБИТЕК"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

ООО "ТЕХРЕСУРС"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

В.А.Сарафанов

(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

319

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИТЕК» СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинаторов, д. 30 тел: 8(3452)6-15-63, факс: 8(3452)2-47-24, эл. почта: info@sibitek.com

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	470
	выдан:	08.11.2022
	Лист 1 из 1	

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №8				
Объект	Куст скважин №8				
Заказчик испытания	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.				
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»				
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"	Вид	гидронамыв		
Место отбора	Куст скважин №8	Количество проб	2	Слой	4
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует	Протокол №	461
Метеоусловия	-3°C, 757 мм.рт.ст., СЗ 2 м/с.				
Дата отбора проб	08.11.2022	Дата испытания	08.11.2022		

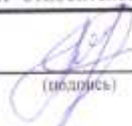
Результаты испытаний:

№ пробы	Высота насыпи		Толщина отмыл, см	Точка №	Влажность %			Плотность грунта		Купл. проб	Купл. факт	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.			W факт.	W наб. допустимая	W исп.	Ум _к г/см³	У _{ис} г/см³			да/нет	откл.
1	-	1,20	0,30	1	8,16	17,03	13,10	1,72	1,67	0,95	0,97	да	-
2	-	1,20	0,30	2	8,22	17,03	13,10	1,72	1,67	0,95	0,97	да	-

- ☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.
☐ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации. По результатам лабораторных испытаний средний Купл: 0,972 Коэффициент относительного уплотнения грунта составил: 1,031

ОА "СИБИТЕК"


(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

320

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	 СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтеганский район, Верхнесалымское месторождение	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Коммунаров, д. 50 тел. 8(3452)6-15-63, факс 8(3452)2-47-28, эл. почта: info@sibitek.com

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	469
	выдан:	08.11.2022
	Лист	1 из 1

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения. СОДН куста скважин №6				
Объект	Куст скважин №6. Инженерная подготовка				
Заказчик испытания	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.				
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»				
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"			Вид	гидронамыв
Место отбора	Куст скважин №6	Количество проб	2	Слой	1
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует	Протокол №	461
Метеоусловия	-3°C, 757 мм.рт.ст., СЗ 2 м/с.				
Дата отбора проб	08.11.2022		Дата испытания	08.11.2022	

Результаты испытаний:

№ пробы	Высота насыпи		Толщина отсып. слоя	Точка №	Влажность %			Плотность грунта		Купл. треб.	Купл. факт.	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.			W факт.	W мин. допустимая	W макс.	Умод г/см³	Уск. г/см³			да/нет	откл.
1	-	0,30	0,30	1	7,11	17,03	13,10	1,72	1,66	0,95	0,96	да	-
2	-	0,30	0,30	2	8,12	17,03	13,10	1,72	1,66	0,95	0,97	да	-

☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.

☐ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации.				
	По результатам лабораторных испытаний средний Купл: 0,965				
	Коэффициент относительного уплотнения грунта составил: 1,024				

ОА "СИБИТЕК"

Инженер-лаборант

А.В. Кочанова

(подпись)

(должность)

(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

321

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о состоянии измерений
в лаборатории
№2306
срок действия до
24.02.2025г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИТЕК

СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение

Россия, Тюменская область,
г. Тугулы, ул. Коммунальная, д. 50
тел 8(3452)96-15-63,
факс 8(3452)32-47-28,
эл. почта: info@sibitek.com

ПРОТОКОЛ

Определения плотности грунта методом режущего кольца
ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"

№

468

выдан:

08.11.2022

Лист

1 из 1

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №8				
Объект	Этап 10. Генеральный план узла пуска СОД Ш85				
Заказчик испытаний	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.				
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»				
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"			Вид	гидронамыв
Место отбора	Узел пуска СОД Ш85	Количество проб	2	Слой	1
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует	Протокол №	461
Метеоусловия	-3°С, 757 мм.рт.ст., ЮЗ 3 м/с,				
Дата отбора проб	08.11.2022	Дата испытания	08.11.2022		

Результаты испытаний:

№ пробы	Высота насыпи		Толщина отсып. слоя	Точка №	Влажность %			Плотность грунта		Купл. проб	Купл. факт	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.			W факт.	W наб. допустимая	W опт.	Умнз г/см³	Уск. г/см³			да/нет	откл.
1	-	0,30	0,30	1	7,52	17,03	13,10	1,72	1,64	0,95	0,95	да	+
2	-	0,30	0,30	2	8,11	17,03	13,10	1,72	1,64	0,95	0,95	да	-

☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытаниям.

