

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №505

Оценка воздействия на окружающую среду
(окончательные материалы)

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	107199

Технический директор-главный инженер

06.03.2026

Р.А. Концевич

Главный инженер проекта

06.03.2026

М.Е. Демидова

Утверждено
Насилькин С.А.
ООО СПД

Степанов Д.Н.
05.03.2026





Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS-C	Содержание	
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Текстовая часть	121 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	123

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.						Кол.уч.			Лист			№док.			Подп.			Дата								
Разраб.						Горскина			<i>Гор</i>			06.03.26			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS-C Содержание			Стадия			Лист			Листов		
																		ОВОС			1					
Нач. отд.						Кузнецова			<i>Куз</i>			06.03.26						ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»								
Н. контр.						Шинкева			<i>Шин</i>			06.03.26														
ГИП						Демидова			<i>Дем</i>			06.03.26														

Содержание

1	Исследование по оценке воздействия на окружающую среду	5
1.1	Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)	5
1.2	Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду	5
2	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	7
2.1	Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
2.2	Описание планируемой хозяйственной деятельности	7
2.2.1	Описание технических и технологических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	7
2.2.2	Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления	10
2.2.3	Сведения о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции	10
2.2.4	Сведения об использовании сырья и отходов производства	11
2.2.5	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	11
2.2.6	Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности	11
2.2.7	Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства	14
2.2.8	Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности	14
2.2.9	Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС	16
2.2.10	Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования	17
3	Анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность	21

Взам. инв. №		Подп. и дата		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Текстовая часть					
Разраб.		Горскина			06.03.26				Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.		Кузнецова			06.03.26				ОВОС	1	121
Н. контр.		Шинкеева			06.03.26				ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
ГИП		Демидова			06.03.26						

3.1	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	21
3.1.1	Административно-территориальное положение	21
3.1.2	Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности.....	21
3.1.3	Современное состояние атмосферного воздуха	25
3.1.4	Оценка радиационной обстановки на территории работ.....	26
3.1.5	Оценка состояния грунтовых вод	27
3.1.6	Оценка состояния почвенного покрова	28
3.2	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия	33
3.2.1	Климатическая характеристика.....	33
3.2.2	Гидрологические условия.....	44
3.2.3	Гидрогеологические условия района.....	45
3.2.4	Геологическое строение территории работ	46
3.2.5	Геологические и инженерно-геологические процессы.....	47
3.2.6	Геоморфологические условия	49
3.2.7	Ландшафтные условия	49
3.2.8	Почвенные условия	50
3.2.9	Растительный покров	52
3.2.10	Характеристика животного мира	55
3.2.11	Социально-экономические условия района.....	58
3.2.12	Сведения о ресурсном потенциале территории.....	62
3.3	Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий.....	65
4	Выявление возможных прямых, косвенных и иных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой деятельности	67
4.1	Воздействие объекта на атмосферный воздух	67
4.1.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства.....	67
4.1.2	Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации.....	71
4.1.3	Оценка влияния выбросов парниковых газов.....	75
4.1.4	Определение размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	76
4.2	Акустическое воздействие проектируемого объекта	78
4.2.1	Оценка шумового воздействия на период строительства	78
4.2.2	Оценка шумового воздействия на период эксплуатации	79

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

4.3	Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель	80
4.4	Воздействие проектируемого объекта на животный мир	81
4.5	Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды.....	83
4.5.1	Водопотребление на период строительства.....	83
4.5.2	Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации	84
4.6	Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания.....	85
4.7	Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды.....	85
4.7.1	Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ	85
4.7.2	Отходы, образующиеся в период эксплуатации.....	87
4.8	Оценка воздействия на территории с высокой экологической значимостью	89
4.9	Воздействие на недра.....	89
4.10	Воздействие на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.....	91
4.10.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух	91
4.10.2	Оценка воздействие на водные объекты	92
4.10.3	Оценка воздействие на земельные ресурсы и почвы.....	92
4.10.4	Оценка воздействия на растительный и животный мир.....	93
4.10.5	Оценка воздействие на геологическую среду и подземные воды при аварийных ситуациях	93
4.10.6	Оценка воздействие на ООПТ при возникновении аварийных ситуаций	94
5	Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой деятельности	95
6	Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации	97
7	Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований	98
8	Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий	99

Инв. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

9	Разработка предложений по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной деятельности	100
10	Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности.....	103
10.1	Выявление неопределённостей по видам воздействий	103
10.2	Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия	105
10.3	Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности	105
11	Организация и проведение общественных обсуждений	107
12	Окончательные материалы ОВОС. Резюме нетехнического характера	108
	Приложение А Карта-схема размещения объекта	111
	Приложение Б Протокол общественных обсуждений	112

Инв. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ					4
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

1 Исследование по оценке воздействия на окружающую среду

1.1 Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Оценка воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» проведена в соответствии с «Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», на основании Задания на проектирование и техническим условиям, выданными Заказчиком – ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Подготовка отдельного Технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду не предусматривалась.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий. А также с целью выбора оптимального, из альтернативных, варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов.

При подготовке материалов ОВОС учтены требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

1.2 Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду

Заказчиком проектной документации является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д. 15.

Почтовый адрес: 123242, Российская Федерация, г. Москва, Новинский бульвар, д. 31, 6 этаж. Телефон/факс: 8 (495) 518-97-22.

Контактное лицо: Инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб.197.

Исполнителем проектной документации и работ по оценке воздействия на окружающую среду является ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ИНН 7202234780, ОГРН 1127232036711.

Юридический и Фактический адрес:

625027, город Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 38, этаж 4.

Контактная информация: Тел.: 8(3452) 69-99-13; e-mail: info@nipingp.ru,

Контактные данные ответственного лица Исполнителя:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											5

Главный инженер проекта ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» Демидова Маргарита
Евгеньевна, тел: 8 (3452) 513-458), 8-982-772-88-44, demidovame@nipingr.ru.

Инв. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 6
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	

2 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации

2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации планируемой деятельности – строительство и эксплуатация куста скважин № 505 в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки Верхнесалымского месторождения (техническим проектом), выполнение лицензионного соглашения по недропользованию.

2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности

Данной проектной документацией «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» предусматривается обустройство куста скважин № 505 Верхнесалымского месторождения.

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

Общий фонд проектируемых скважин и основные исходные данные, показатели добычи жидкости, нефти, газа для проектируемых объектов представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные показатели

		Показатели	Ед. изм.	Куст	
		№ 505			
Фонд скважин					
Всего:			шт.	24	
		- добывающие	шт.	10	
		- нагнетательные	шт.	7	
		- нагнетательные с отработкой на нефть	шт.	5	
		-водозаборные	шт.	2	
Система нефтегазосбора					
		Максимальный объем добычи нефти, всего	м ³ /сут	1000	
		Максимальный объем добычи жидкости, всего	м ³ /сут	2000	
		Максимальный объем добычи газа, всего	м ³ /сут	40000	
		Газовый фактор	м ³ / м ³	40	
		Максимальная температура добываемой жидкости со скважины	°С	90	
		Расчетное давление в нефтегазосборных сетях, не более	МПа	4,0	
		Проектный пласт	-	Черкашин	
Система ППД					
		Объем закачки воды, всего	м ³ /сут	2200	
Инв. № подл.	107199				Лист
		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ			7
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.

Показатели	Ед. изм.	Куст
		№ 505
Максимальная температура добываемой воды	°С	80
Рабочее и расчетное давление требуемое для системы ППД	МПа	19,0

Состав технологических сооружений на проектируемом объекте приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав оборудования и технологических сооружений

№ куста скважин	Всего скважин, шт	Добывающая скважина, шт.	Нагнетательная скважина, шт	Нагнетательная с отработкой на нефть, шт.	Водозаборная скважина	Измерительная установка, шт. (1 подключение)	Установка дозирования химреагентов, шт.	Емкость дренажная V = 8 м ³ , шт.
505	24	10	7	5	2	1	1	1

Описание технологической схемы

Согласно п. 2.3 РД 08-435-02, устья скважин в кусте располагаются на одной прямой оси и размещены группами. Количество скважин в группе – 4 шт. Согласно п. 2.1 РД 08-435-02 расстояние между группами принято не менее 15 м. Согласно Приложению 3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утверждённых приказом ФСЭТАН от 15.12.2020 № 534, устья добывающих скважин располагаются на расстоянии 5 м друг от друга. Согласно требованию Заказчика, все трубопроводы в пределах одной группы скважин (позиции) предусмотрены отсекающую, запорную арматуру с ручным управлением для возможности одновременного бурения и освоения скважин. При работе отсекающая фланцевая арматура должна быть опломбирована в открытом положении.

Для учета и сбора продукция скважин на кусте № 505 принята коллекторная схема, где сбор продукции скважин до измерительной установки выполняется по двум коллекторам, прокладываемых вдоль фронта скважин надземно:

- замерной (ЗК) - для осуществления поочередного замера дебита каждой добывающей скважины;
- нефтегазосборный (НК) - для подачи продукции добывающих скважин в нефтегазосборную сеть.

Каждая проектируемая добывающая скважина (нагнетательная в период отработки на нефть) подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с электроприводом. По замерному коллектору (ЗК) продукция каждой скважины поочередно поступает в автоматизированную измерительную установку (ИУ) на одно подключение для

Ив. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							8

замера дебита скважины. Переключение скважин на замер осуществляется по заданной программе или с пульта оператора.

Продукция проектируемых добывающих скважин по нефтегазосборному коллектору, с начальным давлением не выше 3,8 МПа, пройдя поочередный замер дебитов на измерительной установке, поступает в систему нефтегазосборных сетей и направляется на УПСВ Верхнесалымского месторождения.

Согласно п. 6.3.7 СП 231.1311500.2015 «Необходимо обеспечить возможность отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения. Запорная арматура должна иметь дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты. Для выполнения данного требования на нефтегазосборном коллекторе (НК) установлена задвижка с электроприводом с дистанционным и автоматическим управлением по сигналам систем противоаварийной защиты.

Для защиты нефтегазосборного коллектора от превышения рабочего давления выше 4,0 МПа на каждой кустовой площадке предусмотрены 2 вида защиты:

- при превышении давления на каждой скважине выше 3,9 МПа производится отключение ЭЦН в скважине по датчику давления, установленному в обвязке скважины;
- при превышении давления на нефтегазосборном коллекторе, выходящем с куста, выше 3,95 МПа производится отключение всех скважин по датчику давления, установленному на нефтегазосборном коллекторе;

С целью интенсификации добычи нефти на проектируемом объекте организуется система поддержания пластового давления (ППД).

Поддержание пластового давления на кусте скважин осуществляется путем закачки воды по высоконапорным водоводам от водозаборной скважины, оборудованной погружным электронасосом типа УЭЦН, под давлением не более 19,0 МПа в продуктивные пласты нагнетательных скважин.

Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью расходомера воды, устанавливаемого в обвязке устьевого арматуры водозаборной скважины. Далее вода по основному высоконапорному водоводу (ВВ2), расположенному вдоль фронта скважин, поступает в нагнетательные скважины куста.

Для закачки воды в проектные дуальные нагнетательные скважины предусматривается распределительный высоконапорный водовод диаметром 168x14 мм. Закачка воды в проектируемые дуальные нагнетательные скважины осуществляется по двум водоводам (ВВ5) диаметром 114 мм. Для учета объема воды на каждой линии (ВВ5) предусмотрен расходомер и кран шаровой со сменными дросселями для регулирования давления до необходимого давления закачки в пласт.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							9

На кусте скважин предусмотрена дренажная емкость объемом $V = 8,0 \text{ м}^3$ для сбора дренажных стоков от блока измерительной установки (ИУ) и установки дозированной подачи химреагентов (УДХ).

На проектируемом объекте, в отдельном этапе строительства, предусмотрена установка дозированной подачи химреагентов (УДХ) для химической обработки нефтегазосборных трубопроводов с целью защиты от коррозии.

2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления

Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках поступления представлены в Пояснительной записке рассматриваемой проектной документации (Том 1).

2.2.3 Сведения о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции

Основные характеристики производства, показатели проектной мощности объекта капитального строительства представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Основные характеристики производства и проектной мощности объекта

		Показатели	Ед. изм.	Куст		
				№ 505		
Фонд скважин						
Всего:			шт.	24		
		- добывающие	шт.	10		
		- нагнетательные	шт.	7		
		- нагнетательные с отработкой на нефть	шт.	5		
		-водозаборные	шт.	2		
Система нефтегазосбора						
		Максимальный объем добычи нефти, всего	$\text{м}^3/\text{сут}$	1000		
		Максимальный объем добычи жидкости, всего	$\text{м}^3/\text{сут}$	2000		
		Максимальный объем добычи газа, всего	$\text{м}^3/\text{сут}$	40000		
		Газовый фактор	$\text{м}^3/\text{м}^3$	40		
		Максимальная температура добываемой жидкости со скважины	$^{\circ}\text{C}$	90		
		Расчетное давление в нефтегазосборных сетях, не более	МПа	4,0		
		Проектный пласт	-	Черкашин		
Система ППД						
		Объем закачки воды, всего	$\text{м}^3/\text{сут}$	2200		
		Максимальная температура добываемой воды	$^{\circ}\text{C}$	80		
		Рабочее и расчетное давление требуемое для системы ППД	МПа	19,0		
Инв. № подл.	107199					Лист
		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				10
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.

2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Использование сырья и отходов производства не предусмотрено. Период бурения и утилизация отходов бурения в данной проектной документации не рассматривается.

2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов не предусмотрено.

2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Нефтеюганском районе, Верхнесалымское месторождение, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества.

Недропользователем в лицензионных границах месторождения является ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Муген в 23,9 км на юго-запад от района работ, пос. Цынга в 22,3 км на юго-запад, г. Горноправдинск в 75,4 км на северо-запад.

Административный центр пос. Салым в 24,5 км к северо-востоку от места проведения работ.

Схема расположения проектируемого объекта представлена на рисунке 1.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	11

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

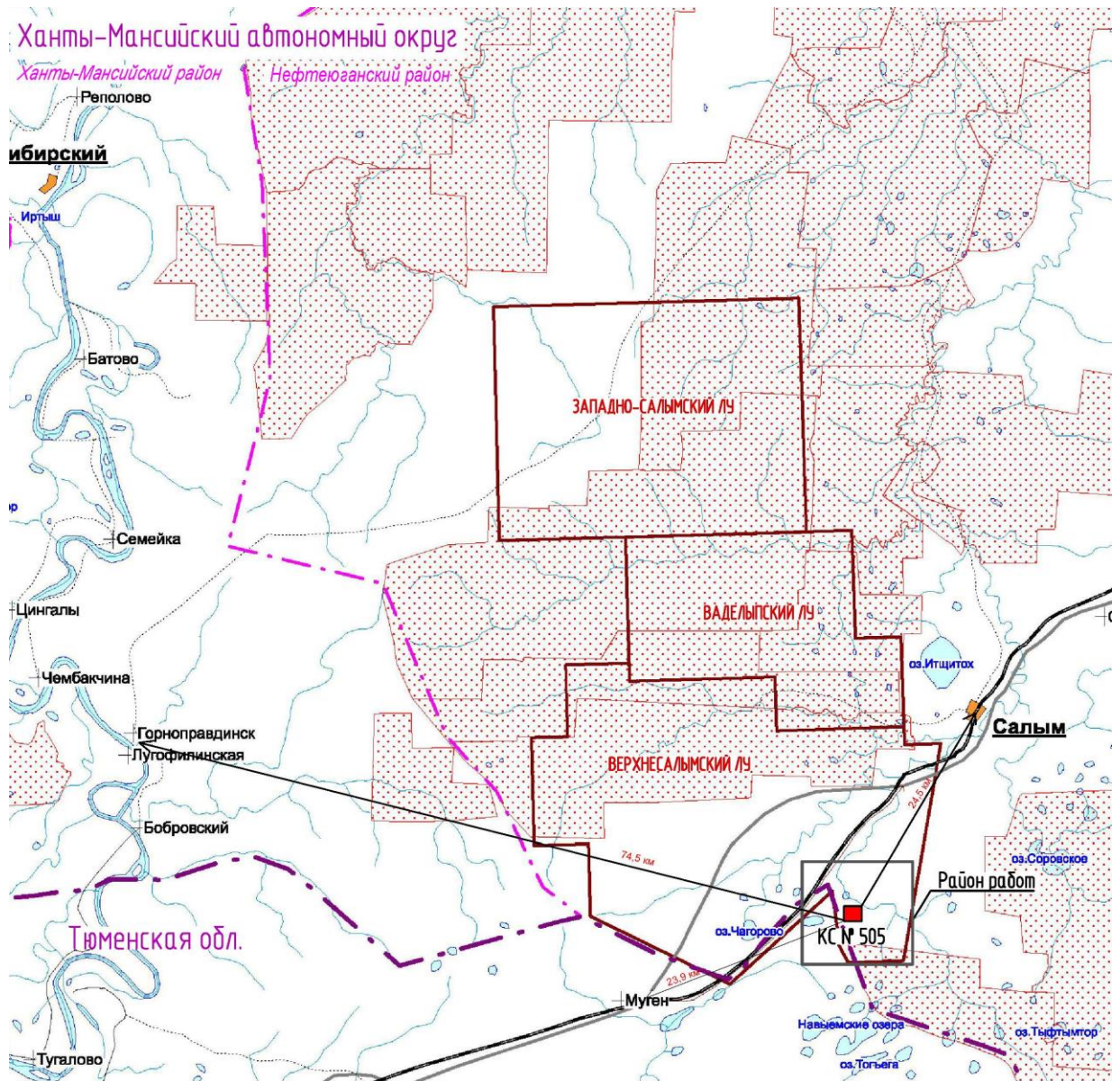


Рисунок 1 – Схема расположения проектируемого объекта.

Арендатором земельных участков является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Собственником земель является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.

Категория земель – земли лесного фонда.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные. Защитные и особо-защитные участки леса отсутствуют.

На основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.04.22 № 1084-р, размещение проектируемого объекта возможно, согласно утвержденного перечня объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов (п. 1 а) в защитных лесах, п. 1 б) в эксплуатационных лесах).

На основании ст. 21 п. 1, пп. 1) Лесного кодекса РФ № 200-ФЗ строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

12

капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на землях лесного фонда, допускаются при использовании лесов в целях осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых.

Площадь земельных участков под проектируемые объекты составляет – 17,7077 га.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков представлен в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет испрашиваемых площадей земельных участков

Наименование объекта	Виды отводимых территорий*	Общая испрашиваемая площадь, га	Вновь отведенные территории, га	Ранее отводимые территории, га	Номер договора аренды	Кадастровый номер
Куст скважин № 505						
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505	Земли лесного фонда; эксплуатационные леса	17,7077	17,7077	0	0251/25-06-ДА	86:08:00307 02:14632
	Итого	17,7077	17,7077	0		

В соответствии с данными письма от Минсельхоз России №20/537 от 31.01.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) по информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому мелиорированные земли (земельные участки) и мелиоративные системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1765 от 20.11.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ, участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют. В Нефтеюганском районе сведения об особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

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

В соответствии с данными письма от Минпромторг России № 69122/18 от 03.07.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации на территории ХМАО-Югры отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Тюменского МТУ Росавиации № Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) в Нефтеюганском районе ХМАО – Югры

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							13

аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

2.2.7 Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства

Основные технико-экономические показатели по генплану проектируемой площадки куста скважин №505 приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Основные показатели по генплану проектируемой площадки куста

Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
Площадь предоставленных земельных участков, в т.ч.:	га	17,7077
- площадь не используемой территории	га	14,3525
- площадь участка в границах проектных работ в т.ч.:	га	3,3552
а) площадь застройки	га	0,5730
б) площадь проездов и площадок из щебня	га	0,7900
в) площадь территории, не занятой проектными работами	га	1,9922
Плотность застройки	%	17

2.2.8 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности

В соответствии с пп. а) п. 8 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644, в настоящем подразделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Техническим заданием на проектирование не предусмотрены альтернативные варианты. В качестве альтернативного варианта можно рассмотреть «нулевой вариант», который предполагает отказ от планируемой деятельности.

0 вариант – «Нулевой вариант» – отказ от деятельности (строительства объекта).

Нулевой вариант (отказ от деятельности) в данных условиях будет означать неполную отработку месторождения, что противоречит требованиям ст.10 Федерального закона «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992. Также отказ от деятельности является нарушением условий лицензионного соглашения к лицензии на право пользования недрами, и следовательно, государственной политики в области освоения месторождения.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

При «нулевом варианте» (отказ от планируемой хозяйственной деятельности) воздействие на окружающую природную среду отсутствует, ущерб природным ресурсам не наносится.

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										14
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Однако хозяйственное использование территории района ориентировано преимущественно на добычу нефти и газа. Нефтегазодобывающая отрасль в данных районах является основным держателем фондов. Развитие месторождений дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем района: 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.

На основании вышеизложенного, «нулевой вариант» в рамках настоящей работы не рассматривается.

Вариант 1 – строительство по предлагаемым настоящей документацией проектным решениям, на выбранном вновь отводимом земельном участке в полном объеме в сроки, определенные проектом организации строительства и инвестиционной программой ООО «Салым Петролеум Девелопмент»;

Вариант 2 – иное размещение объекта.

Вариант 1 предусматривает введение в эксплуатацию скважин и технологического оборудования на площадке куста № 505, осуществление деятельности по добыче нефти и газа, в пределах вновь отводимого земельного участка на землях лесного фонда, за пределами территорий с ограничениями на ведения хозяйственной деятельности, на основании Задания на проектирование.

Для производства обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры на промысловых участках выкидных линий.

При расстановке запорной арматуры учитывался минимум приведенных затрат на сооружение, техническое обслуживание, ремонт запорной арматуры и на ликвидацию разливов транспортируемой среды в случае возможных аварий, включая ущерб окружающей среде.

Данный вариант является оптимальным, так как удовлетворяет целям намечаемой деятельности и отвечает требованиям минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду при соблюдении указанных в настоящем разделе мероприятий.

Вариант 2 предполагает реализацию намечаемой деятельности с иным вариантом размещения объекта.

Данный вариант является неприемлимым, так как местоположение проектируемого объекта утверждено Заказчиком и соответствует технологической схеме разработки месторождения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
																15

Оптимальный вариант выбран на основе предварительной 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.