☐ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:

Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации.
По результатам лабораторных испытаний средний Купл: **0,954**
Коэффициент относительного уплотнения грунта составил: **1,012**

ОА "СИБИТЕК"


(подпись)

Инженер-лаборант
(должность)

А.В. Кочанова
(Ф.И.О.)

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инд. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

322

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинаторская, д. 30, тел. 8(3452)66-15-63, факс 8(3452)22-47-28, эл. почта: sib@jafsbib.com

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	462
	выдан:	04.11.2022
	Лист 1 из 1	

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения, Куст скважин №41				
Объект	Куст скважин №41.				
Заказчик испытания	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.				
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»				
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"	Вид	гидронамыв		
Место отбора	Куст скважин №41	Количество проб	2	Слой	13
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует	Протокол №	461
Метеоусловия	-2°C, 762 мм.рт.ст., СЗ 2 м/с,				
Дата отбора проб	04.11.2022	Дата испытания	04.11.2022		

Результаты испытаний:

№ пробы	Высота кольца		Толщина кольца, см	Точка №	Влажность %			Плотность грунта		Кул. проб	Кул. факт	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.			W факт.	W наиб. допустимая	W опт.	Увлажн°	Уск. г/см³			да/нет	откл.
1	-	3,90	0,30	1	7,34	17,03	13,10	1,72	1,67	0,95	0,97	да	-
2	-	3,90	0,30	2	7,13	17,03	13,10	1,72	1,67	0,95	0,97	да	-

□ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.

□ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации. По результатам лабораторных испытаний средний Кул: 0,970 Коэффициент относительного уплотнения грунта составил: 1,029

ОА "СИБИТЕК"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

323

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИТЕК» СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинаторская, д. 30 тел. 8(3452)59-15-63, факс 8(3452)22-47-28, e-mail: info@sibitek.com

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	467
	выдан:	08.11.2022
	Лист 1 из 1	

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения.		
Объект	Подъездная автомобильная дорога к кусту №8		
Заказчик испытания	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.		
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»		
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"	Вид	гидронамыв
Место отбора	ПК 6+95	Количество проб	3
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует
Метеоусловия	-3°C, 757 мм.рт.ст., ЮЗ 3 м/с		Слой
Дата отбора проб	08.11.2022	Дата испытания	08.11.2022
		Протокол №	461

Результаты испытаний:

№ пробы	Высота насыпи, м		Толщина отсып. слоя, м	ПК	Точка №	Влажность, %			Плотность грунта		Купл. треб.	Купл. факт.	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.				W факт.	W наиб. допустимая	W опт.	Умат, г/см³	Уос, г/см³			да/нет	откл.
1	-	0,90	0,30	6+60	лево	8,51	17,03	13,10	1,72	1,64	0,95	0,95	да	-
2	-	0,90	0,30		ось	8,51	17,03	13,10	1,72	1,63	0,95	0,95	да	-
3	-	0,90	0,30		право	8,10	17,03	13,10	1,72	1,65	0,95	0,96	да	-

☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.

☐ Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение: Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации.
 По результатам лабораторных испытаний средний Купл: **0,953**
 Коэффициент относительного уплотнения грунта составил: **1,011**

ОА "СИБИТЕК"

(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

324

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИТЕК»	Россия, Томская область, г. Томск, ул. Комбинаторная, д. 10, тел. 8(3452)6-15-43, факс 8(3452)2-47-28, на e-mail: info@sibitek.com
	СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХМАО-Югра, Нефтегоганский район, Верхнесалымское месторождение	

ПРОТОКОЛ Определения плотности грунта методом режущего кольца ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"	№	460
	выдан:	01.11.2022
	Лист 1 из 1	

Строительство	Обустройство Верхнесалымского месторождения.				
Объект	Подъездная автомобильная дорога к кусту №8				
Заказчик испытания	Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.				
Производитель работ	Акционерное общество «СИБИТЕК»				
Наименование карьера	Карьер "Самсоновский-2"	Вид	гидронамыв		
Место отбора	ПК 6+90	Количество проб	3	Слой	3
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутствует	Протокол №	461
Метеоусловия	-2°C, 758 мм.рт.ст., ЮЗ 3 м/с				
Дата отбора проб	01.11.2022	Дата испытания	01.11.2022		

Результаты испытаний:

№ пробы	Высота выемки, м		Толщина отсып. слоя, м	ПК	Точка №	Влажность, %			Плотность грунта		Кул. проб	Кул. факт	Соответствие требованиям СП	
	проект.	факт.				W факт.	W наиб. допустимая	W опт.	Умал, г/см³	Уср, г/см³			да/нет	откл.
1	-	0,90	0,30	6+60	лево	8,21	17,03	13,10	1,72	1,66	0,95	0,97	да	-
2	-	0,90	0,30		ось	7,36	17,03	13,10	1,72	1,63	0,93	0,95	да	-
3	-	0,90	0,30		право	8,19	17,03	13,10	1,72	1,65	0,95	0,96	да	-

☐ Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытанию.

☐ Запрещается частичная переписка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

Заключение:	Коэффициент уплотнения соответствует требованиям проектной документации.	
	По результатам лабораторных испытаний средний	Кул: 0,958
	Коэффициент относительного уплотнения грунта составил:	1,017

ОА "СИБИТЕК"


(подпись)

Инженер-лаборант

(должность)

А.В. Кочанова

(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

325

ПРИЛОЖЕНИЕ П МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Протокол

общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Дата оформления протокола общественных обсуждений: 20 июня 2025 г.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: с 08 мая 2025 г. по 07 июня 2025 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 08 мая 2025 г. по 07 июня 2025 г.

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях:

Сведения о заказчике.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», сокращенное наименование юридического лица: ООО «СПД», ИНН 8619017847, ОГРН 1228600007525, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.

Контактная информация: телефон: +7 (3452) 566-155 доб. 1971; адрес электронной почты: spd-approvals@spd.ru

Сведения о исполнителе.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО», сокращенное наименование юридического лица: ООО «ТЭКПРО», ОГРН 1067746698271, ИНН 7726542687, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2

Контактная информация: телефон: +7(495) 332-00-53; адрес электронной почты: info@tekpro.ru

Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений

Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа.

Сокращенное наименование: -

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнепалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Взам. инв. №	ответственного за проведение общественных обсуждений Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа. Сокращенное наименование: - Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.						Лист	
	Подпись и дата							326
Инв. № подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части транспорта сырой нефти от куста скважин №23 Верхнесалымского месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду (указываются в случае проведения общественных обсуждений по проекту технического задания): -

Контактные данные (телефон и адрес электронной почты (при наличии) ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя):

телефон заказчика +7(3452)566-155 доб. 1971

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7(495) 332-00-53

адрес электронной почты исполнителя: info@tekpro.ru

Иная информация по желанию заказчика (исполнителя).

Сведения о разработчике документации, являющейся объектом экологической экспертизы: Наименование генерального проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (ООО «ТЭКПРО»), ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271. Адрес проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Юридический и фактический адрес: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2. E-mail: info@tekpro.ru; Тел.: +7(495) 332-00-53.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 08.05.2025

Срок доступности объекта обсуждений: с 08.05.2025 по 07.06.2025

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по пятницу с 10-00 до 13-00 и с 14-00 до 17-00 часов.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": <https://salympctroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

Дата размещения объекта обсуждений: 08.05.2025

Срок размещения объекта обсуждений: с 08.05.2025 по 07.06.2025

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
дни с понедельника по пятницу с 10-00 до 13-00 и с 14-00 до 17-00 часов. Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения. Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/ Дата размещения объекта обсуждений: 08.05.2025 Срок размещения объекта обсуждений: с 08.05.2025 по 07.06.2025							
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							327
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа соответствующей инициативы в произвольной форме в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644.

Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа:

628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа.

Телефон: 8 (3463) 25-02-39

Адрес электронной почты: sever@admoil.ru

Факс (при наличии): -

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений.

В сроки проведения общественных обсуждений с 08.05.2025 по 07.06.2025 г. участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами: - в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний); - в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа: 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru; - посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по пятницу с 10-00 до 13-00 и с 14-00 до 17-00 часов. При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).

Дата проведения слушаний: -

Время проведения слушаний: -

Взам. инв. №	в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.																									
Подпись и дата	Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний). Дата проведения слушаний: - Время проведения слушаний: -																									
Инв. № подл.																										
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4</td><td rowspan="3">Лист 328</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>													SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 328							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 328																			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					

Зими́на К.А.

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при наличии) участника	Для физических лиц - дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1	Косых Юлия Викторовна	02.07.1982, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, 3-15-40, 89222581627 Yuliya.konovalova.82@inbox.ru	Представлено	Представлено

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

20.06.2025
дата

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Место размещения журнала учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений: 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Начат: 08.05.2025
Окончен: 07.06.2025

№ п/п	Дата поступления предложения и замечания	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений	Содержание предложения и замечания	Примечание

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1	05.06.2025	Косых Юлия Викторовна, 02.07.1982 г. Нефтеюганск 3-15-40 89222581627 Yuliya.konovalova.82@inbox.ru	Обосновать алажность сыпучих материалов при проведении строительных работ (несок)	
2	05.06.2025	Косых Юлия Викторовна, 02.07.1982 г. Нефтеюганск 3-15-40 89222581627 Yuliya.konovalova.82@inbox.ru	Проведен ли анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий?	

Приложения:

1. Согласие гражданки Косых Ю.В. на обработку персональных данных.
2. Согласие гражданки Косых Ю.В. на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола.

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

20.06.2025
дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласие субъекта персональных данных
на обработку персональных данных

Я, Королюхины Виктория,
(фамилия, имя, отчество)

проживающий(ая) по адресу: г. Нефтеюганск 3-1540

паспорт серии 6716 № 570898
выдан ОУЯМС России по УМВД в Нефтеюганске

дата выдачи «18» 08 2016г.

данные документа, подтверждающего полномочия законного представителя
(заполняются в том случае, если согласие заполняет законный представитель):

являюсь субъектом ПДн / законным представителем субъекта ПДн и даю согласие
на обработку его персональных данных (нужное подчеркнуть):

Сведения о субъекте ПДн (категория субъекта ПДн):

ФИО	
адрес проживания	
данные документа, удостоверяющего личность:	

Сведения о субъекте ПДн заполняются в том случае, если согласие заполняет законный
представитель субъекта персональных данных

свободно, своей волей и в своем интересе в соответствии с требованиями
Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» даю
согласие администрации Нефтеюганского района, адрес: 628309,
город Нефтеюганск, микрорайон 3, до 21, Ханты-Мансийский автономный округ
– Югра, Тюменская область, Россия (далее – Оператор), на обработку* следующих
персональных данных:

фамилия, имя, отчество, адрес, контактный телефон, адрес электронной почты

в целях:

связанных с осуществлением процедуры проведения оценки воздействия на
окружающую среду, в том числе, включения данных в Журнал регистрации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

333

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до ШП0», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) предложений и замечаний или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
1	Косых Юлия Викторовна, 02.07.1982 г. Нефтеюганск 3-15-40 89222581627 Yuliya.konovalova.82@inbox.ru	Обосновать влажность сыпучих материалов при проведении строительных работ (песок)	Информация будет добавлена в Приложение Н томаОВОС.
2	Косых Юлия Викторовна, 02.07.1982 г. Нефтеюганск 3-15-40 89222581627 Yuliya.konovalova.82@inbox.ru	Проведен ли анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий	Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий

			представлен в п. 3.1.4 тома ОВОС.