В результате анализа альтернативных вариантов намечаемой деятельности наиболее оптимальным и обоснованным лицензионным соглашением определен вариант 1, для которого выполнена предварительная оценка возможных воздействий на компоненты окружающей среды.

2.2.9 Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

Согласно «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. (Глава I п. 1.2), осуществление на объекте деятельности по добыче сырой нефти и (или) природного газа относит объект проектирования к объектам I категории, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий.

Согласно ст. 11 п. 1.5) Федерального Закона «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 30.11.1995 «проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа» является объектами государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Проектируемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня, для которого обязательна процедура оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Проведение оценки воздействия на окружающую среду - исследование влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду значимых, потенциально неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности, выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности, с целью предотвращения или смягчения воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду выполнены в соответствии с:

- Техническим заданием на проектирование;
- Отчетной документацией по комплексным инженерным изысканиям, выполненной ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2025 году;
- Технологическими и проектными решениями.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
		107199					16

2.2.10 Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования

В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ, одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со ст. 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ: Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505»:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применим и использовался следующий информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям: ИТС 28-2021 Добыча нефти.

В соответствии с п. 5.2.1 ИТС 28-2021 Добыча нефти, в проектной документации применяются следующие отраслевые НДТ:

- НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

НДТ 6 включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизованная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки.

В соответствии с данными тома 6.1, настоящей проектной документацией для добывающих скважин предусмотрен механизированный способ эксплуатации с помощью электроцентробежных погружных насосных установок типа (УЭЦН).

Нагнетательные скважины в первоначальный период эксплуатации обрабатываются на нефть механизированным способом с помощью электроцентробежных погружных насосных установок (УЭЦН).

Каждая проектируемая добывающая скважина (нагнетательная в период отработки на нефть) подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										17
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

электроприводом. По замерному коллектору (ЗК) продукция каждой скважины поочередно поступает в автоматизированную измерительную установку (ИУ) на одно подключение для замера дебита скважины. Переключение скважин на замер осуществляется по заданной программе или с пульта оператора.

Продукция проектируемых добывающих скважин по нефтегазосборному коллектору, с начальным давлением не выше 3,8 МПа, пройдя поочередный замер дебитов на измерительной установке, поступает в систему нефтегазосборных сетей и направляется на УПСВ Верхнесалымского месторождения.

– НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)

НДТ включает метод разработки нефтяных месторождений, позволяющий обеспечивать высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти.

В соответствии с данными тома 6.1, поддержание пластового давления на кусте скважин осуществляется путем закачки воды по высоконапорным водоводам от водозаборной скважины, оборудованной погружным электронасосом типа УЭЦН, под давлением не более 19,0 МПа в продуктивные пласты нагнетательных скважин.

Виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р.

В данной проектной документации источники выбросов, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учёта показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

В соответствии с п. 5.1 ИТС 28-2021 Добыча нефти, в проектной документации применяются следующие общеприменимые НДТ:

– НДТ 1. Система экологического менеджмента

Заказчиком проектной документации является ООО «СПД». Заказчик осуществляет ведение локального экологического мониторинга на территории Верхнесалымского месторождения (см. п.2.1 SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.2-OOS.ТЧ).

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							18

– НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации

Производственный экологический контроль на период эксплуатации объекта осуществляется с учетом ИТС 22.1-2021. Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения. Применяются следующие наилучшие доступные технологии:

– НДТ 1 Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей);

– НДТ 3 Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

– НДТ 5 Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям;

– НДТ 7 Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.

В проекте представлена информация о ведении ПЭК (см. п.2.2 SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.2-OOS.ТЧ).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6-5. «Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования» ИТС 22-2016.

Данная НДТ включает применение следующих подходов:

- использование шумоподавителей;
- звукоизоляция оборудования;
- изоляция (покрытие) шумного оборудования;
- звукоизоляция зданий.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
											19

Блок дозирования реагентов представляет собой сооружение блочного типа и поставляется заводом-изготовителем.

В конструктивном отношении блок-модули выполняются заводами-изготовителями в виде стального каркаса и рамы основания. Каркас здания предусматривается металлическим с жесткими сварными узлами, основания блоков изготавливаются из металлических профилей и образуют силовую раму, к которой на сварке крепятся рамы каркаса. Стеновые ограждающие конструкции изготавливаются из трехслойных панелей типа «Сэндвич» и крепятся к несущему каркасу здания. Конструкция кровли блочно-модульного здания выполняется из металлической рамы, полость рамы заполняется теплоизоляционным материалом. Покрытие кровли выполняется из трехслойных панелей типа «Сэндвич» (Том 3 АР).

Инв. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 20
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

3 Анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность

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

Источниками информации исходного состояния компонентов окружающей среды, включая лабораторные исследования, послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

3.1.1 Административно-территориальное положение

Местоположение объекта: ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Муген в 23,9 км на юго-запад от района работ, пос. Цынга в 22,3 км на юго-запад, г. Горноправдинск в 75,4 км на северо-запад.

Административный центр пос. Салым в 24,5 км к северо-востоку от места проведения работ.

Арендатором является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Собственником земельного участка является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество (кварталы 693).

Карта-схема размещения объекта представлена в Приложении А.

3.1.2 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности

Особо охраняемые природные территории

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее также – автономный округ) расположено 24 особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) общей площадью 26 378 тыс. га, из них: 4 природных парка, 10 памятников природы, 8 заказников, 2 заповедника.

В соответствии с законодательством Российской Федерации и автономного округа, с целью урегулирования отдельных отношений в области организации, охраны и использования ООПТ регионального значения автономного округа в 2022 году вступило в силу 13 нормативных правовых актов автономного округа.

В соответствии с данными письма Минприроды России № 15-47/10213 от 30.04.2020 на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
																21

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 7713-ООПТ от 18.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ), в границах размещения объекта, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют. Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, в границах размещения объекта отсутствуют.

В соответствии с данными, размещенными на официальном сайте Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (<https://depprirod.admhmao.ru/deyatelnost/osobo-okhranyaemye-prirodnye-territorii-/>), а также учитывая сведения приведенные на Геопортале Юга (Информационное наполнение карт отражает состояние интегрированной базы данных АУ "НАЦ РН им. В.И.Шпильмана", - <http://gis.crru.ru:8080/resource/599/display?panel=layers>) на территории ХМАО-Югры ООПТ местного значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Минприроды России № 15-47/3454-ОГ от 03.02.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и, отсутствуют объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 5433-ВБУ от 18.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ), водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Ближайшей территорией имеющей статус ВБУ является «Верхнее Двубье», расположенное на расстоянии 178 км от объекта проектирования.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1765 от 24.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ - особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют.

В соответствии с данными, размещенными на официальном сайте союза охраны птиц (<http://www.rbcu.ru/>) объект расположен за пределами ключевых орнитологических территорий.

В соответствии с данными, размещенными на официальном сайте союза охраны птиц (<http://www.rbcu.ru/>) объект расположен за пределами ключевых орнитологических территорий (КОТР).

Ближайшая территория, имеющая статус КОТР - (ХМ-002) «Верхнее - Двубье», расположена на удалении 190 км от участка производства работ.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории указываются в таблице 6.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ		Лист
															22		

Таблица 6 - Перечень ближайших ООПТ к району проектирования

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение	Расположение относительно района изысканий	
			расстояние, км	направление
Заказник «Сургутский»	Сургутский	Государственный природный заказник регионального значения	200	Северо-Восточное
Заповедник «Юганский»	Сургутский	Государственный природный заповедник Федерального значения	155	Северо-Восточное
«Лесоболотная зона Большое Каюково»	Сургутский	Памятник природы регионального значения	133	Северо-Восточное

Объекты историко-культурного наследия

В соответствии с данными письма от Минкультуры России № 118-12-02@ от 10.01.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на территории ХМАО – Югры отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №6122-12-02@ от 23.04.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на территории ХМАО – Югры, объекты, включенные в отдельный перечень объектов культурного наследия федерального значения, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2009 года N 759-р, отсутствуют.

В соответствии с данными заключения от Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 25-581 от 17.02.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не имеются. Земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Территории традиционного природопользования

В соответствии с данными письма от ФАДН России № 477-01.1-28-03 от 24.01.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на территории ХМАО-Югры территорий традиционного природопользования (ТТП) федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 24216-КМНС от 18.11.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) объект проектирования не находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1765 от 24.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на межселенной территории

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Исх. № подл.	107199	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
												23

Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ - родовые угодья, территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

Сведения касательно сибирязвенных захоронений и биотермических ям

Согласно данным письма Ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-6575 от 11.12.2024 в границах участка проектирования и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ).

Сведения касательно размещения объекта относительно ЗСО и СЗЗ

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-6528 от 12.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) в границах участка проектирования и прилегающей территории в радиусе 3 км, расположенного 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.

В пределах участка проектирования и прилегающей территории радиусом 3 км от него, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-6572 от 13.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) в границах производства работ и на прилегающей территории в радиусе 3 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1765 от 24.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют.

Информация по объектам размещения отходов (далее - ОРО), включенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ГРОРО) размещена на сайте Федерального центра анализа и оценки техногенного воздействия Росприроднадзора https://www.fcao.ru/groro?title=86-00692-X-00168-070416&field_region_value=All&field_nazn_value=All&field_object_value=&field_naim_value=&field_punkt_value=&field_negativ_value=All

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	107199			Лист
						24

на территории Верхнесалымского месторождения расположены следующие ОРО - Шламовый амбар кустовой площадки № 12 Верхнесалымского м.р. - № ГРОРО 86-00692-Х-00168-070416, объект расположен на расстоянии более 20-ти км от объектов проектирования.

Водоохранные зоны и прибрежные – защитные полосы

Водоохранные зоны (ВЗ) и прибрежные защитные полосы (ПЗП) водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до 10 км – 50 м;
- от 10 до 50 км – 100 м;
- от 50 км и более – 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км², устанавливается в размере 50 м.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

Проектируемые объекты не пересекают водотоки и расположены вне их ВОЗ и ПЗП. Сведения о протяженности ВОЗ и ПЗП водотоков района производства работ представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоток/водоем	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м	Протяженность проектируемого объекта в пределах ВОЗ, м
р. Самсоновская	100	50	-

3.1.3 Современное состояние атмосферного воздуха

Атмосферный воздух – один из основных компонентов природной среды, загрязнение которого оказывает негативное воздействие на природные комплексы. Высокая лабильность атмосферных масс способствует миграции загрязняющих веществ на территорию, непосредственно не контактирующую с промышленными объектами, и является источником загрязнения других природных компонентов окружающей среды – почвогрунтов и поверхностных вод.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 8 на основании справки о фоновых концентрациях

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	3.1.3 Современное состояние атмосферного воздуха	<p>Атмосферный воздух – один из основных компонентов природной среды, загрязнение которого оказывает негативное воздействие на природные комплексы. Высокая лабильность атмосферных масс способствует миграции загрязняющих веществ на территорию, непосредственно не контактирующую с промышленными объектами, и является источником загрязнения других природных компонентов окружающей среды – почвогрунтов и поверхностных вод.</p> <p>Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 8 на основании справки о фоновых концентрациях</p>	Лист
											25

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

загрязняющих веществ на территории месторождения, предоставленной Ханты-Мансийским ЦГМС - филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» письмом № 310-02/17-10-226/1601 от 19.06.2023 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ).

Таблица 8 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющие вещества	Значение концентраций, мг/м ³	
	фоновые	долгопериодные
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации Метана, (0415) Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, (0416) Смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, (0602) Бензола (Циклогексатриен; фенилгидрид), (0616) Диметилбензола (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), (0621) Метилбензола (Фенилметан), (0627) Этилбензола (Фенилэтан), (1052) Метанола (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан) в атмосферном воздухе п.Салым Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа -Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся. Полный перечень веществ, для которых не проводятся наблюдения представлены в письме Ханты-Мансийского ЦГМС - филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» № 310-02/17-10-201/2949 от 13.10.2023 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ).

3.1.4 Оценка радиационной обстановки на территории работ

Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям расстояние, между которыми не превышает 10 м (шаг сетки 10 м), в режиме свободного поиска, аномальные участки с МЭД>0,3 мкЗв/ч (30 мкР/ч) не обнаружены.

Согласно требованиям, нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009 /16/, степень радиационной безопасности человека определяется годовой эффективной дозой радиоактивного облучения от природных и техногенных источников. Так, в соответствии с ОСПОРБ-99/2010 п. 5.1.2, безопасные значения эффективных доз от природных источников излучения не должны превышать 5 мЗв/год. Эффективные дозы величиной от 5 мЗв/год до 10 мЗв/год характеризуются как повышенные; при величине более 10 мЗв/год – как высокие. При этом эффективная доза от техногенных источников, согласно НРБ-99/2009, не должна превышать 1 мЗв/год) в среднем за любые 5 лет, что соответствует рекомендациям международной комиссии по радиологической медицине.

Дополнительно был произведён отбор проб для определения удельной активности,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											26

В соответствии с Приложением А ГОСТ 30108-94 удельная эффективная активность (Аэфф), до 370 Бк/кг – использование без ограничений.

Данные, полученные при полевых исследованиях, свидетельствуют о том, что на всей обследованной территории величины эквивалентной (эффективной) дозы гамма-излучения отвечает требованиям безопасности, предъявляемым как к природным источникам радиоактивного облучения населения (2 мЗв/год), так и техногенным источникам облучения персонала любых категорий (5 мЗв/год) (Отчёт по ИЭИ).

3.1.5 Оценка состояния грунтовых вод

В рамках производства работ отобрано 3 пробы грунтовой воды в районе расположения объектов проектирования.

Таблица 9 - Содержание загрязняющих веществ в грунтовой воде

Наименование определяемого компонента	Ед. изм.	ПДК СанПиН 1.2.3685-21 таб 3.13 (мг/л)	Содержание показателя		
			1Г	2Г	3Г
Запах/ запах при 20 ⁰ С	балл	Не более 2	1	0	1
Запах/ запах при 60 ⁰ С	балл	Не более 2	1	1	1
Цветность	Градус цветности	Не более 30	23	28	21
Мутность (по формазину)	ЕМФ	2,6	15,2	25	17,5
Азот аммонийный/ аммоний-ион	мг/дм ³	1,5	0,39	1,26	0,55
Бензол	мг/дм ³	-	<0,05	<0,05	<0,05
Бенз(а)пирен	нг/дм ³	-	<0,5	<0,5	<0,5
АПАВ	мг/дм ³	-	<0,025	<0,025	<0,025
БПК ₅	мгО/дм ³	4	2,4	2,0	2,2
рН	ед.рН	-	6,14	7,09	6,89
Железо	мг/дм ³	0,3	0,26	0,41	0,73
Жесткость общая	⁰ Ж	10	1,57	1,36	1,39
Марганец	мг/дм ³	0,1	0,0024	0,0018	0,0020
Мышьяк	мг/дм ³	0,01	<0,005	<0,005	<0,005
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,3	0,018	0,010	0,008
Нитрат – ионы/ нитраты	мг/дм ³	45	6,5	5,0	7,0
Нитрит-ионы	мг/дм ³	3	0,008	0,016	0,013
Фосфаты	мг/дм ³	-	<0,02	<0,02	<0,02
Перманганатная окисляемость	мгО/дм ³	7	3,6	4,2	3,3
Сероводород	мкг/дм ³	0,05	<2	<2	<2
Сульфат – ионы/ сульфаты	мг/дм ³	-	27	13,7	16
Сухой остаток	мг/дм ³	1500	278	265	215
Фенолы летучие	мг/дм ³	0,001	0,0015	0,0013	0,0016
ХПК	мгО/дм ³	30	11	12	15
Хлорид – ионы/ хлориды	мг/дм ³	350	<10	<10	12,4
Медь	мг/дм ³	1	0,0024	0,0012	0,0020
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ					
					Лист
					27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Наименование определяемого компонента	Ед. изм.	ПДК СанПиН 1.2.3685-21 таб 3.13 (мг/л)	Содержание показателя		
			1Г	2Г	3Г
Свинец	мг/дм ³	0,01	<0,001	<0,001	0,0011
Ртуть	мкг/дм ³	0,0005	<0,01	<0,01	<0,01
Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001	0,00012	<0,0001
Цинк	мг/дм ³	5	<0,005	0,0052	<0,005
Никель	мг/дм ³	0,02	0,0014	<0,001	0,0018
Общий хром	мг/дм ³	-	<0,01	<0,01	<0,01

Превышение ПДК отмечено по следующим показателям:

Мутность показатель качества воды, обусловленный присутствием в воде нерастворенных и коллоидных веществ неорганического и органического происхождения. Причиной мутности поверхностных вод являются илы, кремниевая кислота, гидроокиси железа, органические коллоиды. Превышение норматива отмечено для всех образцов и варьирует от 5,8 (1Г) до 9,6 (2Г) ПДК.

Железо. Концентрация железа во образцах 2Г и 3Г выше ПДК (0,3 мг/дм³), что носит естественный характер, обусловленный геохимическими особенностями региона. Концентрация железа в пробе составляет 1,4 (2Г) и 2,4 (3Г) ПДК.

Повышенные концентрации железа закономерны для Западной Сибири и контролируются многими факторами, в частности, биологической продуктивностью ландшафта, характером геохимической среды, направленностью преобразования органического вещества и др.

Фенолы. Превышение отмечено во всех образцах, концентрация загрязнителя варьирует от 1,3 (2Г) до 1,6 (3Г) ПДК для севера Тюменской области характерным является повышенное относительно ПДК содержание фенолов, что свидетельствует о насыщенности поверхностных вод и почв трудноокисляемыми гуминовыми кислотами и фульвокислотами, содержащими фенолгидроксильные группы. Другой причиной может быть просачивание фенолов вместе с углеводородными газами по разломам от залежей нефтяных и газовых ловушек к дневной поверхности земли.

В соответствии с указаниями приложения И, СП 502.1325800.2021 степень загрязнения подземных вод в зоне влияния объекта рассматривается, как относительно удовлетворительная.

3.1.6 Оценка состояния почвенного покрова

Почвенный покров – важнейшее природное образование. Почвенный покров принадлежит к саморегулирующейся биологической системе, являющейся важнейшей частью биосферы в целом и представляет собой сложную, малодинамическую систему, меняющуюся на небольших климато-ландшафтных территориях.

Оценка состояния почв осуществлялась путем сравнения полученных результатов с ПДК по СанПиН 1.2.3685-21 Постановление 2, по некоторым показателям ПДК не установлена в связи, с чем использованы данные по ОДК, (значения по ОДК приведены в скобках). При

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Индв. № подл. 107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Индв. № инв.	Лист

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

проведении анализа учитывалось, что выбор значения ОДК связан рН и типом почв. В соответствии с данными таблицы 4.1 СанПиН 1.2.3685-21 выделены ОДК для песчаных, супесчаных, суглинистых и глинистых почв. В границах размещения проектируемого оборудования распространение получили торфяные почвы для данного типа почвенного покрова в СанПиН 1.2.3685-21 ОДК не выделено, для техногенных грунтов использованы ОДК, принятые для песчаных и супесчаных почв, также данный норматив был применен и к торфяным почвам как наиболее жесткий в части требований к допустимому уровню загрязнения.

В качестве фоновых значений уровня загрязнения почв использовались данные исследования Д.В. Московченко приведенные для почв таежной зоны северной и средней тайги Тюменской области, а также минимальные значения по отдельным не включенным в исследование Д.В. Московченко элементам, приведенные в таб. Д.1 приложения Д СП 502.1325800.2021.

В рамках производства работ отобрано 4 пробы почвы в районе размещения объектов проектирования.

Таблица 10 - Результат количественного химического анализа почв

Наименование определяемого компонента	Ед. изм.	ПДК (ОДК) мг/кг СанПиН 1.2.3685-21	Фон СП 502.1325800.2021 Приложение Д	Содержание показателя			
				1П	2П	3П	4П
ПХБ – 138	мг/кг	(0,004)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Хлориды	мг/кг	-	-	0,00525	0,00469	0,00501	<0,0046
Цианиды	мг/кг	-	-	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
Сульфаты	мг/кг	-	-	<20	<20	<20	<20
АПАВ	мг/кг	-	-	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2
ПХБ – (суммарно)	мг/кг	(0,02)	-	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
Азот аммонийный	мг/кг	-	-	6,6	9,5	10,5	6,0
ПХБ – 180	мг/кг	(0,004)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
ПХБ – 153	мг/кг	(0,004)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Азот нитратный	мг/кг	130	-	<0,23	<0,23	<0,23	<0,23
ПХБ – 118	мг/кг	(0,004)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
ПХБ – 101	мг/кг	(0,004)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
ПХБ – 52	мг/кг	(0,001)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Фенолы летучие	мг /кг	-	-	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Азот нитритный	мг/кг	-	-	0,053	0,049	0,046	0,042
ПХБ - 28	мг/кг	(0,001)	-	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
рН солевой	ед. рН	-	-	6,02	6,23	6,25	6,23
Железо	мг/кг	-	-	86	82	89	96
Цинк	мг/кг	$(55^1/110^2/220^3)$	28	6,3	9,0	11,5	14,5
Марганец	мг/кг	1500	2961*	69	66	59	64
Кадмий	мг/кг	$(0,5^1/1^2/2^3)$	0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Мышьяк	мг/кг	$(2^1/5^2/10^3)$	1,5	0,13	0,21	0,11	<0,1
Никель	мг/кг	$(20^1/ 40^2/ 80^3)$	6	7,0	10,5	11,3	16,3
Свинец	мг/кг	$(32^1/65^2/130^3)$	6	11,3	11,5	17	14,5
Медь	мг/кг	$(33^1/ 66^2/ 132^3)$	8	10,5	11,5	4,0	6,3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	107199

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Наименование определяемого компонента	Ед. изм.	ПДК (ОДК) мг/кг СанПиН 1.2.3685-21	Фон СП 502.1325800.20 21 Приложение Д	Содержание показателя			
				1П	2П	3П	4П
Ртуть общая	мг/кг	2,1	0,05	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	-	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Нефтепродукты	мг/кг	-	-	19	21	33	9,0

Примечание* - Московченко 1998 /21/

1 – песчаные и супесчаные

2 – кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl<5,5

3 – близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl>5,5

Нефть и нефтепродукты являются основными загрязняющими веществами при добыче и транспортировке нефти. Однако ПДК нефтепродуктов почв не установлена, поскольку зависит от зонально-биоклиматических и ландшафтно-литологических факторов, в т.ч. и от гранулометрического состава и строения почвенного профиля, категории и вида использования земель, а также химического состава нефти и продуктов её трансформации.