подпись

А.В. Сухарев

11.06.2025

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

 O.Yu. Voronova
подпись

20.04.2025

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

[illegible]

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист
		337

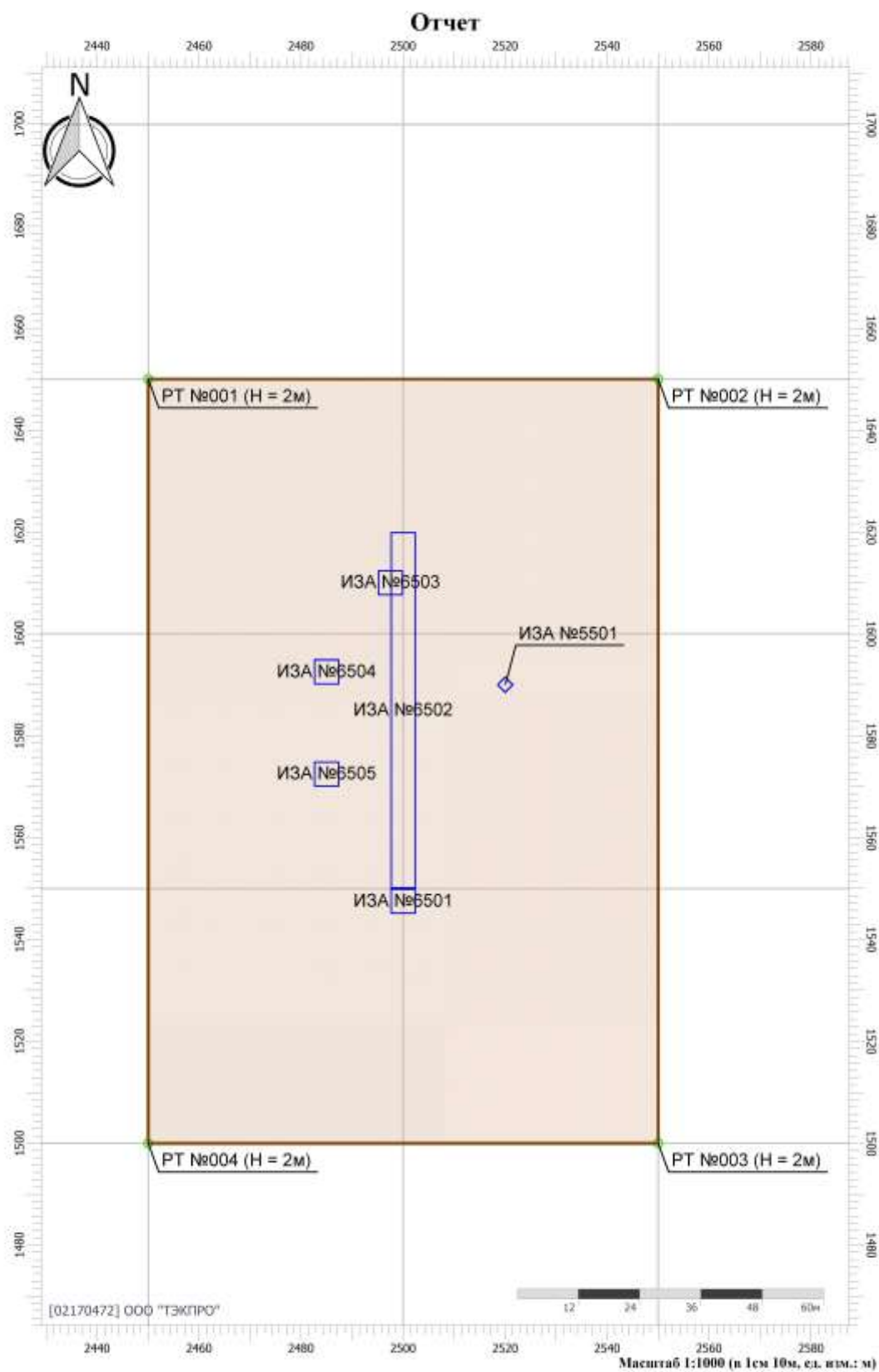
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Содержание