Для оценки нефтяного загрязнения почв используется рекомендации, приведенные в письме Минприроды РФ от 27.12.1993 № 04-25/61-5678.

Содержание нефтепродуктов в почвах района производства работ варьирует от 9,0 до 33 мг/кг, в соответствии с данными таблицы 4 (письмо Минприроды РФ от 27.12.1993 № 04-25/61-5678.) уровень загрязнения рассматривается как допустимый.

Превышение значения ПДК отсутствует.

Превышение над фоном отмечено во всех пробах для никеля, во всех пробах для свинца, в пробах 1П, 2П для меди.

В соответствии с указанием п.п. 4.24 СП 11-102-97 при загрязнении почвы одним компонентом неорганической природы следует учитывать критерии оценки, приведенные в таблице 3.2 СП 11-102-97. В соответствии с приведенными критериями степень загрязнения в указанных образцах рассматривается - как слабая (от 2 фоновых значений до ПДК).

Оценка степени загрязненности почв загрязняющими веществами проводится по суммарному показателю химического загрязнения Z_c , который определяется как сумма коэффициентов отдельных компонентов загрязнения по формуле:

$$Z_c = K_{c1} + \dots + K_{ci} + \dots + K_{cn} - (n-1)$$

где n – число определяемых компонентов;

K_{ci} – коэффициент концентрации i -го загрязняющего компонента, равный кратности превышения содержания данного компонента над фоновым значением

$$Z_c \text{ 1П} = 2,36;$$

$$Z_c \text{ 2П} = 3,11;$$

$$Z_c \text{ 3П} = 3,71;$$

$$Z_c \text{ 4П} = 4,14;$$

Инд. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							30

Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций в соответствии с указаниями приложения №9 СанПиН 2.1.3684-21. возможно использование почв без ограничений, в том числе под любые культуры растений.

Учитывая результаты химического анализа почв - отсутствие загрязнения поверхностного слоя почвы (превышение значений ПДК отсутствует), исследований загрязненности почв послойно на глубину ведения земляных работ в рамках данного проекта не целесообразно в рамках данного проекта.

Результаты отбора грунта на глубину предполагаемого воздействия представлены в таблице 11.

Таблица 11 - Результат количественного химического анализа почв

Описание образца (пробы, маркировка)	Определяемый показатель, единица измерений									
	pH (КСИ), ед.рН	Кадмий мг/кг	Медь мг/кг	Мышьяк мг/кг	Никель мг/кг	Свинец мг/кг	Цинк мг/кг	Ртуть общая мг/кг	Бенз (а)пирен мг/кг	Нефтепродукты мг/кг
1П-1 (1м)	5,52	0,126	8,5	0,108	11,0	3,5	21	0,032	<0,005	33
1П-2 (2м)	5,82	0,126	8,2	<0,1	9,9	1,53	17,3	0,0204	<0,005	35
1П-3 (3м)	5,12	0,120	8,1	<0,1	8,0	<0,1	21	0,0192	<0,005	21
1П-4 (4м)	5,68	0,077	6,2	<0,1	6,5	<0,1	19,5	0,0131	<0,005	7,4
1П-5 (5м)	5,32	<0,05	4,07	<0,1	2,32	<0,1	21	0,0122	<0,005	6,4
1П-6 (6м)	6,02	<0,05	3,56	<0,1	0,65	<0,1	14,8	0,0067	<0,005	5,6
1П-7 (7м)	5,12	<0,05	1,57	<0,1	<0,1	<0,1	14,3	<0,005	<0,005	<5
1П-8 (8м)	5,47	<0,05	1,14	<0,1	<0,1	<0,1	15,8	<0,005	<0,005	<5
1П-9 (9м)	5,69	<0,05	0,214	<0,1	<0,1	<0,1	14,8	<0,005	<0,005	<5
1П-10 (10м)	5,92	<0,05	0,138	<0,1	<0,1	<0,1	20	<0,005	<0,005	<5
1П-11 (11м)	5,39	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	13,5	<0,005	<0,005	<5
1П-12 (12м)	5,58	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	14,8	<0,005	<0,005	<5
2П-1 (1м)	5,12	0,174	14,5	0,120	9,7	6,8	15,5	0,0102	<0,005	13
2П-2 (2м)	5,40	0,063	14,4	<0,1	7,3	2,55	13,5	<0,005	<0,005	15
2П-3 (3м)	5,92	0,050	10,3	<0,1	5,1	0,65	15,8	<0,005	<0,005	5,4
2П-4 (4м)	5,87	<0,05	8,3	<0,1	2,9	<0,1	17,0	<0,005	<0,005	<5
2П-5 (5м)	5,67	<0,05	7,2	<0,1	<0,1	<0,1	18,8	<0,005	<0,005	<5
2П-6 (6м)	5,48	<0,05	6,9	<0,1	<0,1	<0,1	18,0	<0,005	<0,005	<5
2П-7 (7м)	5,60	<0,05	6,9	<0,1	<0,1	<0,1	16,0	<0,005	<0,005	<5
2П-8 (8м)	5,87	<0,05	7,6	<0,1	<0,1	<0,1	11,3	<0,005	<0,005	<5
2П-9 (9м)	5,93	<0,05	5,4	<0,1	<0,1	<0,1	13,0	<0,005	<0,005	<5
2П-10 (10м)	5,42	<0,05	4,38	<0,1	<0,1	<0,1	12,3	<0,005	<0,005	<5
2П-11 (11м)	5,64	<0,05	3,10	<0,1	<0,1	<0,1	14,5	<0,005	<0,005	<5

Ив. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							31

Описание образца (пробы, маркировка)	Определяемый показатель, единица измерений										
	рН (КС1), ед.рН	Кадмий мг/кг	Медь мг/кг	Мышьяк мг/кг	Никель мг/кг	Свинец мг/кг	Цинк мг/кг	Ртуть общая мг/кг	Бенз (а)пирен мг/кг	Нефтепродукты мг/кг	
2П-12 (12М)	5,44	<0,05	2,75	<0,1	<0,1	<0,1	15,5	<0,005	<0,005	<5	
3П-1 (1М)	5,92	0,093	9,8	<0,1	14,4	7,8	15,8	0,0153	<0,005	26	
3П-2 (2М)	5,45	0,092	8,9	<0,1	13,9	3,8	13,5	0,0129	<0,005	23	
3П-3 (3М)	5,32	0,072	7,8	<0,1	10,8	1,64	14,8	<0,005	<0,005	15	
3П-4 (4М)	6,12	0,066	6,5	<0,1	8,8	<0,1	15,8	<0,005	<0,005	14	
3П-5 (5М)	5,98	<0,05	4,10	<0,1	5,7	<0,1	17,0	<0,005	<0,005	13	
3П-6 (6М)	5,43	<0,05	6,9	<0,1	4,9	<0,1	10,5	<0,005	<0,005	12	
3П-7 (7М)	5,56	<0,05	6,0	<0,1	3,1	<0,1	9,0	<0,005	<0,005	11	
3П-8 (8М)	5,71	<0,05	3,85	<0,1	2,05	<0,1	14,8	<0,005	<0,005	10	
3П-9 (9М)	5,41	<0,05	2,75	<0,1	<0,1	<0,1	17,0	<0,005	<0,005	9	
3П-10 (10М)	5,32	<0,05	1,15	<0,1	<0,1	<0,1	18,0	<0,005	<0,005	<5	
3П-11 (11М)	5,50	<0,05	0,115	<0,1	<0,1	<0,1	21	<0,005	<0,005	<5	
3П-12 (12М)	5,68	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	11,5	<0,005	<0,005	<5	
4П-1 (1М)	5,46	0,163	10,7	<0,1	11,1	6,8	12,0	0,0081	<0,005	25	
4П-2 (2М)	5,12	0,152	8,5	<0,1	10,5	2,68	14,0	<0,005	<0,005	23	
4П-3 (3М)	5,86	0,151	11,7	<0,1	6,9	0,55	16,0	<0,005	<0,005	14	
4П-4 (4М)	5,92	0,127	3,68	<0,1	1,20	0,140	14,5	<0,005	<0,005	15	
4П-5 (5М)	5,36	0,113	5,5	<0,1	<0,1	<0,1	12,3	<0,005	<0,005	6,4	
4П-6 (6М)	5,48	0,090	3,15	<0,1	<0,1	<0,1	14,3	<0,005	<0,005	<5	
4П-7 (7М)	5,36	0,087	2,55	<0,1	<0,1	<0,1	9,0	<0,005	<0,005	<5	
4П-8 (8М)	5,87	0,059	1,60	<0,1	<0,1	<0,1	11,3	<0,005	<0,005	<5	
4П-9 (9М)	5,49	<0,05	0,150	<0,1	<0,1	<0,1	14,0	<0,005	<0,005	<5	
4П-10 (10М)	5,24	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	10,5	<0,005	<0,005	<5	
4П-11 (11М)	5,56	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	9,8	<0,005	<0,005	<5	
4П-12 (12М)	5,34	<0,05	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	12,0	<0,005	<0,005	<5	
ПДК (ОДК) мг/кг СанПиН 1.2.3685-21	-	(0,5)	(33)	(2)	(20)	(32)	(55)	(2,1)	(0,02)	-	
Превышение ПДК/ ОДК отсутствует.											
Содержание нефтепродуктов варьирует в пределах <5 – 35 в соответствии с данными таблицы 4 (письмо Минприроды РФ от 27.12.1993 № 04-25/61-5678.) уровень загрязнения рассматривается как допустимый.											
Взам. инв. №											
Подп. и дата											
Инв. № подл.	107199										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ					Лист

3.2 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия

3.2.1 Климатическая характеристика

Метеорологические условия для рассеивания

Зона проектирования относится к I району, 1В подрайону климатического районирования для строительства, согласно СП 131.13330.2020.

Согласно п. 15 Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 11.08.2020 №581 для расчёта рассеивания применяются следующие климатические параметры:

- коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы (А);
- коэффициент рельефа местности;
- средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года (Т, °С);
- средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (Т, °С);
- среднегодовая роза ветров по 8 румбам ветра (%);
- данные о скорости ветра, необходимые для проведения расчетов рассеивания.

Климатическая характеристика принята по ближайшей метеорологической станции Салым (25 км северо-восточнее объекта изысканий). Климатические характеристики представлены в таблицах 12-42. Копии климатических справок находятся в SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ.

Метеорологические параметры, используемые для расчётов рассеивания загрязняющих веществ представлены в таблице 12.

Таблица 12 - Метеорологические параметры расчета рассеивания загрязняющих веществ

		Наименование характеристик						Показатели		
		Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А						200		
		Коэффициент рельефа местности						1		
		Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т °С*						+24,3		
		Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т °С**						-18,7		
		Скорость ветра (по средним годовым данным), вероятность, превышения которой, составляет 5 %, м/с						6		
		Роза ветров:								
		С						11,7		
		СВ						4,4		
		В						9,6		
		ЮВ						11,0		
		Ю						22,8		
Инв. № подл.	107199							SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ		Лист
										33
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Наименование характеристик	Показатели
ЮЗ	14,8
З	14,1
СЗ	11,6

Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха района изысканий составляет минус 0,1 °С. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – января минус 18,7 °С, а самого жаркого – июля плюс 17,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 23,5 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: плюс 24,3 °С. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь и составляет минус 49,1 °С, а абсолютный максимум на июль – плюс 36,3 °С (Таблица 13).

Таблица 13 - Температура воздуха, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Ср. мес. t°С возд.	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3	-0,1
Абс. max. t°С возд.	2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8,0	3,0	36,3
Абс. min t°С возд.	-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6,0	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1

Таблица 14 - Дата первого и последнего заморозка, продолжительность безморозного периода (средняя, наименьшая и наибольшая)

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

Таблица 15 - Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

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

Таблица 16 - Характеристика температурного режима воздуха

Характеристика		Значение
Параметры холодного периода		
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С	обеспеченностью 0,98	-47
	обеспеченностью 0,92	-45

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	107199	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
												34

		Характеристика											Значение		
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С		обеспеченностью 0,98											-42		
		обеспеченностью 0,92											-40		
Температура воздуха, °С		обеспеченностью 0,94											-26		
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С													8,6		
Продолжительность периодов (дни) и средняя температура воздуха °С, периода со средней суточной температурой воздуха		≤ 0 °С		продолжительность											176
				средняя температура											-12,0
		≤ 8 °С		продолжительность											240
				средняя температура											-7,8
		≤ 10 °С		продолжительность											258
				средняя температура											-6,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %													80		
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %													79		
Количество осадков за ноябрь-март (мм)													164		
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с													2,4		
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы													Ю		
Параметры теплого периода															
Барометрическое давление, гПа													1005,3		
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98													26		
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95													22		
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С													11,3		
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %													69		
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %													53		
Количество осадков за апрель-октябрь (мм)													420		
Суточный максимум осадков, мм													59		
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с													0		
<u>Температура почвы</u>															
Таблица 17 - Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам, °С															
Глубины, м		Месяц											Год		
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII	
0,8		1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11,0	6,9	2,8	1,8	5,5	
1,6		2,9	2,4	1,5	1,2	2,2	6,3	10,1	11,7	10,8	8,5	5,3	3,7	5,5	
Изм. № подл.		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ											Лист		
													35		
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата					
Изм. № подл.		107199													
Подп. и дата															
Взам. инв. №															

3,2 5,0 4,5 3,9 3,2 3,0 3,9 5,7 7,5 8,3 8,4 7,2 6,0 5,5

Ветер

Таблица 18 - Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год, %

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

Повторяемость направления ветра за январь, июль и год представлена на рисунке 2.

Таблица 19 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость ветра, м/с	2,0	2,0	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

Таблица 20 - Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с

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

Таблица 21 - Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥ 15 м/с) по месяцам и за год, дни

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

Взам. инв. №		Подл. и дата		Инв. № подл.	107199	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ							Лист
													36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата								

Таблица 22 - Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

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

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 % – 6 м/с.

Преобладающее направление сильных ветров: северное, западное.

Преобладающее направление метелевых ветров: южное.

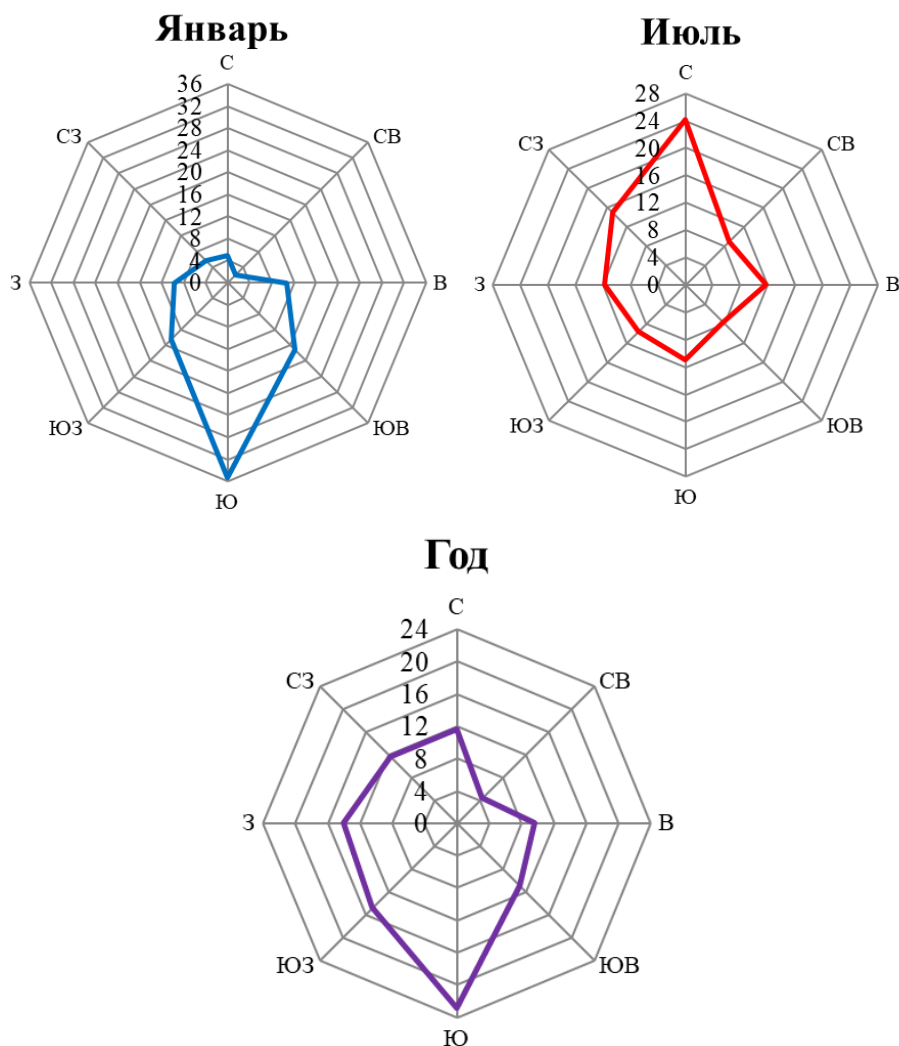


Рисунок 2 – Повторяемость направления ветра и штилей, %

Влажность воздуха

Таблица 23 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %

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

Атмосферные осадки

Таблица 24 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							37

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Теп. период	Хол. период	Год
Количество осадков, мм	30	23	31	35	47	63	70	93	61	51	44	36	164	420	584

Таблица 25 - Максимальное суточное количество осадков, мм

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

Таблица 26 - Суточный максимум осадков различной обеспеченности, мм

Обеспеченность (%)														
63							1							
32							63							

Таблица 27 - Твердые, жидкие и смешанные осадки в % от общего количества

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

Таблица 28 - Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками по месяцам и за год, дни

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

Таблица 29 - Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год, дни

Месяц	Количество осадков, мм								
	≥0	≥0,1	≥0,5	≥1,0	≥5,0	≥10,0	≥20,0	≥30,0	
I	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0	
II	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0	
III	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03	
IV	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0	
V	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06	
VI	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08	
VII	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31	
VIII	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39	
IX	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
															38		

X	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,14	0
XI	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
XII	3,64	20,75	16,25	11,92	1,47	0,11	0,03	0
Год	31,22	189,81	150,98	116,2	33,18	11,83	2,95	1,06

Снежный покров

Таблица 30 - Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке

месяц		XI	XII	I	II	III	IV	Высота снежного покрова		
декада	I	11	28	44	55	60	52	ср	max	min
	II	18	34	48	58	61	-			
	III	22	39	51	59	59	-			

Средняя высота снежного покрова за зиму составляет – 64 см, наибольшая – 82 см. Высота снежного покрова по постоянной рейке на открытом участке 5 % обеспеченности составляет 79 см.

Таблица 31 - Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя
11.X	18.IX	28.X	26.X	7.X	16.XI	22.IV	05.IV	09.V	8.V	10.IV	29.V

Сохраняется снежный покров 194 дня.

Атмосферные явления

Таблица 32 - Среднее и наибольшее число дней с туманами по месяцам и за год, дни

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

Таблица 33 - Среднее и наибольшее число дней с грозой по месяцам и за год, дни

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

Таблица 34 - Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год, дни

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ										Лист
																				39

Таблица 35 - Среднее и наибольшее число дней с градом по месяцам и за год, дни

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

Таблица 36 - Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов (по визуальным наблюдениям) по месяцам и за год, дни

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

Таблица 37 - Характеристики гололедно-изморозевых отложений

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

Сведения о закрытости гололедного станка

Гололедный станок установлен в северной части метеорологической площадки, правильно. Высота подвеса проводов – 190 см, 220 см, диаметр проводов 5 мм. Закрытость гололедного станка не превышает 5 °.

Атмосферное давление

Таблица 38 - Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне море, гПА

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

Основными характеристиками атмосферных нагрузок являются их нормативные значения: снеговой нагрузки, ветровой нагрузки, гололедной нагрузки, согласно СП 20.13330.2016, ПУЭ 7 изд. Зона влажности дана согласно СП 50.13330.2024. Климатический

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							40

район по воздействию климата на технические изделия и материалы принят согласно ГОСТ 16350-80.

Таблица 39 - Нагрузки и воздействия в районе изысканий

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
Нормативное значение веса снегового покрова для снегового района	2,0 кН/м ² IV	СП 20.13330.2016
Нормативное значение ветрового давления для ветрового района	0,23 кПа I 500 Па II	СП 20.13330.2016 ПУЭ 7 изд.
Нормативная толщина стенки гололеда	5 мм II 15 мм II	СП 20.13330.2016 ПУЭ 7 изд.
Климатический район по воздействию климата на технические изделия и материалы	I ₂ -холодный холодный	ГОСТ 16350-80
Климатический подрайон строительства	IV	СП 131.13330.2020
Зона влажности территории России	2-нормальная	СП 50.13330.2024
Среднегодовая продолжительность гроз в часах	от 40 до 60 часов	ПУЭ 7 изд.
Район по интенсивности пляски проводов	умеренный	ПУЭ 7 изд.

Опасные гидрометеорологические явления (ОЯ) – метеорологические, гидрологические явления и (или) комплекс гидрометеорологических величин, которые по своему значению, интенсивности или продолжительности представляют угрозу безопасности людей, могут также нанести значительный ущерб объектам экономики и населению.

Согласно приложению Б, таблиц Б.1, Б.2 СП 482.1325800.2020 опасные метеорологические и гидрологические процессы и явления, воздействие которых необходимо учитывать для предотвращения негативных последствий: очень сильный дождь (мокрый снег, снег с дождем), дождь, очень сильный снег, сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах .

Таблица 40 - Опасные метеорологические процессы и явления в районе изысканий согласно таблице Б.1 СП 482.1325800.2020

		Вид опасного метеорологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного метеорологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий	
Взам. инв. №		Смерч	Сильный маломасштабный атмосферный вихрь диаметром до 1000 м, в котором воздух вращается со скоростью до 100 м/с	Не наблюдается	
		Шторм	Длительный очень сильный ветер со скоростью свыше 20 м/с, вызывающий сильные волнения на море и разрушения на суше	Не наблюдается	
Подл. и дата		Сильный ветер	Движение воздуха относительно земной поверхности с максимальной скоростью 25 м/с и более; на побережье арктических и дальневосточных морей и в горных районах - 35 м/с и более	Не наблюдается	
		Очень сильный дождь (мокрый снег, снег с дождем)	Количество осадков не менее 50 мм за период не более 12 ч	Наблюдается	
Инв. № подл.	107199	Сильный ливень	Количество осадков не менее 30 мм за период не более 1 ч	Не наблюдается	
		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ			Лист
			41		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вид опасного метеорологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного метеорологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Дождь	Слой осадков более 30 мм за 12 ч и менее в селевых и лавиноопасных районах. Более: - 50 мм за 12 ч и менее на остальной территории; - 100 мм за 2 сут и менее; - 150 мм за 4 сут и менее; - 250 мм за 9 сут и менее; - 400 мм за 4 сут и менее	Наблюдается
Очень сильный снег	Количество осадков не менее 20 мм за период не более 12 ч	Наблюдается
Продолжительные сильные дожди	Количество осадков не менее 100 мм за период более 12 ч, но менее 48 ч	Не наблюдается
Крупный град	Град диаметром не менее 20 мм	Не наблюдается
Сильная метель	Общая или низовая метель при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости менее 500 м	Не наблюдается
Сильная пыльная (песчаная) буря	Пыльная (песчаная) буря при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости не более 500 м	Не наблюдается
Сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах	Диаметр отложения на проводах гололедного станка не менее 20 мм для гололеда, не менее 35 мм для сложного отложения или мокрого снега, не менее 50 мм для зернистой или кристаллической изморози	Наблюдается
Сильный туман	Видимость при тумане не более 50 м	Не наблюдается
Лавина	Быстрое, внезапно возникающее движение снега и (или) льда вниз по крутым склонам с объемом единовременного выноса более 0,01 млн/м ³ , наносящее значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющее угрозу жизни и здоровью людей	Не наблюдается

Таблица 41 - Опасные гидрологические процессы и явления в районе изысканий согласно таблице Б.2 СП 482.1325800.2020

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Половодье	Ежегодный подъем уровня в реках, вызываемый таянием снега и льда со скоростью подъема уровня воды более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Зажор	Скопление масс шуги и внутриводного льда в период осеннего ледохода и в начале ледостава, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Затор	Скопление льда во время ледохода, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 % и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Паводок	Фаза водного режима реки, которая может многократно повторяться в различные сезоны года, характеризуется интенсивным обычно кратковременным увеличением расходов и уровней воды и вызывается дождями или снеготаянием во время оттепелей. Затопление на глубину	Не наблюдается

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											42

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
	более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	
Сель	Стремительный поток большой разрушительной силы, состоящий из смеси воды и рыхлообломочных пород, внезапно возникающий в бассейнах небольших горных рек в результате интенсивных дождей или бурного таяния снега, с объемом единовременного выноса более 0,05 млн/м ³ , наносящий значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющий угрозу жизни и здоровью людей	Не наблюдается
Низкая межень	Понижение уровня воды ниже проектных отметок водозаборных сооружений, выпусков сточных вод и навигационных уровней на судоходных реках в конкретных пунктах в течение не менее 10 дней	Не наблюдается
Русловые деформации и абразия берега	Деформации берегов рек и водоемов со скоростью перемещения линии уреза и бровки абразионного уступа со скоростью более 1,0 м/год	Не наблюдается
Цунами	Морские волны, возникающие при подводных и прибрежных землетрясениях. Максимальная высота подъема волны на берегу более 2 м, площадная пораженность территории более 5 %, скорость распространения энергии волны более 20 км/ч	Не наблюдается
Сильное волнение	Волнение с высотами волн: 4 м - в прибрежной зоне; 6 м - в открытом море; 8 м - в океане	Не наблюдается
Тягун	Резонансные колебания воды в портах, гаванях, бухтах (с периодом 0,5-4,0 мин), вызывающие циклические горизонтальные движения судов, стоящих у причалов, штормовой нагон воды	Не наблюдается
Штормовой нагон волны	Нагон воды на побережье океанов и морей, вызванный штормовым ветром и приводящий к размыванию и разрушению грунтов, затоплению территории побережья и подпору воды в реках	Не наблюдается

Согласно данным метеостанции Салым, предоставленным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», на территории изысканий наблюдаются такие опасные метеорологические явления как: очень сильный дождь, очень сильный снег, сильный мороз, аномально холодная погода, сильная жара, аномально жаркая погода, пожары, отложение мокрого снега. Число случаев и описание явлений представлено в таблице 42.

Таблица 42 - Опасные природные метеорологические явления, наблюдавшиеся на метеостанции Салым, согласно ФГБУ, «Обь-Иртышское УГМС»

Взам. нив. №	Подп. и дата	Иив. № подл.							Лист
			107199						
Вид явления		Число случаев		Описание явления					
Очень сильный дождь		1		- 13.07.2008 г. – за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков					
Очень сильный снег		1		- 22.03.2016 г. за 12 ч выпало 22 мм осадков					
Сильный мороз		1		- 08-10.12.1984 г. (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 °С					
Аномально холодная погода		3		- 30.12.2009-03.01.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 °С; - 18-22.12.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 °С; - 25-30.01.2014 г., продолжалась 6 дней,					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ									

Вид явления	Число случаев	Описание явления
		отклонение от нормы составило 15-18 °С
Сильная жара	4	- 18-22 июня 1982 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 °С; - 01-05 июля 1989 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,6 °С; - 18-21.07.2012 г., продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха +34,6 °С; - 03-05.07.2023 г., продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0...+35,0 °С
Аномально жаркая погода	2	- 08-15.05.2020 г., продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 °С; - 22-26.08.2021 г., продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 °С
Чрезвычайная пожароопасность (5 класс горимости)	4	- 24-25.07.2018 г.; - 01-02.08.2019 г. Зарегистрированы лесные пожары; - 17-18.07.2020 г. - 26.05.-11.06.2023 г. Зарегистрированы лесные пожары.

Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)

Отложение мокрого снега	1	- 17.10.2020 г., диаметр 46 мм, вес 48 гр., продолжительность 16 ч
-------------------------	---	--

Согласно таблице 4.1 п. 4.8 СП 115.13330.2016 природные процессы и явления, воздействие которых необходимо учитывать для предотвращения негативных последствий, влияющих на безопасность зданий и сооружений, жизнь и здоровье людей отсутствуют.

3.2.2 Гидрологические условия

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, на территории Нефтеюганского района.

Гидрографическая сеть территории проведения работ представлена р. Самсоновская.

Р. Самсоновская – протекает по Нефтеюганскому району Ханты-Мансийского АО. Устье реки находится в 30 км от устья реки Лев по правому берегу. Длина реки составляет 74 км, площадь водосборного бассейна – 546 км².

Оценка затопления проектируемых объектов

Абсолютные отметки поверхности в границах генплана изменяются от 64,50 до 65,82 м БС-77.

Р. Самсоновская протекает в 1,2 км от куста скважин. Максимальные уровни воды весеннего половодья различной обеспеченности рассчитаны в смежном объекте (ш. SUP-WLL-K505-002), где коридор коммуникаций пересекает данную реку. Расчетные уровни воды 1 % обеспеченности составляют 53,49 м БС-77, 10 % – 53,36 м БС-77.

Таким образом, в связи с большой удаленностью и разностью значений абсолютных отметок поверхности, объект не попадает в зону затопления от р. Самсоновская.

Взам. нив. №	
Подп. и дата	
Иив. № подл.	107199

								SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
									44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3.2.3 Гидрогеологические условия района

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (ноябрь 2024 г., январь 2025 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием болотных и поверхностных вод. Уровень появления зафиксирован на глубинах от 0,2 до 0,6 м на абсолютных отметках 63,52-65,33 м БС. Уровень установления зафиксирован на глубине от 0,1 до 0,6 м на абсолютных отметках 63,72-65,53 м БС.

Воды приурочены к современным болотным и верхнечетвертичным озерно-аллювиальным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются торфы и пески.

Коэффициент фильтрации для песков определен по лабораторным данным:

ИГЭ-446 $K_f = 2,26$ м/сут – водопроницаемые;

ИГЭ-447 $K_f = 2,95$ м/сут – водопроницаемые.

Значения коэффициентов фильтрации (Солодухин М.А., Архангельский И.В. «Справочник техника-геолога по инженерно-геологическим и гидрогеологическим работам», М., Недра, 1982):

- суглинки 0,005-0,1 м/сут – слабоводопроницаемые;
- супеси 0,10-0,70 м/сут – от слабоводопроницаемых до водопроницаемых.

Характеристика грунтов по водопроницаемости в зависимости от коэффициента фильтрации приведена в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл. В.4.

Питание подземных вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, талых вод, разгрузка происходит в ближайшие водотоки и нижележащие водоносные горизонты.

Режим подземных вод может меняться в зависимости от времени года и количества выпавших атмосферных осадков. Поэтому в период таяния снега и сезонно-мерзлого слоя, а также в период летних ливневых дождей, уровень подземных вод может повышаться на 0,5-1,0 м.

Прогнозируемый уровень появления подземных вод 64,52-66,33 м БС.

Прогнозируемый уровень установления подземных вод 64,72-66,53 м БС.

По отношению к бетону марки W4 нормальной водонепроницаемости (табл. В.3 СП 28.13330.2017) воды являются по содержанию агрессивной углекислоты – среднеагрессивные, по водородному показателю – среднеагрессивные. Степень агрессивного воздействия жидких сред на бетон марки W6 согласно табл. В.3 СП 28.13330.2017 по содержанию агрессивной углекислоты – слабоагрессивная. Степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на металлические конструкции – среднеагрессивная (табл. Х.3 СП 28.13330.2017). Степень агрессивного воздействия сред на металлические конструкции – среднеагрессивная ниже уровня подземных вод (табл. Х.5 СП 28.13330.2017).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	107199	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											45

Агрессивность подземных вод к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой – высокая, согласно РД 34.20.508 табл. П11.2, П11.4

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения определяется:

- наличием в разрезе слабопроницаемых отложений;
- глубиной залегания подземных вод;
- мощностью, литологией и фильтрационными свойствами пород, перекрывающих водоносный горизонт;
- поглощающими свойствами пород;
- соотношением уровней исследуемого и вышележащего водоносных горизонтов.

Согласно инженерным изысканиям, гидрогеологические условия территории изысканий характеризуются наличием подземного горизонта болотных и поверхностных вод. Глубина залегания подземных вод до 0,6 м.

Подземные воды залегают на глубине менее 10 м (1 балл). Разрез зоны аэрации представлен:

- суглинки (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл;
- супеси (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл.

Сумма баллов составляет 3 балла (по методике, предложенной в работе Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения» /16/), что соответствует I категории защищенности (скорость проникновения загрязнителей в подземные воды менее 10 суток – самая низкая степень защищенности).

3.2.4 Геологическое строение территории работ

В геолого-литологическом строении района изысканий принимает участие верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (IaQIII), перекрытый с поверхности почвенно(мохово)-растительным слоем (QIV). На заболоченных участках эти отложения перекрыты современными болотными отложениями (bQIV).

Инженерно-геологический разрез на участке изысканий изучен до глубины 5,0-17,0 м. Грунтовая толща представлена:

- Почвенно(мохово)-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,1-0,3 м на абсолютных отметках от 63,82-65,57 до 63,72-65,40 м. Мощность слоя составила 0,1-0,3 м;
- Торф очень влажный среднеразложившийся (ИГЭ 93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,0-0,3 до 0,3-1,5 м на абсолютных отметках от 63,72-65,73 до 63,50-65,43 м. Максимальная мощность составила 1,5 м, минимальная 0,2 м;
- Песок мелкий средней плотности водонасыщенный (ИГЭ 446). Вскрыт в интервалах глубин от 0,0-12,0 до 1,6-17,0 м на абсолютных отметках от 53,40-65,43 до 48,06-63,70 м. Максимальная мощность составила 11,8 м, минимальная 1,0 м;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
														46

- Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения (ИГЭ 447). Вскрыт в интервалах глубин от 9,4-12,1 до 11,7-17,0 м на абсолютных отметках от 52,61-55,80 до 47,61-53,50 м. Максимальная мощность составила 7,2 м, минимальная 2,3 м;
- Суглинок легкий полутвердый (ИГЭ 202). Вскрыт в интервалах глубин от 1,0-16,0 до 5,5-17,0 м на абсолютных отметках от 49,29-64,65 до 48,29-59,69 м. Максимальная мощность составила 10,3 м, минимальная 1,0 м;
- Суглинок тяжелый тугопластичный (ИГЭ 203). Вскрыт в интервалах глубин от 1,6-14,5 до 5,0-17,0 м на абсолютных отметках от 50,58-63,70 до 48,08-60,73 м. Максимальная мощность составила 12,5 м, минимальная 1,1 м;
- Суглинок легкий мягкопластичный (ИГЭ 204). Вскрыт в интервалах глубин от 2,3-12,1 до 3,5-17,0 м на абсолютных отметках от 53,3-63,2 до 48,4-62,0 м. Максимальная мощность составила 9,7 м, минимальная 1,1 м;
- Супесь твердая (ИГЭ 301). Вскрыт в интервалах глубин от 3,3-11,7 до 5,6-17,0 м на абсолютных отметках от 53,50-62,13 до 48,20-59,83 м. Максимальная мощность составила 5,3 м, минимальная 2,3 м;
- Супесь пластичная (ИГЭ 307). Вскрыт в интервалах глубин от 2,9-15,9 до 5,8-17,0 м на абсолютных отметках от 49,53-62,32 до 47,88-59,41 м. Максимальная мощность составила 11,0 м, минимальная 1,1 м;

Геолого-литологические разновидности грунтов различны по мощности, залегание слоев преимущественно горизонтальное.

Геологическое строение и литологические особенности грунтов на изучаемом участке, изменение их мощности в плане и по глубине отображены на инженерно-геологических разрезах, литологических колонках и в описании скважин.

3.2.5 Геологические и инженерно-геологические процессы

Распространение и интенсивность геологических и инженерно-геологических процессов обусловлена как современной природной обстановкой, так и их динамикой. Основополагающими факторами проявления процессов в настоящее время служат рельеф, влияющий на условия дренированности и увлажненность поверхности, растительный покров, условия теплообмена, генезис литологических разностей грунтов и особенности геологического строения.

Район работ вероятнее всего подвержен таким процессам как подтопление, морозное пучение.

Сезонное промерзание пород в районе работ развито повсеместно. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена по данным метеостанции Салым, согласно рекомендациям СП 22.13330.2016 п.5.5.3 и СП 25.13330.2020: для суглинков – 1,90 м, для песков

Ивл. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

мелких и супеси – 2,32 м. Согласно РСН 68-87, таблица 1.2.1, глубина промерзания для торфов от 0,4 до 0,8 м.

Расчетная глубина сезонного промерзания грунта (в том числе и для грунтов с неоднородным сложением) определяется проектной организацией исходя из проектной отметки поверхности земли, с учетом теплового режима проектируемого сооружения (п.5.5.3 СП 22.13330.2016). На момент производства полевых работ (ноябрь 2024 г., январь 2025 г) сезонное промерзание грунтов составило 0,2-0,4 м.

Дисперсные грунты, залегающие в слое сезонного оттаивания и промерзания, не обладают свойствами морозного пучения, относящиеся к неблагоприятным инженерно-геологическим процессам.

В период проведения полевых работ на территории изысканий бугры морозного пучения не встречены.

Сезонное пучение грунтов представляет собой опасность для сооружений. Основными методами защиты от пучения грунтов является сохранение снежного и растительного покровов, дренаж территории и строительство на искусственных насыпях, сложенными хорошо фильтрующим материалом. Вопросы борьбы с подобными явлениями должны быть одними из важнейших при строительстве.

Сезонное промерзание и сопровождающие его физическое и химическое выветривание способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению.

Значительное распространение на территории изысканий получили процессы и явления, обусловленные действием подземных вод, главным образом – подтопление подземными водами, смывающая деятельность талых вод и суффозия. Активизация процессов происходит при значительных антропогенных нагрузках, особенно в пределах долгосрочно эксплуатируемых месторождений нефти.

Развитие процесса подтопления в пределах исследуемой территории вызовет переувлажнение грунтов, а вместе с ним изменение прочностных и деформационных свойств грунтов, и как следствие, деформации фундаментов и наземных конструкций зданий и сооружений. К негативным последствиям подтопления также относится изменение химического состава, агрессивности и коррозионной активности грунтов и подземных вод, а также возникновение и активизация других опасных геологических процессов.

Причиной возникновения процесса подтопления могут стать техногенные утечки из водонесущих коммуникаций, недостаточная организация поверхностного стока на застроенных территориях, барражный эффект при строительстве заглубленных подземных сооружений, устройством стен в грунте и свайных полей, конденсация влаги под основаниями зданий, элеваторами и другими сооружениями.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										48
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8 СП 22.13330.2016, территория относится к подтопленной в естественных условиях при залегании грунтовых вод выше 3 м.

Району изысканий, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, характерен следующий критерии по подтопляемости: I-A-1 - территория является постоянно подтопленной с выходом подземных вод на поверхность, с учетом замеренного и прогнозируемого уровня подземных вод.

Среди эндогенных геодинамических процессов наибольшее значение имеют неотектоника, современные движения земной поверхности, естественная и вызванная сейсмоактивность, воздействие нефтедобычи на перераспределение гидростатических напоров и миграции флюидов по разрезу.

Согласно СП 14.13330.2018 (карты ОСР-2015-С 1 %, ОСР-2015-В 5 % и ОСР-2015-А 10 % вероятности возможного превышения в течение 50 лет) интенсивность сейсмических воздействий района изысканий с учетом грунтовых условий составляет 5 баллов.

По степени опасности природных процессов объект можно отнести к следующим категориям в соответствии с СП 115.13330.2016 (Табл.5.1):

- по землетрясениям – умеренно опасные;
- по пучению – весьма опасные;
- по подтоплению – весьма опасные.

3.2.6 Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении район работ приурочен к центральной части Западно-Сибирской плиты и представляет озерно-аллювиальную и аллювиальную равнину, сложенную с поверхности преимущественно среднесуглинистыми покровными отложениями, подстилаемыми или озерными слоистыми глинами, или легкосуглинистыми алевролитовыми и песчаными толщами.

Абсолютные высоты поверхности плавно изменяются по территории. Колебание в 10 – 15 м происходит на расстоянии 100 - 150 км, поэтому вся равнина слабо расчленена.

3.2.7 Ландшафтные условия

По ландшафтному районированию территория лицензионного участка располагается в пределах Салымско-Обской провинции Юганско-Иртышской средне- и Южнотаёжной области Западно-Сибирской равниной страны.

Салымско-Обская провинция плоских таежно-болотных равнин. Располагается в левобережной части Среднего Приобья на междуречье рек Большой Юган и Иртыш. Высота провинции составляет 70-80 м, максимальные отметки на юге достигают 111 м. Расчленена долинами рек Большой и Малый Балык, Большой и Малый Салым, Тарсап и их притоками. В южной части на междуречьях широко развиты ландшафты плоскобугристых и грядово-

Ивл. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

мочажинных, а в полосе центральных водоразделов - грядово-озерковых болот. Северная, приобская часть провинции отличается резким доминированием озерно-болотных комплексов. По ингрессионным низинам вдоль долин Большого Югана и Большого Салыма господствуют низинные травяно-моховые и мезотрофные травяно-кустарничковые болота. В придолинных частях, в условиях волнистого рельефа, произрастают еловые и темнохвойно-мелколиственные (с березой и осинкой) мохово-травяные леса. В Прииртышской части распространены увалисто-склоновые придолинные ландшафты с густыми высокоствольными кедрово-еловыми кустарничково-зеленомошными лесами. В окрестностях г. Ханты-Мансийска они чередуются с высокими безлесными уступами долины Иртыша и открытыми луговинами в долинах ручьев

Ландшафтные условия района производства работ

Проектируемые объекты расположены в пределах возвышенных дренированных равнин, плоские и слабо увалистые равнины с сосновыми бруснично – багульниковыми зеленомошными лесами на торфяно – подзолистые глеевых почвах.

В границах участка проведения работ отмечены комплексы грядово-мочажинных болот, а также антропогенные ландшафты представленные дорожным поли магистральным в сочетании лентово - вырубным типом антропогенных ландшафтов - имеющими четкую линейно-полосчатую или мелко-полосчатую структуру контуров. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог и вырубков вдоль проездов.

3.2.8 Почвенные условия

Общая характеристика почвенного покрова.

Формирование разных типов почвенного покрова в районе работ определялось взаимодействием следующих факторов:

- механического состава почвообразующих пород;
- степенью дренированности;
- современными процессами заболачивания, поемности;
- преобладающим типом растительности.

Изменение типов почв в пространстве довольно четко сопряжено со сменой элементов рельефа, микроклимата, водного режима и растительности. Таким образом, определенному типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности.

В соответствии с данными почвенного районирования ХМАО участок производства работ располагается в пределах Юганско-Иртышского округа светлосемов, светлосемов глееватых и глеевых суглинистых на озерно-аллювиальных отложениях и торфяных верховых почв грядово-мочажинных, грядово-мочажинно-озерковых и сосново-сфагновых (рямов) болот.

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

В пределах территории картирования отмечены следующие типы почв:

Торфяно – подзолистые глеевые почвы.

Подзолы торфяные распространены в лесотундре и таёжно-лесной зоне преимущественно на низких слабодренированных песчаных и супесчаных озёрных, озёрно-аллювиальных и флювиогляциальных равнинах, а также на холмистых песчано-супесчаных моренных равнинах, в условиях дополнительного грунтового увлажнения. Они развиваются под заболоченными сосновыми и елово-сосновыми кустарничково-зеленомошными и долгомошными лесами.

Подзолы торфяные – полугидроморфные почвы, в которых доминируют в близком соотношении 2 основных почвообразовательных процесса: альфегумусовое подзолообразование и оглеение. Они сочетаются с процессом торфообразования.

Профиль почвы:

T — Eg — Bhg — BCg — CG

Профиль состоит из торфяного горизонта T мощностью 10–50 см, подзолистого горизонта белесой или грязно-белесой окраски за счет вымытого из верхнего горизонта органического вещества со следами оглеения Eg, и альфегумусового горизонта обычно иллювиально-гумусовой модификации Bhg темно-охристого или кофейно-коричневого цвета с признаками цементации, сменяемого переувлажненной и оглеенной почвообразующей породой.