Лист	Наименование	Примечание
2	Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период строительства. Масштаб 1:1000	
3	Карта-схема размещения ИШ и РТ в период строительства. Масштаб 1:1400	
4	Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период эксплуатации Масштаб 1:2500	
5	Обзорная схема. М 1:25000	
6	Карта района расположения объекта с границами зон экологических ограниченийМ 1:25000	
7	Карта экологических ограничений М 1:500000	
8	Рекультивация нарушенных земель. М 1:2000	

Взам. инв. №										
Подпись и дата										
Инв. №подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				
	Разраб.		Осипова			02.25	Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	Проверил		Сухарев			02.25		П	1	8
										
	Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
	ГИП		Сухарев			02.25				

Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период строительства



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-06-OVOS.ГЧ

Лист

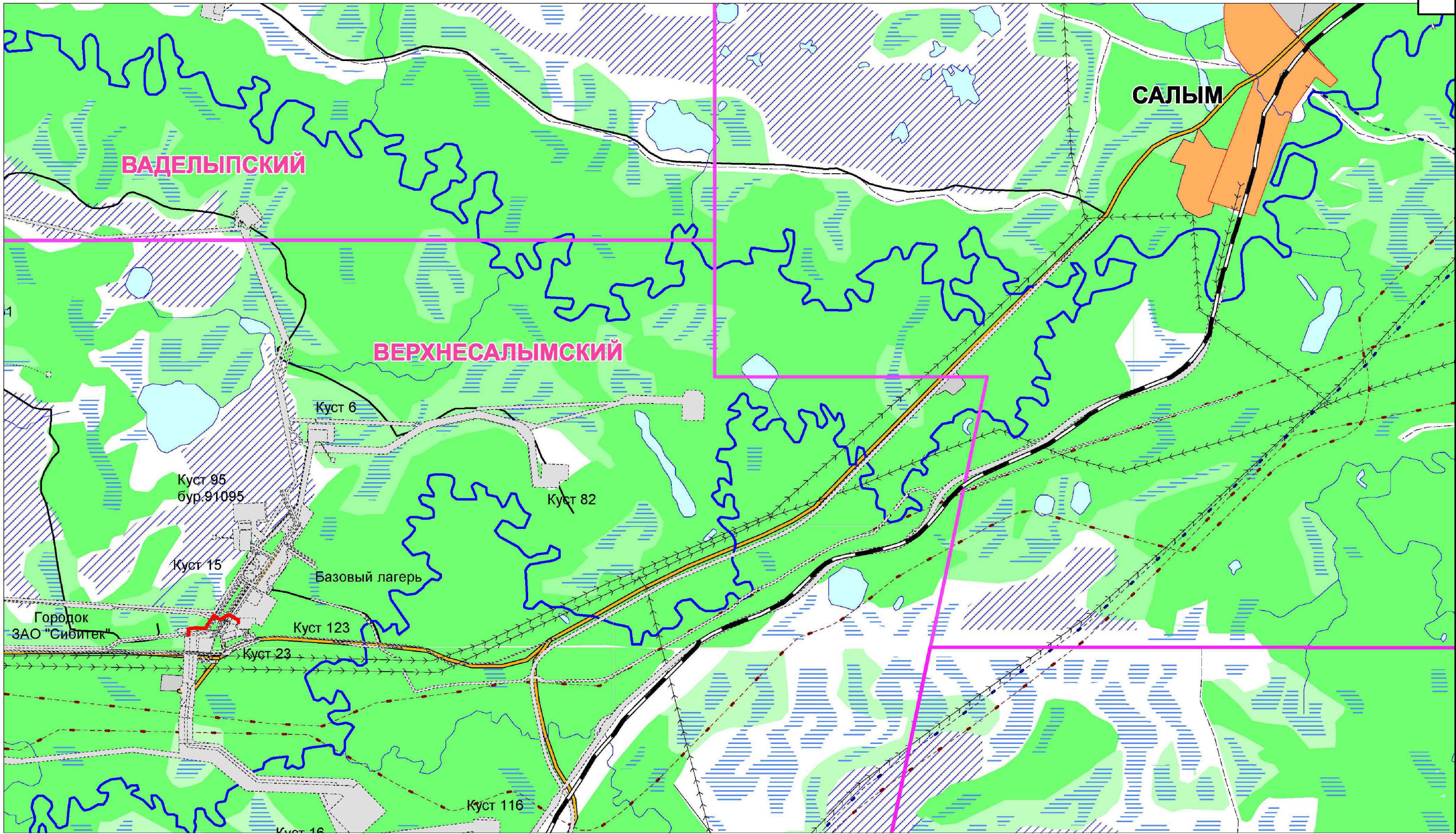
2

Лист
3



Лист
4





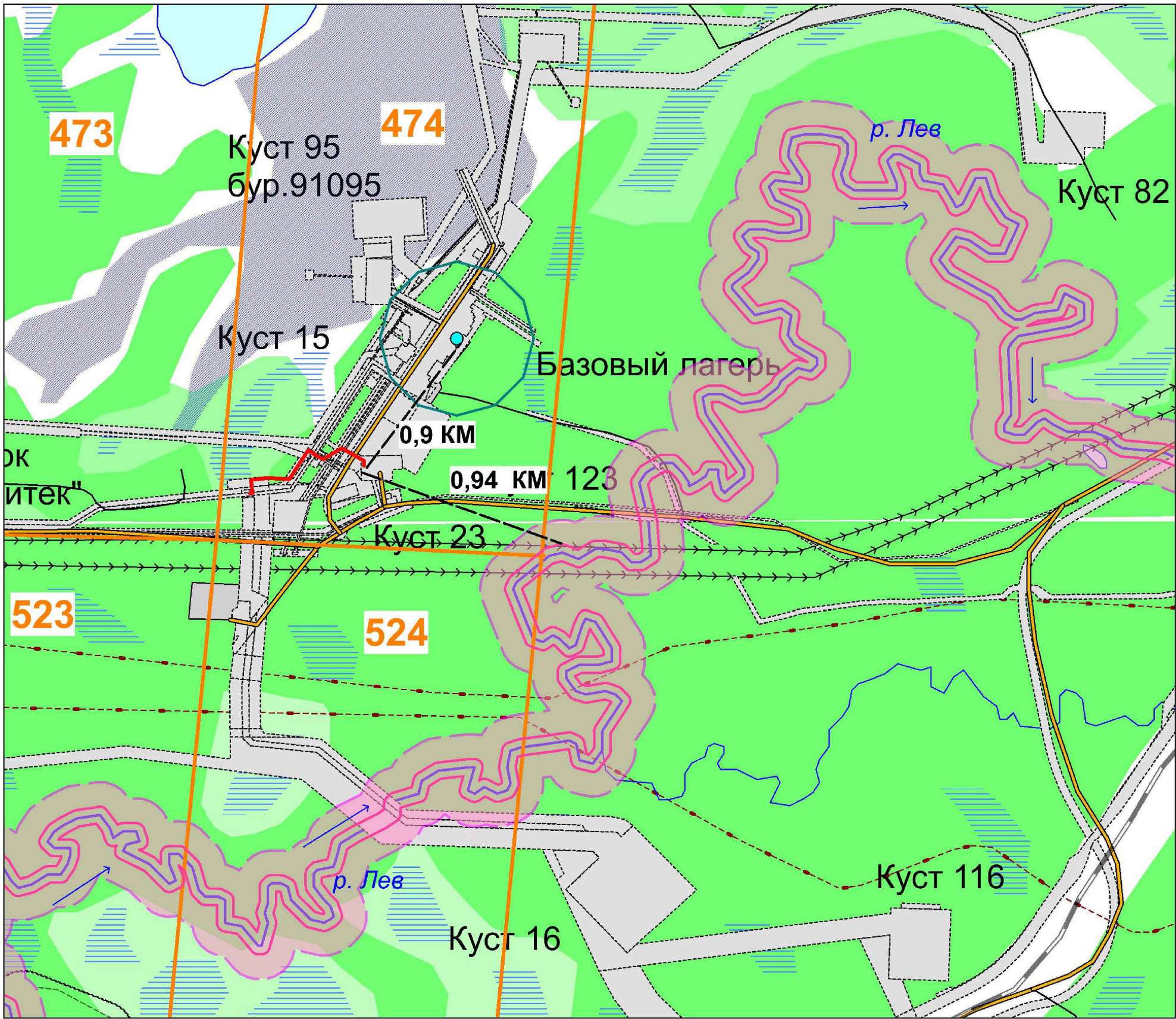
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А. 11.2024	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Лес высокоствольный
-
- Заболоченные территории. Верховые и низинные болота