Торфяные олиготрофные почвы

Характеризуется залегающим под очесом мхов (мощность 10–20 см) олиготрофно-торфяным горизонтом, мощностью до 50 см, состоящим преимущественно из сфагновых мхов разной степени разложенности, не превышающей 50 %, при содержании органического вещества >35 % от массы горизонта. Олиготрофно-торфяный горизонт имеет светлую окраску, низкую (менее 6 %) зольность и сильноокислую или кислую реакцию. В течение значительной части вегетационного периода насыщен водой. Горизонт сменяется органомной или минеральной породой. Органогенная порода представляет собой торфяную толщу, степень разложения материала которой обычно увеличивается с глубиной. Соответственно меняется цвет торфа – от желто-бурого до темно-бурого или коричневого. При большой мощности торфяной залежи снижается ее биологическая активность и изменяются водно-физические свойства, прежде всего, снижается водопроницаемость.

Профиль торфяной болотной почвы состоит из мохового очёса (Ov) и торфяного горизонта (To или Te), на глубине 50 см проходит условная граница, отделяющая торфяную почву от органомной породы (торфяной залежи) TT. Горизонт мохового очёса, включающий как живые, так и отмершие растения без признаков разложения, может достигать мощности 20 и более сантиметров в случае его формирования сфагновыми мхами, в то время как на травяных болотах может полностью отсутствовать. Торфяной горизонт состоит из растительных остатков разной степени разложения и разного ботанического состава.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							51

IV), достигают высоты 20—22 м и диаметра стволов 30—50 см. В покрове этих лесов возрастает роль таежного мелкотравья.

В рядах восстановительных смен среднетаежных елово-кедровых лесов широко представлены коротко-производные сосновые, березовые и осиновые леса; последние более характерны для южной полосы подзоны.

Коренные и производные среднетаежные леса чаще сочетаются с сообществами заболоченных сосняков и кедровников, а также с сухими борами на песках. В рядах заболачивания сменяют друг друга сосново-кедровые, сосново-березовые и сосновые долгомошно-сфагновые и кустарничково-сфагновые леса, обычно переходящие в сосново-кустарничково-сфагновые залесенные болота. Обширные болотные массивы центральных частей междуречий представлены грядово-мочажинными, а в центре озерково-грядово-мочажинными комплексами с характерными для гряд багульниково-касандрово-сфагновыми, местами с сосной и кедром сообществами и сфагновыми с пушицей и шейхцерией группировками мочажин.

Характеристика растительности на участке проведения работ

На территории размещения объектов проектирования доминируют сосновые бруснично – багульниковые зеленомошные леса.

Доминантом в древесном ярусе является сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*). Сомкнутость крон до 0,7. Возобновление представлено сосной, единично в подросте отмечена лиственница и береза (*Bétula péndula*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет 80-85 %. Доминантами являются брусника (*Vaccínium vítis-idaéa*), багульник болотный (*Rhododendron tomentosum*), черника (*Vaccínium myrtíllus*), вейник тростниковый (*Calamagróstis arundinácea*). Отмечены золотарник обыкновенный (*Solidágo virgáurea*). Единично отмечены плаун сплюснутый (*Diphasiastrum complanatum*), бодяк разнолистный (*Círsium heterophýllum*).

Покрытие мохово-лишайникового покрова составляет 60-100 %. Для сообществ данной ассоциации характерна ярко выраженная мозаичность напочвенного покрова, представленная сочетанием зеленых мхов и лишайников, при этом их соотношение может резко варьировать от 90 % мхов и 5 % лишайников до 50 % мхов и 45 % лишайников. Это связано с различным освещением отдельных участков и разнообразием условий нанорельефа. Среди зеленых мхов доминантами являются политрихум волосоносный (*Polytrichum piliferum*), гилокомиум блестящий (*Hylacomium splendens*), отмечен дикран многоножковый (*Dicranum polysetum*). Наиболее часто встречающиеся лишайники – *Cladina arbuscula*, *C. rangiferina*, *C. stellaris*, реже отмечаются кладонии бесформенная (*Cladonia deformis* (L.) Hoffm.), *C. cornuta*, пельтигера пупырчатая (*Peltigera apthosa* (L.) Willd.), п. собачья (*P. conina* (L.) Willd.) и другие виды. Единично

Ивл. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							53

небольшими пятнами отмечены сфагнумы Гиргензона и извилистый (*S. flexuosum* Dozy et Molk.).

В границах участка изысканий отмечены растительные сообщества грядово – мочажинных болот (рям).

Древесный ярус представлен болотными формами сосны (*Pinus sylvestris*).

Густой кустарничковый ярус образуют багульник (*Lédum palústre*), кассандра (*Chamaedaphne calyculata*) и подбел (*Andromeda L.*). На высоких кочках с наиболее низким уровнем болотных вод доминирует багульник (*Lédum palústre*), на более влажных низких кочках преобладает кассандра (*Chamaedaphne calyculata*), с примесью подбела (*Andromeda L.*).

Травянистый ярус включает морознику (*Rubus chamaemorus*), реже встречается пушица влагалищная (*Erióphorum vaginátum*).

Моховой покров в ряме плотный, образованный сплошной дерниной сфагновых мхов, среди которых абсолютно доминирует сфагнум бурый (*Sphagnum fuscum*). В виде постоянной примеси отмечены сфагнум узколистый (*Sphagnum angustifolium*), и сфагнум магелланский (*S. Magellanicum*), а также, в меньшем обилии, плевроций шребера (*Pleurozium schreberi*), дикран многоножковый (*Dicranum polysetum*).

По деградированным участкам между сфагнами, отмечены синузии кустистых лишайников рода *Cladina*. Древостой в рямовых сообществах сильно угнетен.

По мочажинам древесный ярус отсутствует, травяно-кустарничковый ярус представлен кочечками пушицы влагалищной (*Erióphorum vaginátum*) и клюквой болотной (*Oxycoccus palustris Pers.*). Незначительную примесь изредка образуют шейхцерия (*Scheuchzeria palustris L.*) и осока топяная (*Carex limosa*). В моховом ярусе доминирует сфагнум балтийский (*Sphagnum balticum*).

В пределах территории картирования на участках с насыпным грунтом (внутри промысловые проезды) отмечены разрозненные разнотравно – злаковые группировки - кипрей (*Chamaenérion angustifolium*), осока (*Carex leporina*), ситник скученно-цветковым (*Juncus nastanthus*), ромашка аптечная (*Matricāria chamomilla*), клевер ползучий (*Trifolium repens*), хвощ полевой (*Equisétum arvense*) в сочетании с порослью ивы (*Sálix lappónum*) и березы (*Bétula réndula*) по краям насыпи.

Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов - таблица 43. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 5 км от объектов проектирования.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							54

Таблица 43 - Виды, занесенные в Красную книгу

Наименование вида	Статус	Экология и биология
Баранец обыкновенный <i>Huperzia selago</i> (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l.	3 категория. Редкий вид.	Произрастает во влажных хвойных и смешанных лесах, в редколесьях и горных тундрах. Спороношение с июля по сентябрь. Размножается также вегетативно.
Ликоподиелла заливаемая <i>Lycopodiella</i> <i>inundata</i> (L.) Holub	3 категория. Редкий вид.	Встречается в условиях умеренного постоянного или временно избыточного увлажнения на песчаных, песчано-глинистых или торфянистых субстратах по берегам рек и озёр, опушкам сосновых лесов, на болотистых лугах. Как пионерный вид может занимать антропогенно нарушенные местообитания с благоприятными условиями увлажнения – зарастающие карьеры, грунтовые дороги, отсыпки грунта. Спороношение в августе – сентябре.
Гомалия трихомановидная <i>Homalia</i> <i>trichomanoides</i> (Hedw.) Bruch et al.	3 категория. Редкий вид на границе ареала.	На основной части ареала приурочен к широколиственным лесам и влажным обнажениям известняков; в Сибири растёт преимущественно в темнохвойных лесах – в черневых лесах в горах и в южной тайге на равнине. В ХМАО-Югре обитает только в сырых и заболоченных долинных еловых лесах и лесных болотах; растёт на основаниях стволов деревьев.

Виды, включенные в перечень объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в соответствии с приложением к приказу от 23 мая 2023 г. N 320 в границах участка изысканий отсутствуют.

В рамках производства маршрутного флористического обследования территории строительства виды, занесенные в Красную книгу – отсутствуют (отчёт по ИЭИ).

Виды (породы) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается в соответствии с перечнем, уставленным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5 декабря 2011 г. N 513 г, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

3.2.10 Характеристика животного мира

Природные условия данной территории характеризуются длительной, многоснежной зимой с резкими перепадами температуры и коротким летом. Значительная часть животного населения находится в данной местности только в течение лета, на зиму откочевывая или перелетая в более низкие широты (перелетные птицы, некоторые чешуекрылые (Lepidoptera)), другие появляются только во время зимних кочевков (белая сова (*Nyctea scandiaca*), пуночка (*Plectrophenax nivalis*) и др.) или во время пролета весной и осенью (перелетные птицы более высоких широт). Численность некоторых животных изменяется по сезонам за счет частичной перекочевки в меридиональном направлении (лось (*Alces alces*), северный олень (*Rangifer tarandus*), куропатка (*Lagopus lagopus*). Оседлые животные приспособляются различным

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
																55

образом к снежному покрову, низкой температуре и недостатку корма: впадают в спячку (медведь *Ursus arctos*), делают запасы корма (многие грызуны *Rodentia*), меняют оперение или шерстный покров на более теплый (хищные *Carnivora*, куриные *Galliformes* и др), изменяют рацион кормов и т.д.

Исследуемая территория в соответствие с зоогеографическим районированием суши по Мензбиру-Семенову-Гептнеру-Пузанову, относится к Европейско-Обской подобласти Европейско-Сибирской области Палеарктического подцарства Голарктического царства и расположена на Западно-Сибирской низменной равнине.

В соответствии с зоогеографическими районированием Тюменской области участок расположен в пределах Юганской провинции средней тайги.

Фауна обследованной территории представлена беспозвоночными и позвоночными животными.

Беспозвоночные

Беспозвоночные животные остаются наименее изученной группой животных, хотя отличаются гораздо большим видовым разнообразием, чем позвоночные, и составляют около 95 % от общей биомассы. Наиболее изучена самая многочисленная группа – насекомые *Insecta*.

В комплексах напочвенных беспозвоночных преобладают представители класса насекомые *Insecta*, отряд жесткокрылые (55,74 %), отряд перепончатокрылые *Hymenoptera* (муравьи *Formicidae*) 33,71 %, класс паукообразные *Arachnida*, отряд - пауки *Araneae* (7,68 %).

Двукрылые – комары и мухи - также многочисленны. К длинноусым двукрылым относятся комары-долгоносики (*Tipulidae*), хирономиды *Chironomidae*, личинки которых живут в воде, комарики-галлицы (*Cecidomyiidae*), личинки которых живут в тканях растений, грибные комары (*Mycetophilidae*) и т. д.

Из всех комаров нападают на человека самки только 3-4 видов. Мошки (*Simuliidae*) бывают, многочисленны, их более 20 видов. Также насчитывается много видов мокрецов, но они немногочисленны.

Слепни (*Tabanidae*) – самые крупные насекомые-кровососы – отдельное семейство двукрылых (*Diptera*). В пределах подзоны средней тайги Западной Сибири отмечено 42 вида (отчет ИЭИ). Часто встречаются мухи-журчалки (*Syrphidae*), мухи-цветочницы (*Anthomyiidae*) и так называемые настоящие мухи: комнатная (*Musca domestica*), падальная (*Calliphoridae*) и др.

На территории ХМАО насчитывается около 60 видов дневных бабочек (отчет ИЭИ).

Беспозвоночные выполняют большую средообразующую работу, служат массовым кормом для большинства птиц в гнездовой период. Состав беспозвоночных отличается от более южных широт только уменьшением видового разнообразия, специфичных видов беспозвоночных здесь нет.

Позвоночные

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	ИЭИ	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											56

Основу биразнообразия составляют птицы, гнездящиеся в данном регионе или встречающиеся на кочевках. Для данной территории характерно наличие 136-145 вида птиц, большинство из которых относится к трем отрядам: воробьинообразные Passeriformes, ржанкообразные Charadriiformes, и гусеобразные Anseriformes. Остальные отряды (соколообразные Falconiformes, курообразные Galliformes, совообразные Strigiformes, дятлообразные Piciformes, гагарообразные Gaviiformes, кукушкообразные Cuculiformes) представлены 1-5 видами.

Численность большинства видов птиц зависит от типа местообитания. В средней и южной тайге птиц больше всего в пойменных лесах, меньше во вне пойменных, особенно в сосновых. Меньше всего птиц отмечено на верховых болотах.

В связи с наличием на территории месторождения действующих объектов промысла и инфраструктуры (автодорог, кустов скважин, трубопроводов и т.д.), численность многих, особенно антропофобных видов птиц существенно снижена.

Доля млекопитающих значительно меньше, 36 – 40 видов.

Наименьшее распространение получили земноводные и пресмыкающиеся (Reptilia).

Условия обитания животных в настоящее время претерпели значительные изменения на территориях, где осуществляется добыча нефти и газа. Значительная площадь этих земель занята объектами промысла и транспорта нефти, карьерами, автодорогами. На прилегающей к объектам промысла территории нарушен растительный покров, много нарушенных участков вследствие временного проезда транспортных средств высокой проходимости, выемки грунта для поднятия насыпей. Кроме этого, для многих животных существенным фактором беспокойства являются шум, производимый автотранспортом, промышленными установками, факельными установками.

Характеристика фауны участка производства работ

Для участка размещения объектов проектирования отмечен лесной тип местообитания наиболее характерными для данного биотопа видами являются - обыкновенная белка (*Sciurus vulgaris*), азиатский бурундук (*Eutamias sibiricus*), пеночки: теньковка (*Phylloscopus collybita*) и весничка (*Phylloscopus trochilus*), черныш (*Tringa ochropus*), мохноногий сыч (*Aegolius funereus*), черный дятел (*Dryocopus martius*), зарянка (*Erithacus rubecula*), обыкновенная горихвостка (*Phoenicurus phoenicurus*), снегирь (*Pyrrhula pyrrhula*), щур (*Pinicola enucleator*), клесты: белокрылый (*Loxia leucoptera*) и еловик (*Loxia curvirostra*), обыкновенная чечевица *Carpodacus erythrinus*, овсянки (*Emberiza citrinella*), буроголовая гаичка (*Роеcile montanus*), обыкновенный поползень (*Sitta europaea*).

В границах района производства работ отмечены антропогенно преобразованных территорий (внутри промысловый проезд) характерны представители следующих видов каменка (*Oenanthe oenanthe*), белая и желтая трясогузки (*Motacilla flava*, *Motacilla alba*), краснозобый

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
																57
																Формат А4

(*Anthus cervinus*) и луговой коньки (*Anthus pratensis*), варакушка (*Luscinia svecica*), частично – лемминги (*Lemmini*) и полевки (*Arvicolinae*), а также участок рямового болота.

Виды, имеющие особый охранный статус

Территория района производства работ входит в ареал обитания следующих редких видов – Таблица 44.

Таблица 44 - Виды, включенные в Красную книгу ХМАО

Наименование вида	Статус	Местообитания
Шмель шренка <i>Bombus schrencki</i> (Morawitz, 1881)	3 категория. Широко распространённый, но крайне редкий и малочисленный вид.	В ХМАО – Югре был зафиксирован в окрестностях п. Салым, д. Шапша, д. Сайгатина, г. Нижневартовска. Тяготеет к лесам, лесным полянам.
Сибирская лягушка (среднеобская и эсская популяции) <i>Rana amurensis</i> (Boulenger, 1886)	категория. Редкие популяции на северной и западной границах ареала в ХМАО-Югре.	В центральной части округа этот вид населяет исключительно пойменные местообитания; на юге ХМАО встречается и во внепойменных биотопах.
Двухцветный кожан <i>Vespertilio murinus</i> (Linnaeus, 1758)	3 категория. Редкий вид, на северной границе ареала.	На территории ХМАО-Югры зарегистрирован в г. Ханты-Мансийске, в окрестностях д. Сайгатина, пгт. Барсово, посёлков Салым, Куминский, Кондинское, Цингалы, на территории г. Сургута, заповедника «Юганский», отмечен в окрестностях д. Юган.
Гуменник <i>Anser fabalis</i> (Latham, 1787)	3 категория. Редкий вид.	Основные местообитания в ХМАО-Югре сосредоточены вдоль таёжных малодоступных рек и речек. Обычно избегает открытых верховых болот.

В районе территории размещения проектируемых объектов, отсутствуют потенциально пригодные биотопы.

3.2.11 Социально-экономические условия района

Основные социально-экономические показатели

Основные социально-экономические показатели по Нефтеюганскому району приведены на основании данных отчета - «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Нефтеюганский муниципальный район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за январь-сентябрь 2024 года».

Труд и занятость населения

Численность постоянного населения на 01.01.2024 составила 47 486 человек.

Среднесписочная численность работников по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за январь-август 2024 года составила 28,6 тыс. человек (107,5 % к аналогичному периоду 2023 года). Рост среднесписочной численности работников Нефтеюганского района по сравнению с аналогичным периодом 2023 года обусловлен ростом численности работников в организациях и территориально обособленных подразделениях,

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

							SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								58
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

осуществляющих добычу полезных ископаемых (на 11,3 %), водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (на 64,2 %), строительство (на 7,1 %), торговлю оптовую и розничную (на 12,3 %), транспортировку и хранение (3,2 %), деятельность профессиональная, научная и техническая (на 65,1 %), деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений (на 43,6 %).

Казенным учреждением Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтеюганский центр занятости населения» осуществляется мониторинг обратившихся граждан и граждан, состоящих на учете, уровня регистрируемой безработицы, количества заявленных вакансий и коэффициента напряженности на рынке труда. За январь-сентябрь 2024 года за содействием в поиске подходящей работы обратились 84 человека. Из числа ищущих работу граждан при содействии центра занятости населения трудоустроено 33 человека, из них на работу временного характера трудоустроено 8 человек. Коэффициент напряженности на рынке труда составляет 0,02 единицу на одного незанятого. Численность официально зарегистрированных безработных граждан составила 6 человек.

Уровень регистрируемой безработицы на 01.10.2024 составил 0,02 %.

Отсутствует просроченная задолженность по заработной плате на предприятиях и организациях Нефтеюганского района.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции (по крупным и средним)

Объем промышленного производства крупными и средними организациями за январь-сентябрь 2024 года составил 2 209 532,0 млн. рублей (129,4 % к аналогичному периоду 2023 года), в том числе:

- «Добыча полезных ископаемых» 129,5 %;
- «Обрабатывающие производства» 115,3 %;
- «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» 109,2 %;
- «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» св.200 %.

За январь-сентябрь 2024 года произведено промышленной продукции крупными и средними организациями Нефтеюганского района:

- добыча газа (природного и попутного) 4,0 млрд. куб. м (108,1 %);
- производство электроэнергии 1,0 млрд. кВт. ч (97,4 %);
- производство пара и горячей воды 500,8 тыс. Гкал (114,0 %).

За январь-сентябрь 2024 года произведено древесины необработанной 6,2 тыс. куб. м (81,6 % к аналогичному периоду 2023 года).

Инд. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							59

Объем работ по виду деятельности «Строительство»

За январь-сентябрь 2024 года объем выполненных работ собственными силами предприятий и организаций по чистому виду деятельности «Строительство» составил 18 177,1 млн. рублей (103,2 % к аналогичному периоду 2023 года в действующих ценах).

Объём инвестиций в основной капитал

За январь-июнь 2024 года объем инвестиций в основной капитал составил 143 014,5 млн. рублей (137,7 % к аналогичному периоду 2023 года в действующих ценах).

Осуществляется сопровождение инвестиционных проектов по принципу «одного окна», из них:

1. «Племенной репродуктор II порядка в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на межселенной территории Нефтеюганского района (ООО «Агропродукт»).

2. «Модернизация цеха переработки изношенных автомобильных шин в резиновую крошку для изготовления травмобезопасного покрытия и фигур для детских площадок» в сп.Сингапай (ООО «ЭкордЮгра»).

3. «Рыборазведение и переработка в гп.Пойковский» (ИП Орлова А.Ю.).

4. «Модернизация производственного оборудования предприятия по переработке сельскохозяйственной продукции» (ООО «Сельскохозяйственное предприятие «Чеускино»).

5. «Строительство станции технического обслуживания» в сп.Сентябрьский (ИП Зайдуллин Д.И.),

6. «Предоставление бытовых услуг в сп.Салым» (ИП Карапита А.В.).

7. «Строительство объектов придорожного сервиса в сп.Салым» (ИП Опалев М.А.).

8. «Строительство дорожного сервиса: в составе сервисного центра и придорожного кафе» в сп.Салым (ИП Абдулкафаров А.З.).

9. «Строительство цеха деревообработки в сп.Сингапай» (ИП Олимкулов С.К.).

Производство сельскохозяйственной продукции

За январь-сентябрь 2024 года производство сельскохозяйственной продукции в Нефтеюганском районе (к аналогичному периоду 2023 года) составило:

- скота и птицы (на убой в живом весе) 0,98 тыс. тонн (106,5 %);
- валовый надой молока 3,7 тыс. тонн (105,7 %);
- яйцо 4,0 млн. штук (87,2 %).

Поголовье крупного рогатого скота составило 1 496 голов, мелкого рогатого скота 494 голов, птицы 54 101 голов.

На 2024 год поддержка сельхозтоваропроизводителей из бюджетов всех уровней в сумме 112 826,8 тыс. рублей. Сельхозтоваропроизводители являются участниками двух программ, в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	ИП
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ								Лист	60

том числе Государственной программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Развитие агропромышленного комплекса» и муниципальной программы «Развитие агропромышленного комплекса».

Ввод жилья и объектов соцкультбыта

Введено в действие 17 494,0 кв. м общей площади жилых помещений (89,3 % к январю-сентябрю 2023 года).

Жилищно-коммунальный комплекс

В Нефтеюганском районе жилищно-коммунальные услуги оказывает 21 организация, в том числе:

- 16 организаций на рынке жилищных услуг;
- 5 организации на рынке коммунальных услуг.

На 01.10.2024 общая дебиторская задолженность организаций жилищно-коммунального комплекса составила 313,1 млн. рублей, в том числе задолженность населения 269,1 млн. рублей (85,9 %), задолженность коммерческими организациями 34,0 млн. рублей (10,9 %), бюджетными учреждениями 10,0 млн. рублей (3,2 %).

Общая дебиторская задолженность в сравнении с аналогичным периодом 2023 года снизилась на 22,3 млн. рублей (6,6 %), в том числе задолженность населения снизилась на 24,2 млн. рублей (8,2 %), задолженность коммерческих организаций и организаций жилищно-коммунального хозяйства увеличилась на 1,1 млн. рублей (3,4 %), задолженность бюджетных учреждений увеличилась на 0,7 млн. рублей (7,8 %).

Организациями жилищно-коммунального комплекса на 01.10.2024 проведены мероприятия, направленные на снижение задолженности населения за жилищно-коммунальные услуги, среди них:

- направлено 2 041 заявление в суд на сумму 54,9 млн. рублей, из них рассмотрено 2 740 (с учетом прошлых лет);
- возбуждено судебными приставами 1 824 исполнительных производств
- на общую сумму 44,7 млн. рублей, из них взыскано с учетом долга прошлых лет 16,4 млн. рублей;
- направлено 3 779 судебных приказов в иные организации, на сумму 60,2 млн. рублей, из них взыскано 24,2 млн. рублей и т.д.

Количество семей, получающих субсидию на оплату жилого помещения и коммунальных услуг через Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Агентство социального благополучия населения Югры», составляет 260 единиц (на 30 единиц ниже аналогичного показателя 2023 года), общая сумма 7,3 млн. рублей.

Уровень жизни населения

Инд. № подл.	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Денежные доходы в расчете на душу населения в январе-сентябре 2024 года составили 66 133,8 рублей или 107,6 % к аналогичному периоду 2023 года (без учета доходов и расходов населения, представленных финансово-кредитными организациями).

Реальные располагаемые доходы населения с учетом индекса потребительских цен (100,9 %) составили 107,8 % к аналогичному периоду 2023 года.

Среднемесячная начисленная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям за январь-август 2024 года составила 132 950,3 рублей или 110,0 % к аналогичному периоду 2023 года.

Средний размер дохода пенсионера на 01.10.2024 составил 30 882,0 рублей, соотношение дохода пенсионера и прожиточного минимума составили 108,1 %.

3.2.12 Сведения о ресурсном потенциале территории

– Сведения о природных ресурсах территории

В соответствии с данными письма от «Научно – аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» № 12/01-Исх-6834 от 26.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) по состоянию на 01.12.2024 участок производства работ частично расположен в пределах месторождения песка (утверждение запасов №216 от 06.12. 2010, нераспределенный фонд).

В соответствии с данными выписки Федерального агентства по недропользованию №10175 от 25.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ), под участком производства работ расположено Верхне – Салымское месторождение ХМН009696НЭ.

– Сведения о биологических ресурсах

Характеристика фауны охотничье – промысловых видов

В Ханты-Мансийском автономном округе фауна охотничье-промысловых млекопитающих и птиц включает в себя 7 основных групп: копытные (Ungulata), хищные (Carnivora), грызуны (Rodentia), зайцеобразные (Lagomorpha), куриные (Galliformes), водоплавающие и кулики (Charadrii).

Из млекопитающих - 23 вида относятся к охотничье-промысловым животным, а в силу особенностей распространения, обилия или охранного статуса практическое значение имеют лишь 20.

Так, к охотничье-промысловым животным относятся виды животных, на которых проводится охота с целью их добычи и последующего использования получаемой продукции (шкурки, мяса, жира и пр.).

Для животного мира рассматриваемой территории важными особенностями являются: климатические условия - продолжительная морозная зима, частые весенние заморозки, короткое лето и осень; наличие огромных заболоченных пространств, многоводность и равнинность.

Инд. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							62

В соответствии с указаниями п.п. 5.6.1 СП. 502.1325800.2021 допускается использовать открытые данные уполномоченных органов в области природопользования и охраны окружающей среды и иных официальных источников информации.

Сведения о численности животных представлены на основании информации, представленной на сайте Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО – Югры – <https://depprirod.admhmao.ru/deyatelnost/ispolzovaniya-obektov-zhivotnogo-mira/otdel-monitoringa-kadastra-i-regulirovaniya-chisle/chislennost-okhotnichikh-resursov-v-yugre/chislennost-okhotnichikh-resursov-v-2024-godu/10153833/svodnye-vedomosti-rascheta-chislennosti-okhotnichikh-vidov-zhivotnykh-zmu/> – **Ошибка! Источник ссылки не найден.**40.

Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Нефтеюганского района в 2024 г. представлена в таблице 45.

Таблица 45 - Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Нефтеюганского района в 2024 г.

Вид	Площадь угодий, тыс. га				Численность особей, шт.			
	Лес	Поле	Болото	Всего	Лес	Поле	Болото	Всего
Белка обыкновенная <i>Sciurus vulgaris</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	10241	0	0	10241
Волк обыкновенный <i>Canis lupus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	17	0	39	56
Кабан <i>Sus scrofa</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Горноста́й <i>Mustela erminea</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	122	0	178	300
Зяцк бе́ляк <i>Lepus timidus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	2440	244	1583	4267
Колонок сиби́рский <i>Mustela sibirica</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Куница ле́сная <i>Martes martes</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	12	8	0	20
Лисица обыкновенная <i>Vulpes vulpes</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	180	40	264	484
Лось европейский <i>Alces alces</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	1307	47	264	1618
Росомаха <i>Gulo gulo</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	8	0	18	26
Рысь обыкновенная <i>Lynx lynx</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	1	0	12	13
Соболь <i>Martes zibellina</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	2608	23	258	2889
Олень се́верный <i>Rangifer tarandus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Рябчик <i>Tetrastes bonasia</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	39509	0	298	39807

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							63

Вид	Площадь угодий, тыс. га				Численность особей, шт.			
	Лес	Поле	Болото	Всего	Лес	Поле	Болото	Всего
Тетерев <i>Lyrurus tetrix</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	4639	0	19209	23848
Глухарь <i>Tetrao urogallus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	6356	0	166	6522
Белая куропатка <i>Lagopus lagopus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	5498	10840	5810	22148

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 12-Исх-26621 от 28.11.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.ТЧ) в границах объекта, расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений и мест размножений, а также данных 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.

По результатам натурного обследования территории установлено, что в границах района производства работ пути миграции и места массового скопления животных отсутствуют.

Характеристика промысловых видов растений

Дикорастущие ягодники северных территорий имеют важное экологическое и хозяйственное значение; они входят в состав рациона местного населения и многочисленных представителей фауны, обогащая его необходимыми витаминами и микроэлементами.

Сведения по запасам дикоросов на территории Пывь-Яхского участкового лесничества представлены в таблице 46.

Таблица 46 - Сводная таблица запасов дикоросов

Наименование	Вид запасов	Объем запасов, тыс. тонн	Средняя урожайность в ХМАО-Югре, кг/га
Клюква <i>Oxycoccus</i>	биологический	27,12	1200
	эксплуатационный	13,56	
Брусника <i>Vaccinium vitis-idaea</i>	биологический	8,85	200-300
	эксплуатационный	13,28	
Черника <i>Vaccinium myrtillus</i>	биологический	7,16	150
	эксплуатационный	3,58	
Голубика <i>Vaccinium uliginosum</i>	биологический	2,51	300
	эксплуатационный	1,25	
Морошка <i>Rubus chamaemorus</i>	биологический	2,83	10-40
	эксплуатационный	1,41	
Смородина <i>Ribes L.</i>	биологический	1,22	10-75
	эксплуатационный	0,61	
Грибы	биологический	3,00	5-50
	эксплуатационный	1,50	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							64

Наименование	Вид запасов	Объем запасов, тыс. тонн	Средняя урожайность в ХМАО-Югре, кг/га
Орех кедровый	биологический	0,60	15-150
	эксплуатационный	0,30	

Сведения о природно-лечебных факторах и ресурсах

В соответствии с данными письма от Минздрав России № 17-5/902 от 05.02.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на территории ХМАО-Югры лечебно-оздоровительные местности и курорты, включенные в государственный реестр курортного фонда РФ, отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депздрав Югры № 07-Исх-583 от 17.01.2025 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 162 км к северо-востоку от объекта изысканий.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1765 от 24.12.2024 (SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.3-OOS.TЧ), в Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют.

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

Участок недр разрабатывается ООО «Салым Петролеум Девелопмент» на основании действующей лицензии ХМН009696НЭ.

Открыто месторождение в 1966 г. Полная эксплуатация начата в 2004 г. К началу 2009 года на месторождении пробурено 24 скважины с 4 кустовых площадок. По величине начальных извлекаемых запасов Верхнесалымское месторождение относится к категории средних, по строению – к очень сложным.

Потенциальными источниками загрязнения в период строительства проектируемых объектов являются строительные машины и механизмы, а также гидравлические испытания трубопроводов на прочность и герметичность. Загрязнение окружающей среды, в первую очередь почв и грунтовых вод, возможно только в случае отступления от проектных решений и несоблюдения мероприятий по охране окружающей среды.

В период эксплуатации загрязнение окружающей среды прогнозируется в случае возникновения аварийных ситуаций на объектах трубопроводного транспорта и кустовых площадках.

Негативное воздействие на этапе строительства интенсивно, но ограничено сроками производства работ.

На этапе эксплуатации, интенсивность воздействия не значительна, но осуществляется на весь период эксплуатации.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							65

Инв. № подл.	Взам. инв. №
107199	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист
66

4 Выявление возможных прямых, косвенных и иных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой деятельности

Намечаемая деятельность неизбежно оказывает воздействие на окружающую среду, а также компоненты природной среды - земля, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный и животный мир, которое характеризуется:

- возможным нарушением земель при размещении объекта, локальным изменением рельефа местности при выполнении строительных и планировочных работ;
- возможным нарушением почвенного покрова, растительности и условий обитания животного мира;
- возможным воздействием на недра и геологическую среду;
- возможным воздействием на поверхностные и подземные водные объекты;
- возможным воздействием на атмосферный воздух (химическое, акустическое);
- возможным воздействием на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

4.1 Воздействие объекта на атмосферный воздух

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является временное локальное загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства и незначительное по влиянию в период эксплуатации.

4.1.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства

При строительстве объекта, источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- передвижная дизельная электростанция;
- компрессоры;
- расходная ёмкость ДЭС;
- дорожно-строительная техника и автотранспорт;
- сварочные посты;
- посты газовой резки и сварки;
- лакокрасочные работы;
- заправка строительной техники и дизельных электростанций.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

эксплуатации объекта планируемой (намечаемой) деятельности, либо обоснование отсутствия будет детально представлены в проектной документации по данному шифру.

На стадии проектной документации возможны изменения параметров источников загрязнения атмосферного воздуха.

Предварительный состав источников загрязнения атмосферного воздуха, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства объекта планируемой деятельности, представлен в таблице 47

Таблица 47 - Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период строительства

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
ДЭС, передвижные компрессоры, двигатели сварочных агрегатов	Работа дизельной электростанции, работа компрессора, работа сварочного агрегата	Выхлопные трубы (организованные источники)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (Угарный газ)
			0703	Бенз/а/пирен
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид)
			2732	Керосин
Ручное, автоматическое нанесение и испарение лакокрасочных материалов (ЛКМ)	Покрасочные работы, Сушка окрашенных поверхностей	Неорганизованный источник	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)
			2752	Уайт-спирит
			2902	Взвешенные вещества
Сварка с использованем электродов, Газовая резка (газовая среда в балонах)	Сварочные работы, Газовая резка металла	Неорганизованный источник	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид)
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			0342	Гидрофторид (Водород фторид)
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая: 70-20 % SiO ₂
Заправка топливом дорожно-строительной техник, автотранспорта, ДЭС	Заправка техники	Неорганизованный источник	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
			0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂
			0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)
			0602	Бензол (фенилгидрид)
			0616	Диметилбензол (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)
			0333	Дигидросульфид (Водород ернистый)
Расходная емкость ДЭС-100	Хранение топлива	Неорганизованный источник	2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)
Автотранспорт и дорожно-строительная техника	Работа, проезд дорожно-строительной техники	Неорганизованный источник	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							68

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
Площадка разгрузки щебня	Разгрузка и складирование щебня	Неорганизованный источник	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20

Общий перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительного-монтажных работ, представлен в таблице 48.

Таблица 48 - Перечень загрязняющих веществ за весь период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
Код	Наименование			
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04 --	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01 0,001 5E-5	2
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 0,014 0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,03 --	2
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,5 -- --	4
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	3

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							69

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
Код	Наименование			
		ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04	
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	3
1119	2-Этоксэтанол (2-Этоксэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,7	
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	4
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35 -- --	4
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,15 0,075	3
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)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,1 --	3

Суммарный выброс загрязняющих веществ составляет 42,9811632 г/с и 26,0300372 т/период.

Условия оценки воздействия на атмосферный воздух при рассеивании загрязняющих веществ от источников выбросов следующие.

Размер расчетного прямоугольника принимается с таким расчетом, чтобы на карте рассеивания с изолиниями приземных концентраций загрязняющих веществ определялись точки с «ПДК_{м.р.} = 1» и зона влияния 0,05 ПДК, расчетный шаг – 100 м.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Муген в 23,9 км на юго-запад от района работ, пос. Цынга в 22,3 км на юго-запад, г. Горноправдинск в 75,4 км на северо-запад. Административный центр пос. Салым в 24,5 км к северо-востоку от места проведения работ.

Учитывая значительное удаление объекта, учет влияния на жилую застройку в оценке воздействия нецелесообразен.

В результате анализа расчета рассеивания максимально-разовых концентраций были выявлены превышения по следующим веществам:

- Азота диоксид – 3,65 ПДК ;
- Диметилбензолу – 2,85 ПДК;
- Метилбензолу – 1,17 ПДК

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							70

- Бутилацетату – 1,34 ПДК
- Пыли неорганической – 4,41 ПДК
- Группа суммации Азота диоксид, Серы диоксид – 2,43 ПДК.

В результате анализа расчета рассеивания среднесуточных концентраций было выявлено превышение по Азота диоксиду – 1,44 ПДК.

Расчёт рассеивания среднегодовых концентраций не показал превышений ни по одному веществу.

Максимальная ширина зоны влияния 0,05 ПДК отмечена по диоксиду азота и составляет 3300 м.

Исходя из того, что загрязнение атмосферного воздуха на месте производства работ будет кратковременным (4,5 мес.), а также учитывая открытость территории, в районе строительства не произойдет процесс концентрации загрязняющих веществ на длительный период.

В том же томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.ТЧ. представлены предложения по нормативам выбросов.

4.1.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации

При эксплуатации проектируемого куста №505 Верхнесалымского месторождения загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения загрязняющих веществ от проектируемого оборудования:

- блока УДХ через вентиляционную трубу и дыхательную трубку бака реагентов;
- бока замерной установки от неплотностей фланцевых соединений через вентиляционную трубу;
- дренажной ёмкости через воздушник;
- фланцевых соединений куста скважин;
- парогенераторной установки через трубу;
- проезда техники.

Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации от технологического оборудования представлены в таблице 49.

Таблица 49 - Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
Бак реагентов в блоке УДХ	Испарение при хранении реагентов	Дыхательный патрубок	1052	Метанол
Неплотности соединений блока УДХ	Испарение при хранении реагентов	Вентиляционная труба	1052	Метанол
Неплотности соединений блока замерной установки (ЗУ)	Пререкачка добываемой продукции	Вентиляционная труба	0410	Метан
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							71

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
				C10H22
			0602	Бензол (Циклогексатриен)
			0616	Диметилбензол (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)
Дренажная ёмкость	Сбор и испарение нефтегазовой смеси	Дыхательный патрубок (воздушник)	0410	Метан
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10
			0602	Бензол
			0616	Ксилол
			0621	Метилбензол (Толуол)
			0627	Этилбензол
Неплотности соединений куста скважин	Пререкачка добываемой продукции	Фланцевые соединения нефтепромыслового оборудования	1052	Метанол
			0410	Метан
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
			0602	Бензол
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
Спецтехника обслуживания	Проезд спецтехники	Выхлопные трубы	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Предварительный перечень веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации, представлен в таблице 50.

Таблица 50 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации

		Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
код	наименование					
Взам. инв. №	107199	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3
		0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3
		0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4
Подп. и дата	107199	0410	Метан	ОБУВ	50	
Инд. № подл.	107199					Лист
		SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				72
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
код	наименование			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 0,5 0,2	3
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4

Классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, предельно допустимые концентрации в воздухе населенных мест и рабочей зоны приведены в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21. Кодировка веществ соответствует «Перечню и кодам веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (г. Санкт-Петербург, 2015 г), разработанному в НИИ «Атмосфера» совместно с фирмой «Интеграл» и НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им.А.И.Сысина и утвержденное Министерством здравоохранения РФ.

Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин в соответствии с Нормативным документом в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377), отраженными также и в п. 5.2.1 ИТС НДТ 28-2021, представлены в таблице 51.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

73

Таблица 51 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Наименование загрязняющего вещества	Выбросы от проектируемого оборудования т/год	Выбросы от проектируемого оборудования кг/т продукции	Технологический показатель (удельное значение) кг/т продукции	Значения технологических нормативов для выбросов, т/год
			Нормативный документ, утвержденный Приказом Минприроды №377 от 27.05.2022 п.5.2.1 ИТС НДТ 28-2021	
Метан	0,417537280	0,000388078	Не более 61,65	0,417537280
Углерода оксид	0,003283260	0,00000305161	Не более 55,37	0,003283260
Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	0,531753990	0,000494236	Не более 25,16	0,531753990
Углеводороды предельные C6-C10	0,407523850	0,0003787711	Не более 27,49	0,407523850
Азота диоксид	0,002464120	0,00000229026	Не более 2,66	0,002464120
Азота оксид	0,000400180	0,000000371945	Не более 0,85	0,000400180

Выбросы от проектируемого оборудования в кг на тонну продукции значительно ниже технических показателей.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнены с использованием УПРЗА «Эколог» Фирма «Интеграл», г. Санкт-Петербург и рекомендованной ГГО им. Воейкова для обоснования нормативов ПДВ.

Размер расчетного прямоугольника принят с учётом п. 27 Приказа Минприроды России от 11.08.2020 № 581 «Об утверждении методики разработки (расчёта) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе».

Размер расчетной области (6100 м) и шаг расчетной сетки (100 м) обеспечивают определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в расчетных точках, расположенных в различных направлениях сторон света от земельного участка, на котором размещен объект проектирования.

Расчёт рассеивания выполнен с учётом фоновых концентраций по веществам, концентрации которых превышают 0,1 ПДК (вещества 0301 и 0328).

Максимально-разовые концентрации

В результате расчёта рассеивания было выявлено превышение ПДК по метану (1,184 ПДК).

Источники, дающие максимальные вклады по метану – дренажная ёмкость (ИЗАВ 0004).

На границе промплощадки превышений ПДК не выявлено ни по одному веществу.

Концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках на границе нормативной СЗЗ – 300 м ни по одному веществу не достигают 1,0 ПДК.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Среднегодовые концентрации

В результате расчёта рассеивания превышений ПДК ни по одному загрязняющему веществу не выявлено.

Максимальная концентрация отмечена в точках максимума на площадке по Углероду (Пигмент чёрный) – 0,32 ПДК.

Среднесуточные концентрации

В результате расчёта рассеивания превышений ПДК ни по одному загрязняющему веществу не выявлено.

Максимальная концентрация отмечена в точках максимума на площадке по Азота диоксиду – 0,61 ПДК.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ не превышают гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха.

4.1.3 Оценка влияния выбросов парниковых газов

Парниковые газы – это газы, который поглощает лучистую энергию на тепловых инфракрасных длинах волн. Парниковые газы вызывают парниковый эффект, задерживая часть тепла, которое излучает поверхность планеты в ответ на свет от солнца. Основными парниковыми газами в атмосфере Земли являются: водяной пар (H₂O), диоксид углерода (CO₂), метан, закись азота (N₂O) и озон (O₃).

Количественное определение объемов выбросов парниковых газов (далее – ПГ) и осуществляется за календарный год (или отчетный период).

В границы количественного определения выбросов включены прямые выбросы парниковых газов из источников, то есть выбросы, которые происходят непосредственно от рассматриваемого объекта и осуществляемого производственного процесса.

Источники выбросов парниковых газов от рассматриваемого объекта идентифицированы и классифицированы по категории согласно Методике количественного определения объёма выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371.

Категория источников выбросов и парниковые газы представлена в таблице 52.

Таблица 52 - Категория источников выбросов и парниковые газы

№ процесса	Категория источников выбросов парниковых газов	Парниковый газ	Наименование источника
1	Проведение технологических операций, осуществляемых при разведке, добыче, переработке, подготовке, транспортировке, хранении нефти и газа.	CH ₄ и CO ₂	Воздушник дренажной ёмкости

Указанная в таблице 52 категория источника согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 относится к категории

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											75

«фугитивных выбросов» парниковых газов.

Категория источников «фугитивные выбросы» включает организованные и неорганизованные выбросы CH₄ и CO₂ в атмосферу, возникающие в результате технологических операций, осуществляемых при добыче, транспортировке, хранении и переработке сырой нефти и природного газа, а также при добыче угля подземным способом.

В количественное определение фугитивных выбросов парниковых газов в организациях не включаются неорганизованные выбросы в результате утечек из технологического оборудования через сварные швы, фланцевые и резьбовые соединения, сальниковые уплотнения, штоки кранов, выбросы от добычи угля открытым способом, низкотемпературного окисления и неконтролируемого сжигания угля после добычи, выбросы от закрытых скважин и угольных шахт, выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях (п.3.3 Приказа...).

Согласно п. 3.2 Приказа..., выбросы парниковых газов от фланцевых соединений не учитываются.

Исходные данные для расчёта выбросов парниковых газов представлены в таблице 53.