Промышленные объектыОбъект изысканий и проектированияТрубопроводыГраницы ЛУГидрографияДороги с твердым покрытиемЖД пути

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10			
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25		П	5	
Проверил		Сухарев			02.25				
Н. контр.		Гребенщикова			02.25	Обзорная карта М 1:25000			
ГИП		Сухарев			02.25				



ЗОУИТ:

Проектируемый объект расположен:
Нефтеюганское лесничество,
Пывь-Яхское участковое лесничество,
квартал № 474, находится в
границах ТТП регионального значения НЮ-27

ООПТ регионального и местного
значения- отсутствуют

В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры
аэродромы и приаэродромные территории
аэродромов гражданской авиации
не зарегистрированы

В пределах проектируемых объектов установлен
границы зон санитарной охраны подземных и
поверхностных источников питьевого и
хозяйственно-бытового водоснабжения
(водозаборов), отсутствуют.

Инв. N подл.	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А.11.2024

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ					
	Лес высокоствольный		Промышленные объекты		Водоохранные зоны
	Заболоченные территории. Верховые и низинные болота		Объект изысканий и проектирования		Гидрография
	Лес низкорослый		Границы лесных кварталов		Дороги с твердым покрытием
	ЛЭП		Трубопроводы		Ж/Д пути
	ЗСО 3 пояс СЛХ 20186 ВЭ				

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10			
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25		П	6	
Проверил		Сухарев			02.25				
						Карта района расположения объекта с границами зон экологических ограничений М 1:25000			
Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
ГИП		Сухарев			02.25				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Водно-Болотные угодья
- ООПТ Федерального значения
- ООПТ Регионального значения
- ООПТ Местного значения

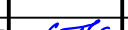


Проектируемый объект

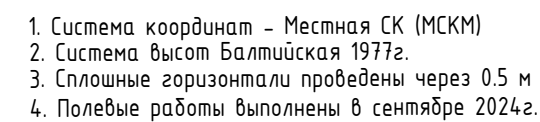


Границы муниципального района

ЗОУИТ: Водно-болотные угодья международного значения в границах размещения проектируемого объекта -отсутствуют.
На территории Нефтеюганского автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10			
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25		П	7	
Проверил		Сухарев			02.25				
						Карта экологических ограничений М 1:500000			
Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
ГИП		Сухарев			02.25				

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А. 11.2024	



						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ				
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10				
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова		<i>Осипова</i>	02.25			П	8	
Проверил		Сухарев		<i>Сухарев</i>	02.25	Рекультивация нарушенных земель М 1:2000				
Н. контр.		Гребенщикова		<i>Гребенщикова</i>	02.25					
ГИП		Сухарев		<i>Сухарев</i>	02.25					