Таблица 53 - Исходные данные для расчёта выбросов парниковых газов

Углеводородная смесь	Расход углеводородной смеси на технологические операции (объем отведения без сжигания) (FC), тыс.м ³	Содержание углекислого газа в углеводородной смеси (W _{CO2}), %об.	Содержание метана в углеводородной смеси (W _{CH4}), %об.	Плотность углекислого газа (ρ _{CO2}), кг/м ³	Плотность метана (ρ _{CH4}), кг/м ³
Попутный нефтяной газ	0,098	2,55*	83,91*	1,9768	0,717

* информация принята согласно данным таблицы 5 тома 6.1.

Расчет объемов выбросов парниковых газов

Суммарный выброс парниковых газов (E)

$$E = \sum E_i \cdot GWP_i \quad (1)$$

Выброс парниковых газов (E_i)

$$E_i = \sum (FC \cdot W_i \cdot \rho_i) \cdot 10^{-2}$$

Результаты количественного определения выбросов парниковых газов источника выделения представлены в таблице 54.

Таблица 54 - Результаты количественного определения выбросов парниковых газов источника выделения

Код	Название вещества	Потенциал глобального потепления (GWP)	Выброс парниковых газов, т/год
0380	Диоксид углерода	1	0,004940
0410	Метан	25	1,474005
Итого:			1,478945

4.1.4 Определение размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Согласно п. 3.3.8 санитарной классификации предприятий СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 проектируемый объект относится к 3 классу. Размер нормативной санитарно-защитной зоны для объектов 3 класса составляет 300 м.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107199

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							76

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных с границах санитарно-защитных зон» санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования (1ПДК/ПДУ).

Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации показал, что объект является источником химического воздействия на среду обитания и здоровье человека, так как концентрация загрязняющих веществ за пределами промплощадки более 0,1 ПДК.

Акустический расчёт показал, что уровень шума за пределами промышленной площадки не превышает превышает 1 ПДУ, следовательно, проектируемый объект не является источником физического воздействия на среду обитания человека (п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

Источники вибрации, электромагнитного воздействия, ионизирующего излучения на площадке куста скважин № 505 отсутствуют. Для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования. Следует проводить своевременный плановый и предупредительный ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

Установление санитарно-защитной зоны не требуется, т.к на границе промплощадки превышение санитарно-эпидемиологических требований отсутствует (п.1 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 №222).

В границах санитарно-защитной зоны не допускается использования земельных участков в целях:

- размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения дачного хозяйства и садоводства;
- размещения объектов для производства лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
																77

пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Допускается размещать в границах санитарно-защитной зоны промышленного объекта или производства: нежилые помещения для дежурного аварийного персонала, помещения для пребывания работающих по вахтовому методу (не более двух недель), здания управления, конструкторские бюро, здания административного назначения, научно-исследовательские лаборатории, поликлиники, спортивно-оздоровительные сооружения закрытого типа, бани, прачечные, объекты торговли и общественного питания, мотели, гостиницы, гаражи, площадки и сооружения для хранения общественного и индивидуального транспорта, пожарные депо, местные и транзитные коммуникации, ЛЭП, электроподстанции, нефте- и газопроводы, артезианские скважины для технического водоснабжения, водоохлаждающие сооружения для подготовки технической воды, канализационные насосные станции, сооружения оборотного водоснабжения, автозаправочные станции, станции технического обслуживания автомобилей.

Санитарно-защитная зона или какая-либо ее часть не может рассматриваться как резервная территория и использоваться для расширения промышленной или жилой территории без соответствующей обоснованной корректировки границ санитарно-защитной зоны.

Ситуационный план района строительства с указанием границы санитарно-защитной зоны представлен в SUP-WLL-K505-001-PD-08.2.ГЧ, лист 6.

4.2 Акустическое воздействие проектируемого объекта

Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожно-строительная техника и передвижные дизельные электростанции.

Шумовые или вибрационные воздействия предприятия рассматриваются как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Величина воздействия шума и вибраций на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п.

4.2.1 Оценка шумового воздействия на период строительства

Источниками шума в период строительно-монтажных работ проектируемых объектов являются дорожно-строительная техника, передвижная дизельная электростанция ДЭС-100, копер сваебойный (забивной способ погружения свай), однострансформаторная ПС 35/6 кВА).

Шум двигателей внутреннего сгорания техники, работа дизельной передвижной электростанции носит периодический характер и зависит от режима их работы.

давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п.

Ивл. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							78

насаждений, а также в случае нерационального использования растительного покрова либо захламления и загрязнения прилегающих к проектируемым объектам территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, в границах отвода под строительство проектируемого объекта. При этом на землях, изымаемых на период эксплуатации под сооружения, происходят полное уничтожение растительного покрова, а в краткосрочное (на период строительства) – нарушения имеют обратимый или частично обратимый характер.

Помимо отведенных земельных площадей, разрушения на них естественного почвенно-растительного покрова, нарушения рельефа и гидрологического режима, воздействие в этот период могут оказывать также:

- с сокращением площадей, покрытых древесной растительностью, в результате ее вырубки и расчистки;
- с непосредственным уничтожением растительного покрова при отсыпке площадок;
- с механическим повреждением растительного покрова при перемещении гусеничной техники и транспорта;
- загрязнение в результате разлива (утечки) ГСМ;
- захламление территории строительными отходами.

Механическое воздействие возникает в результате проведения работ, связанных с отсыпкой площадных объектов минеральным грунтом, с вертикальной планировкой в пределах строительной полосы, которое оказывает влияние на:

- рельеф (создаются образования новых форм рельефа и возможны к активизации эрозионные процессы);
- почвы и растительность (уничтожается исходный природный слой при рубке насаждений, расчистке территории, отсыпке и планировке, изменяются физические и механические свойства почв).

4.4 Воздействие проектируемого объекта на животный мир

В результате строительства рассматриваемых объектов вред объектам животного мира и/или среде их обитания может наступать в связи с гибелью животных, снижение их численности и (или) продуктивности при утрате или нарушении их среды обитания в результате антропогенных воздействий.

При этом происходят прямые потери – единовременная гибель, а также откочевка животных в результате уничтожения или нарушения их местообитания, а также косвенные потери – снижение годового прироста их численности за весь период воздействия.

В процессе строительства объектов на изменение численности птиц и животных будут оказывать воздействие следующие факторы:

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										81
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

- использование земель (в процессе использования земель под строительство происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных);
- загрязнение водных объектов и земель в процессе строительства.

В результате строительства проектируемых объектов происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных. Нарушение местообитаний отразится на численности животных, особенно ведущих малоподвижный образ жизни.

Строительство объектов будет сопровождаться определенным воздействием на животный мир прилегающих территорий.

Выделено три фактора воздействия на животный мир:

- охотничий промысел и браконьерство;
- изменение внешнего облика, свойств и функций угодий;
- фактор беспокойства.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: возможное (с малой долей вероятности) механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техники. Несанкционированный отстрел животных исключен.

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.

Воздействие строительства рассматриваемых объектов на животный мир, прежде всего, выражается в усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство кратковременно, будет проявляться только в период строительства и наиболее ощутимо на территориях, находящихся на расстоянии до 2-3 км от проектируемых объектов. В дальнейшем численность животных начнет восстанавливаться. Спустя 4-5 лет после завершения строительства их количество может достигнуть прежнего уровня.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							82

4.5 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды

Куст скважин №505 расположен на удалении от водных объектов (1,2 км до р.Самсоновская), за пределами водоохраных зон.

Таким образом, прямого воздействия при строительных работах и эксплуатации объекта на водные объекты, их водоохраные зоны и зоны прибрежных защитных полос не осуществляется

4.5.1 Водопотребление на период строительства

Питьевая вода – привозная бутилированная из г. Нефтеюганск. Питьевую воду привозят в бутылках типа «Кулер» по 10 или 25 л по линии «чистая вода». Питьевая вода должна соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02.

Обеспечение строительства водой для хозяйственно-бытовых, производственных нужд будет осуществляться с водозабора Базового лагеря, расположенном на расстоянии 27,0 км. Вода подвозится в автоцистернах. Качество воды для хозяйственно-питьевых и производственных нужд соответствует требованиям санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 и ГОСТ Р 51232-98

Для хранения питьевой, хозяйственно-бытовой и воды на производственные нужды предусмотрены резервуары по $V = 10,0$ м³ в количестве 3 шт. на каждый этап строительства.

Вода производственного назначения: для приготовления бетонной смеси, для проведения гидроиспытаний, для промывки трубопроводов в зимний период года подвозится автоцистернами, оборудованными электротенами с возможностью обогрева воды в емкости-АЦПТ-10 Камаз 43118-50.

Для сбора хозяйственно-бытовых, производственных стоков (вода после проведения гидравлических испытаний) на площадке строительства предусмотрены мобильные накопительные емкости по $V = 10$ м³ в количестве 3 шт., периодичность вывоза стоков - каждые три дня. Вывоз хозяйственно-бытовых стоков осуществляется на КОС п.Салым.

Производственные стоки (вода после гидроиспытаний) преимущественно остаются в трубопроводе или вывозятся в дренажно-канализационные емкости УПН.

Вывоз сточных вод предусматривается в рамках заключенных договоров с контрагентами.

Сведения о заключенных договорах на вывоз сточных вод и о балансе водопотребления и водоотведения представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.ТЧ.

При проведении строительных работ не предусмотрено загрязнение снега. В случае аварийной ситуации происходит таяние снега и ликвидация проливов нефти/дизельного топлива с поверхности почвы. В случае точечного загрязнения снега он вывозится на полигон ООО «СПД».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
											83

Согласно п.6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков на площадках замерных установок, площадках устьев нефтяных скважин месторождений Западной Сибири не производится.

Сведения о качестве хозяйственно-бытовых, производственных и поверхностно-дождевых сточных водах представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.2-OOS.ТЧ.

4.5.2 Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации

На проектируемом объекте существующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения отсутствуют. Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения не проектируются.

Выездные бригады работодатель обеспечивает водой питьевого качества (бутилированной питьевой водой), которая должна находиться в транспортном средстве, предназначенном для выезда на объект.

В соответствии МР 2.2.0244-21 п. 2.3 работники обеспечиваются питьевой водой из расчета не менее 2 литров на 1 работника в сутки. Численность выездной бригады согласно штатному расписанию.

Организация водоснабжения на площадке куста скважин в аварийных ситуациях предусматривает наличие на месторождении прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 м³ в соответствии с п. 7.3.9 СП 231.1311500.2015.

Дополнительно для возможности забора воды при помощи мобильной редуцирующей установки на кустах скважин предусматривается узел подключения к системе ППД.

Источники противопожарного водоснабжения не проектируются.

Дополнительно для возможности забора воды при помощи мобильной редуцирующей установки на кустах скважин предусматривается узел подключения к системе ППД.

Согласно ГОСТ Р 58367-2019 п. 6.6.3.3, на хозяйственно-питьевые нужды используется привозная вода (бутилированная, заводского разлива).

Вода доставляется на площадку ремонтной бригадой при выезде на нее для проведения ремонтных и профилактических работ.

Согласно п.6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков на площадках замерных установок, площадках устьев нефтяных скважин месторождений Западной Сибири не производится.

Сведения о химическом составе поверхностных стоков представлены в в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.2-OOS.ТЧ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
																84

4.6 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания

Куст скважин №505 расположен на удалении от водных объектов (1,2 км до р.Самсоновская), за пределами водоохраных зон, вне нерестовых/пойменных территорий ихтиофауны.

Воздействие рассматриваемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания отсутствует.

4.7 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды

Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности в период проведения работ на окружающую среду обусловлено:

- количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов);
- условиями накопления отходов на участке проведения работ;
- условиями транспортирования отходов к местам их утилизации, обезвреживания и размещения.

Подрядная строительная организация (на период проведения строительных работ), в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и природоохранными нормативными документами РФ обязана вести учет наличия, образования, накопления и утилизации всех видов отходов производства и потребления.

Подрядная организация самостоятельно заключает договоры на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов с организациями, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности.

4.7.1 Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ

Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах, определен в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов» и представлен в таблице 56.

Таблица 56 - Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	107199	Наименование отходов	Код ФККО	по	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
																Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Отходы I, II класса опасности: -																	
Отходы III класса опасности:																	
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ																	
Лист																	
85																	

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
					Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	сварочные работы	V	V	твердое	марганец - 0,42%; железо - 93,48%; Fe2O3 - 1,50 %; углерод - 4,90 %
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	Строительные работы	V	V	кусовая форма	Целлюлоза-38,9-58,3, лигнин-20,3-30,1, пентозаны-5,3-32,9, гексозаны-0,5-17,8, зола-0,1-1,0
Лом бетонных изделий, отходов бетона в кусковой форме	82220101215	Строительные работы	V	V	кусовая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 100;
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	Строительные работы	V	V	кусовая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 80; Железо (валовое содержание) – 20;
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	Распаковка электродов	V	V	Изделия из волокон	Картон – 83,5; Вода – 15; Механические примеси – 1,5;
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	Укладка гидроизоляции	V	V	Прочие формы твердых веществ	Полимерный материал - 100

Сведения об объёмах образования отходов на период строительства представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.TЧ.

4.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации

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

- дренажная емкость;
- эксплуатация аккумуляторных батарей в системах ОПС, станциях управления;
- осветительная арматура;
- применение реагентов;
- персонал.

При эксплуатации проектируемых объектов происходит образование следующих видов отходов производства:

- аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства;
- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Индв. № подл.	107199				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

87

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
- тара полиэтиленовая, загрязненная повехностно-активными веществами.
- светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства

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.

Основным направлением деятельности бригад является обеспечение надежной эксплуатации кустов скважин и бесперебойной работы находящегося на них технологического оборудования, оборудования системы ППД, КИПиА, объектов электроснабжения, вспомогательных объектов, устранение причин, вызывающих простои, останов оборудования, путем текущего, аварийного ремонта, профилактического осмотра.

Перечень отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта представлен в таблице 57.

Таблица 57 - Перечень и характеристика отходов в период эксплуатации

		Наименование отходов	Код по ФККО	Источник образования отхода	Класс опасности для ОПС	Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав	
Отходы I класса опасности:								
		Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	48221111532	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	II	Изделия, соержащие жидкость	Свинцовые пластины -67,2, электролит - 19,1, пластмасса - 6,9, вода - 6,8	
Отходы III класса опасности								
		Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	Очистка дренажной ёмкости	III	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты - 64,54%; диоксид кремния - 18,32%; влага - 16,42%; прочие вещества - 0,72%	
Отходы IV класса опасности								
		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	Обтирка рук, оборудования	IV	Изделия из волокон	Хлопок - 94,67%, нефтепродукты - 1,81%, влага - 3,52%	
		Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	Обслуживание и текущее содержание административных помещений	IV	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага - 35,82%; картон - 16,96%; полимерные материалы - 13,29% пищевые отходы - 13,19%; текстиль - 7,98% древесина - 6,46% стекло - 3,47%; металл - 2,83%	
Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
								88
Инв. № подл.	107199	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наименование отходов	Код по ФККО	Источник образования отхода	Класс опасности для ОПС	Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав
Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	48242711524	Замена ламп освещения	IV	Изделия из нескольких материалов	Алюминий – 35%; Кремний – 35%; Стекло – 20%; Люминофор – 10%
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	Использование химреагентов	IV	Изделие из одного материала	Полиэтилен-99,93%; поверхностно-активные вещества – 0,07%

Сведения об объёмах образования отходов на период эксплуатации представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.TЧ.

4.8 Оценка воздействия на территории с высокой экологической значимостью

Ближайшей особо охраняемой природной территорией (ООПТ) к объекту проектирования является Памятник природы регионального значения «Лесоболотная зона Большое Каюково», который расположен в 133 км к СВ от объекта проектирования.

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объекта культурного наследия не имеются. Земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Воздействие на ООПТ отсутствует в связи с их удалённостью.

4.9 Воздействие на недра

Период строительства

В период проведения строительных работ основная нагрузка на недра и геологическую среду будет связана с нарушением почвенно-растительного покрова, изменением режима поверхностного и грунтового стока, возможными аварийными ситуациями.

Основные изменения геологических условий, в т.ч., негативное воздействие на недра могут быть связаны при производстве следующих работ:

- планировка поверхности площадки строительства (рассматривается по отдельному договору SUP-WLL-K505-004);
- земляные работы с устройством выемки и насыпи;
- применение строительной техники на гусеничном ходу;
- аварийные разливы нефтепродуктов и ГСМ.

В период строительства проектируемого объекта на территории может произойти развитие опасных геологических и геоморфологических процессов, возможно негативное влияние на состояние подземных вод.

Инд. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							89

На объектах строительства в зимний период происходит перераспределение и уплотнение снежного покрова при проезде транспорта и тяжелой техники. Эти нарушения влияют на изменение инженерно-геологических условий и приводят к развитию или активизации экзогенных геологических процессов, существующих в пределах инженерно-геологического выдела в естественных условиях или потенциально прогнозируемых при освоении.

При строительстве объектов непосредственному воздействию подвергаются верхние горизонты горных пород. Изменяется мощность сезонно-талого и сезонно-мерзлого слоя.

При строительстве проектируемых объектов возможно изменение гидрологического и гидрогеологического режима.

В штатном режиме строительные работы не окажут воздействия на изменение химического состава подземных вод участка производства работ. Вероятность загрязнения подземных вод минимальна.

Период эксплуатации

В период эксплуатации воздействие на состояние геологической среды может быть оказано в случае возникновения аварийной ситуации.

Нарушение почвенно-растительного покрова и нарушение условий снегонакопления в процессе эксплуатации проектируемого объекта является наиболее значимым фактором воздействия, определяющим динамику изменения мощности слоя сезонного оттаивания.

Изменение режимов поверхностного и грунтового стока во многом определяет характер протекания различного рода экзогенных процессов. Практически все последствия техногенного изменения можно свести в три большие группы: подтопление территории, активизация процессов эрозии, техногенные просадки.

В период эксплуатации возможно развитие различных экзогенных геологических процессов и изменение гидрогеологических и гидрохимических условий.

На участке проектных работ при регулярной снегоуборке произойдет увеличение мощности сезонного промерзания. Для разрезов произойдет увеличение глубины промерзания, что приведет к небольшому увеличению сил морозного пучения.

Инженерная защита от морозного пучения грунтов необходима для строящихся в зимнее время сооружений. При строительстве следует не допускать переувлажнение грунтов в зоне сезонного промерзания, так как это может привести к увеличению сил морозного пучения грунтов.

Воздействие на геологическую среду будет осуществляться до глубины установки свай.

Подробная информация о видах воздействий на недра представлена в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.TЧ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											90

4.10 Воздействие на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций

4.10.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Период строительства

Аварийные ситуации в период строительства возможны при доставке топлива автозаправщиком для заправки строительной техники и ДЭС. Максимальное воздействие при разливе дизельного топлива (без возгорания/с последующим возгоранием) возможно при аварии автозаправщика в объеме автоцистерны.

На период строительства рассматриваются следующие сценарии аварийных ситуаций:

- Сценарий С-1 «Пролив дизельного топлива на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания;
- Сценарий С-2 «Пролив дизельного топлива на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием»;
- Сценарий С-3 «Пролив дизельного топлива на подстилающую поверхность типа «бетонное или асфальтовое покрытие», с возгоранием»;
- Сценарий С-4 «Пролив дизельного топлива на подстилающую поверхность типа «бетонное или асфальтовое покрытие», без возгорания»;

При аварийной ситуации без возгорания в атмосферный воздух выделяются: Дигидросульфид (Сероводород), Алканы C12-19 (в пересчете на С).

При аварийной ситуации с возгоранием в атмосферный воздух выделяются: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидроцианид (Водород цианистый), Углерод (Сажа), Сера диоксид-Ангидрид сернистый, Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Формальдегид, Этановая кислота (Уксусная к-та).

Частота возникновения аварийной ситуации без возгорания - $4,5 \cdot 10^{-6}$; с возгоранием - $5,0 \cdot 10^{-7}$

Подробно каждый сценарий аварийной ситуации рассмотрен в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.ТЧ.

Период эксплуатации

На период эксплуатации рассматриваются следующие сценарии аварийных ситуаций:

- Сценарий А – «Разгерметизация проектируемого нефтегазосборного коллектора Ø 219x8 мм (пролив нефти на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие, испарение/истечение»;
- Сценарий Б – «Разгерметизация проектируемого замерного коллектора Ø 89x8 мм (пролив нефти на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», испарение/истечение»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ				Лист
														91

– Сценарий В - «Разгерметизация проектируемого нефтегазосборного коллектора Ø 219x8 мм (пролив нефти на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», возгорание;

– Сценарий Г – «Разгерметизация проектируемого замерного коллектора Ø 89x8 мм (пролив нефти на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», возгорание.

При испарении нефти и попутного нефтяного газа в атмосферу поступают: Углеводороды предельные C1-C10, Углеводороды непредельные C2-C5, Бензол, Толуол, Ксилолы, Сероводород

При возникновении аварийной ситуации с возгоранием в атмосферу поступают: Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидроцианид (Водород цианистый), Углерод (Сажа), Сера диоксид-Ангидрид сернистый, Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Формальдегид, Этановая кислота (Уксусная к-та).

4.10.2 Оценка воздействие на водные объекты

Проектируемый куст скважин №505 расположен за пределами водоохранных зон, пойменных/нерестовых территорий. Ближайший водный объект - р. Самсоновская протекает в 1,2 км от куста скважин.

Таким образом, в связи с большой удаленностью воздействие на водные объекты при возникновении аварийных ситуаций отсутствует.

4.10.3 Оценка воздействие на земельные ресурсы и почвы

При возникновении аварийных ситуаций в период строительства будет оказано прямое и косвенное воздействие на почвенный покров.

Прямое воздействие

Пролитое топливо попадает прямо в почву. Жидкие нефтепродукты могут просочиться сквозь почву, к поверхности грунтовых вод, где остаются на поверхности или растворяются. Аварийные (случайные) проливы носят неравномерный по площади и во времени характер.

Косвенное воздействие

Происходит увеличение содержания органического углерода и общего азота, меняется гумусное состояние почв.

Период строительства

При возникновении аварийной ситуации, связанной с проливом дизельного топлива на спланированное грунтовое покрытие, площадь загрязнения составляет 171 м².

В результате возникновения такой аварийной ситуации образуются отходы:

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

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						92
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

– Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Образовавшиеся отходы могут быть переданы ЗАО «Полигон-ЛТД», г.Сургут.

Период эксплуатации

При возникновении аварийной ситуации, связанной с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие, максимальная площадь загрязнения составляет 174,6 м.

В результате возникновения такой аварийной ситуации также образуются отходы:

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

– Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Образовавшиеся отходы могут быть переданы ЗАО «Полигон-ЛТД», г.Сургут.

Объемы образования отходов представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.ТЧ.

4.10.4 Оценка воздействия на растительный и животный мир

Источники воздействия при возникновении аварийной ситуации аналогичны, как на наземную, так и на водную биоты.

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 возникновении аварийной ситуации 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.

4.10.5 Оценка воздействие на геологическую среду и подземные воды при аварийных ситуациях

Загрязнение подземных вод может быть обусловлено случайным разливом ГСМ (дизельного топлива при строительстве и нефти при эксплуатации).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ		Лист
											93

Так как, локализации аварии осуществляется не более суток. Распространение загрязнения в I водоносном горизонте составляет менее 0,1 м.

С учётом высоты отсыпки кустовой площадки, загрязнения не достигнут уровня грунтовых вод.

Таким образом, при разливе нефти и оперативном срабатывании системы автоматического оповещения о сложившейся аварийной ситуации, а также слаженных действиях при ликвидации нефтезагрязнения, последствия аварии, сопровождающейся проливом нефтепродуктов в недра будут сведены к минимуму.

4.10.6 Оценка воздействие на ООПТ при возникновении аварийных ситуаций

Ближайшей особо охраняемой природной территорией (ООПТ) к объекту проектирования является Памятник природы регионального значения «Лесоболотная зона Большое Каюково», который расположен в 133 км к СВ от объекта проектирования.

Воздействие на ООПТ по всем средам отсутствует в связи со значительной их удалённостью от объекта проектирования.

Инв. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 94
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

5 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой деятельности

По результатам анализа исследований и оценке воздействия на окружающую среду можно сделать следующие выводы.

Предусматривается прямое, но временное воздействие на атмосферный воздух в результате выбросов загрязняющих веществ в период строительства и постоянное, но не значительное по объему при эксплуатации.

Предусматривается прямое, но временное акустическое (шумовое) воздействие в период строительства и минимальное в период эксплуатации.

На растительный и животный мир прилегающих смежных территорий оказывается косвенное воздействие в период строительства, а также прямое воздействие за счет изъятия земель и мест обитания на период эксплуатации.

Предусматривается косвенное воздействие от образования отходов производства и потребления в период строительства и эксплуатации, в связи с тем, что образуется необходимость их вывоза к местам утилизации и размещения на специализированных объектах.

Прогнозируется косвенное воздействие на грунтовые воды в результате перераспределения поверхностного стока за счет отсыпанной площадки.

В период эксплуатации загрязнение окружающей среды прогнозируется с минимальной долей вероятности в случае возникновения аварийных ситуаций на объекте.

Негативное воздействие на этапе строительства интенсивно, но ограничено сроками производства работ.

На этапе эксплуатации, интенсивность воздействия не значительна, но осуществляется на весь период эксплуатации.

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для окружающей среды, жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных разработанной проектной документацией мероприятий.

В проектной документации, включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду, разрабатывается комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
																95

При строительстве и эксплуатации объекта предусматриваются мероприятия по сбору, накоплению, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов отдельно по видам и классам опасности, соблюдение всех норм и правил по организации сбора, накопления и вывоза отходов.

При реализации всех проектных решений, воздействие выбросов загрязняющих веществ, отходов производства и потребления, а также шумовое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду характеризуется как допустимое.

На основании вышеизложенного можно сделать заключение, что при разработке и реализации природоохранных мероприятий можно обеспечить удовлетворительное состояние компонентов окружающей природной и социальной среды на месторождении в период строительства и эксплуатации объекта.

Природоохранные мероприятия и проектные решения, принятые с учетом требований экологической безопасности, позволят минимизировать негативные последствия от реализации намечаемой деятельности.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

6 Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации

Источниками информации исходного состояния компонентов окружающей среды, включая отбор проб и лабораторные исследования, послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

На основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на компоненты окружающей и анализа возможных последствий определен перечень мероприятий, предотвращающих, уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду.

Разработанные природоохранные мероприятия по видам воздействий на компоненты окружающей среды с учетом этапов реализации планируемой деятельности представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.ТЧ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							97

7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

В рассматриваемых материалах по оценке воздействия на окружающую среду представлены альтернативные варианты реализации планируемой деятельности в п. 2.2.8.

В результате анализа альтернативных вариантов намечаемой деятельности единственным и обоснованным (лицензионным соглашением) определен вариант 1, для которого выполнены исследования по оценке воздействия на окружающую среду и представлен комплекс природоохранных мероприятий, без рассмотрения альтернатив.

По результатам анализа проведенных исследований по оценке воздействия на окружающую среду планируемой деятельности обоснован к реализации вариант по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» с минимальной и допустимой степенью воздействия без прогнозируемых негативных последствий.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

8 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий

При выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных в данной проектной документации, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» можно оценить как допустимую.

С учетом анализа экологических, социальных и экономических факторов негативных экологических и социальных последствий при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							99

9 Разработка предложений по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной деятельности

Производственный экологический контроль (ПЭК) в соответствии со ст. 67 Федерального Закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ, осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

На основании ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Субъекты хозяйственной и иной деятельности обязаны представлять результаты производственного экологического контроля в соответствующий орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль». Таким образом, предприятия, имеющие источники воздействия на окружающую среду, должны осуществлять производственный контроль (производственный экологический контроль).

Экологический мониторинг (ЭМ) – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Основной целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

- количественная и качественная оценка степени влияния проектируемых объектов на компоненты окружающей среды;

Инд. № подл.	107199	Взам. инв. №		Подп. и дата	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ					Лист
					100

– наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

– анализ причин загрязнения окружающей среды;

– обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

На территории Верхнесалымского месторождения, с целью сбора и анализа детальной информации о конкретных источниках загрязнения и их воздействии на компоненты окружающей среды, осуществляется мониторинг состояния компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, поверхностной воды, донных отложений, почвенного и снежного покрова).

На предприятии также разработана программа производственного экологического контроля.

Период строительства

При осуществлении деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев – строительный объект относится к IV категории.

Поэтому разработка программы ПЭК не требуется. Однако, в период строительства предусматривается проведение инспекционного контроля.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

– проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;

– получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;

– получения результатов ПЭАК и ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	Лист
SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ										

- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

Период эксплуатации

Программу производственного экологического мониторинга на период эксплуатации рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга, разработанной в 2022 году.

Производственный экологический контроль выполняется в рамках существующей программы ПЭК.

Период аварийных ситуаций

При возникновении рассмотренных в п.3.12 SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.1-OOS.TЧ аварийных ситуаций ситуации рекомендуется проводить мониторинг компонентов окружающей среды:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг подземных вод;
- мониторинг состояния нарушенных земель;
- мониторинг растительности и животного мира;
- мониторинг нефтезагрязнённого грунта.

Подробные сведения о пунктах наблюдений, о контролируемых параметрах и периодичности контроля представлены в томе SUP-WLL-K505-001-PD-08.1.2-OOS.TЧ

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						102
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

10 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности.

Неопределенность – это ситуация, при которой полностью или частично отсутствует информация о вероятных будущих событиях, то есть неопределенность – это то, что не поддается оценке.

10.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации проводится с учётом наихудшего варианта. Расчёт рассеивания выполняется на наихудшие условия, когда наблюдается температурная инверсия и ухудшаются условия для рассеивания. По всем выбрасываемым веществам определены нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Неопределённости воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта отсутствуют.

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства проводится на каждый этап строительства в соответствии с линейным графиком выполнения работ. Набор техники и оборудования определяется томом «Проект организации строительства». По всем выбрасываемым веществам определены нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Однако, неопределённость может быть связана с корректировкой линейного графика строительства и возможной корректировкой по набору строительного оборудования при выполнении работ, в результате чего, выявляется незначительная неопределённость воздействия на атмосферный воздух в период строительства.

Для уточнения возможного влияния возникших неопределенностей подрядное предприятие по условиям договора проводит производственный экологический контроль за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период проведения строительного-монтажных работ.

Неопределённость в определении акустического воздействия связана с тем, что технические характеристики шумящего оборудования приняты по протоколам проектов-аналогов, и в реальности могут незначительно отличаться от проектных данных.

К неопределенности также можно отнести недостаточную изученность воздействия техногенного шума на животный мир по видам животных.

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										103
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Для уточнения неопределенностей предприятие проводит контроль акустического воздействия на границе строительной площадки в период строительства и на границе промплощадки в период эксплуатации с целью своевременного выявления превышений нормативов, разработки и реализации мероприятий по достижению допустимых уровней шума.

Неопределённости в определении воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров не выявляются.

Нарушение почвенного покрова будет происходить в границах отвода, предусмотренного под эксплуатацию и строительство.

Процесс ухудшения качества почвенного покрова на участках строительства будет кратковременным по времени и малоинтенсивным. Можно предположить, что почвы не исчерпают свои буферные способности. На почвенный покров за границами зоны предполагаемого воздействия загрязнение будет еще менее выраженным.

Неопределённости связаны с тем, что сведения о предполагаемом загрязнении смежных с объектом территорий в границах зон воздействия мало изучены и в реальности результаты могут отличаться от проектных данных, но не в критичных значениях.

Неопределённости в определении воздействия на растительный и животный мир:

Прямое воздействие на животный и растительный мир будет происходить на площади отвода. Сокращается площадь, покрытая растительностью, а также на данной территории произойдёт изъятие местообитания животного мира.

Однако, 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.

Неопределённости связаны с тем, что оценить степень воздействия на виды животных шума и выбросов загрязняющих веществ достаточно сложно, т.к. предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ и предельно-допустимые уровни шума разработаны в отношении человека.

Для уточнения неопределённости предусматриваются визуальные наблюдения за растительным и животным миром.

Неопределённости при определении воздействия на водные биоресурсы отсутствуют, так как на территории площадки куста водные объекты отсутствуют. Осуществление деятельности согласовано с Нижнеобским территориальным управлением Росрыболовства.

При предварительной оценке воздействия на поверхностные и подземные воды сделан вывод, что при регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
															104		

Проектируемый куст №505 не попадает в зону затопления от ближайших рек и водоемов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения. Строительство и эксплуатация куста не будет оказывать влияния на поверхностные и подземные водные объекты.

Воздействие и, следовательно, неопределенность в определении воздействия на поверхностные и подземные воды отсутствует.

Неопределённости в определении воздействия при обращении с отходами производства и потребления не выявляется. Для исключения неопределенностей разрабатываются технологические решения на стадии проектирования для определения конкретных объемов образования отходов.

Принятые проектные решения соответствуют сложившейся производственной практике, регламенту и утвержденной территориальной схеме обращения с отходами, которые свидетельствуют о предсказуемости последствий и незначительности влияния отходов на окружающую среду.

10.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия

Отдельного решения и задания Заказчика по разработке рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, оценке эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия на компоненты окружающей среды не предусматривалось.

Объект проектирования является типовым объектом, планируемая деятельность в части добычи нефти и газа, обустройства месторождения осуществляется Заказчиком в соответствии с природоохранным законодательством, Техническими регламентами и разрешительными документами в части Природопользования.

10.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности

В случае решения Заказчика по проверке прогнозов, послепроектный анализ рекомендуется начать осуществлять через год после начала осуществляемой хозяйственной деятельности с целью подтверждения безопасности объекта для окружающей среды (уточнение характеристик воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду) и корректировки, при необходимости, природоохранных мероприятий.

Послепроектный анализ осуществляется с привлечением специализированных организаций и юридических лиц, имеющих соответствующую квалификацию и право на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды.

Организацию и финансирование работ послепроектного анализа обеспечивает собственник объекта.

Ивл. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							105

При проведении послепроектного анализа рекомендуется использовать материалы локального экологического мониторинга окружающей среды на месторождении, с учетом расположения исследуемого объекта и прилегающей к нему территории.

При проведении послепроектного анализа особое внимание должно уделяться изучению видов воздействия, по которым на стадии проведения оценки воздействия была установлена их наибольшая значимость, а также по которым не имелось достоверной информации о возможных последствиях.

В отчете послепроектного анализа должны быть представлены результаты в части сопоставления проектных расчетных параметров и фактической ситуации на эксплуатируемом объекте.

Результатами послепроектного анализа должны являться предложения по мероприятиям для исключения негативных последствий выявленных несоответствий, предложения по внесению изменений в ранее установленные нормативы, условия разрешения и т.д.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						106
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

11 Организация и проведение общественных обсуждений

Согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 при выполнении оценки воздействия на окружающую среду были проведены общественные обсуждения.

Общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

Для организации и проведения общественных обсуждений ООО «Салым Петролеум Девелопмент» в уполномоченный орган направил Уведомление об обсуждениях, содержащее информацию об объекте обсуждения в объеме согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду» (Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 №1644).

Период проведения общественных обсуждений: с 28 января 2026 г по 26 февраля 2026 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту обсуждения: с 28 января 2026 г по 26 февраля 2026 г.

Для очного ознакомления объект обсуждений был размещён по адресу: ХМАО-Югра, г.Нефтеюганск, ул.Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Доступ к материалам объекта обсуждений в сети «Интернет» был размещен по ссылке <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public>.

Приём предложений и замечаний осуществлялся с 28.01.2026 по 26.02.2026 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 поступало.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, не поступало.

Протокол общественных обсуждений оформлен 03.03.2026 г. (Приложени Б).

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						107
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

12 Окончательные материалы ОВОС. Резюме нетехнического характера

Подготовка окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду на основании предварительных материалов ОВОС выполнена с учетом проведенных общественных обсуждений, результатов анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, поступивших в ходе указанных обсуждений.

После подписания протокола общественных обсуждений по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» сформированы окончательные материалы ОВОС в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», которые утверждены Заказчиком.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний от общественности не поступало.

Комплексное химическое обследование территории строительства, выполненное в рамках инженерно-экологических изысканий, позволило сделать вывод о сравнительно благоприятной исходной экологической обстановке, сложившейся на территории Верхнесалымского месторождения, относительно компонентов окружающей среды.

Объект расположен на вновь отводимом земельном участке на территории Верхнесалымского месторождения в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа.

Оценены альтернативные варианты планируемой деятельности и выбран оптимальный вариант планируемой деятельности и размещения объекта, который определен с учетом технических условий Заказчика, за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

В материалах ОВОС представлена характеристика всех видов воздействий, их оценка, приводимая с целью обоснования возможности строительства и последующей эксплуатации проектируемого объекта.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны с целью обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
																108

В результате проведенной оценки воздействия на окружающую среду рассматриваемого объекта сделаны основные выводы и результаты:

- размещение проектируемого объекта принято из условий минимизации воздействия на компоненты природной среды, за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, в пределах границ отвода земель;
- воздействие строительных работ на компоненты окружающей среды будет допустимым, поскольку строительство носит кратковременный характер. В период эксплуатации будут наблюдаться незначительные выбросы от технологического оборудования;
- по всем видам воздействий не предусматривается превышение нормативов предельно-допустимых концентраций, санитарно-гигиенических нормативов и допустимых уровней воздействия;
- аварийные выбросы будут носить случайный характер с малой вероятностью поскольку применяются современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированного объекта;
- за счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован;
- при реализации всех проектных решений, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации проектируемого объекта оценивается как допустимая.

В проектной документации разработан комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, рекультивации, так и в период эксплуатации.

На территории Верхнесалымского месторождения ведется постоянный производственный контроль состояния окружающей среды.

Систематический контроль за содержанием загрязняющих веществ на лицензионном участке, проводится лабораторией, аккредитованной в установленном порядке на право выполнения данных исследований.

Предложениями по проведению исследований последствий реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации проектируемого объекта, а также в части проверки сделанных прогнозов могут являться производственный экологический контроль и инструментальный лабораторный контроль за состоянием компонентов окружающей среды на месторождении после введения в эксплуатацию рассматриваемого объекта проектирования.

Резюме.

Изм. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							109

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для окружающей среды, жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных разработанной проектной документацией мероприятий.

Реализация намечаемой и допустимой, по результатам комплексной оценки воздействия, планируемой хозяйственной деятельности по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505» прогнозируется без существенных отрицательных экологических и социальных последствий.

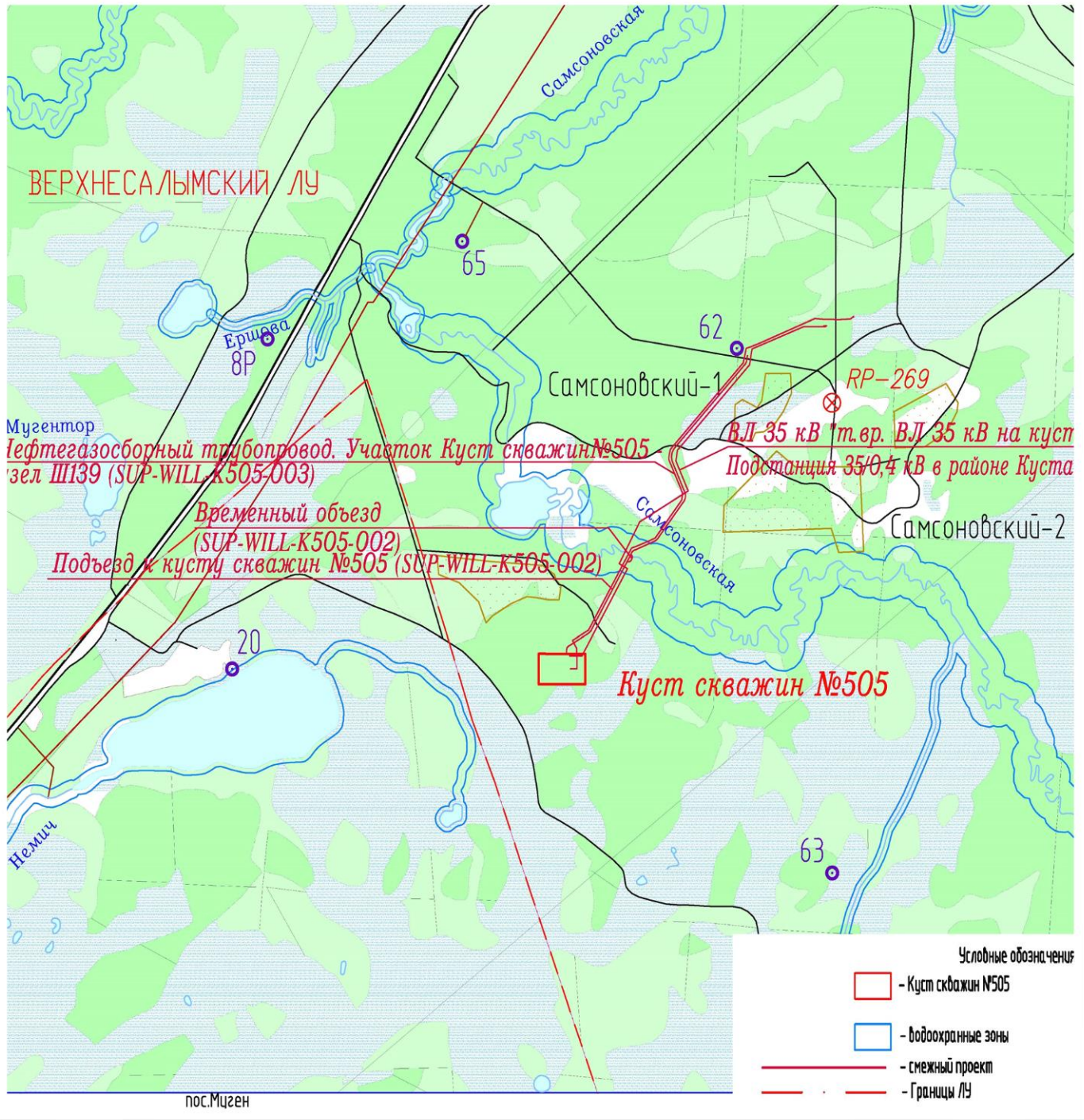
Выполнение предусмотренных проектом решений и правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель (рекультивации, лесовосстановления), а также системы экологического мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабильности социальной и экологической обстановки на рассматриваемой территории.

Окончательные, утвержденные ООО «Салым Петролеум Девелопмент» материалы ОВОС, в целях информирования общественности размещены в открытом доступе в сети «Интернет» по ссылке:

<https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>.

Инв. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										110
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

Приложение А Карта-схема размещения объекта



Инд. № подл.	107199
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

111

Приложение Б Протокол общественных обсуждений

**Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту
государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная
документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин
№505», 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: 03 марта 2026 г.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: с 28 января 2026 г. по 26 февраля 2026 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 28 января 2026 г. по 26 февраля 2026 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 «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект», сокращенное наименование юридического лица: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ОГРН 1127232036711, ИНН 7202234780, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 625027, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д. 38, этаж 4

Контактная информация: телефон: +7(345) 251-30-50; адрес электронной почты: info@nipingp.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 Нефтеюганского района.

Сокращенное наименование: -

Инд. № подл.	107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части добычи и сбора сырой нефти с куста скважин №505 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. 1913

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7 (345) 251-30-50

адрес электронной почты исполнителя: info@nipingp.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 «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» (ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»), ИНН 7202234780, ОГРН 1127232036711. Адрес проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Юридический и фактический адрес: 625027, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д. 38, этаж 4. E-mail: info@nipingp.ru; Тел.: +7 (345) 251-30-50.

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: 28.01.2026

Срок доступности объекта обсуждений: с 28.01.2026 по 26.02.2026

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни.

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":

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
																113

<https://salypetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

Дата размещения объекта обсуждений: 28.01.2026

Срок размещения объекта обсуждений: с 28.01.2026 по 26.02.2026

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 Нефтеюганского района 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 28.01.2026 по 26.02.2026 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 Нефтеюганского района: 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 Нефтеюганского района: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни. 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107199	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
										114				

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).

Дата проведения слушаний: -

Время проведения слушаний: -

Место проведения слушаний: -

Ссылка для подключения (при наличии у уполномоченного органа технической возможности для проведения слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия): -

Порядок инициирования гражданами проведения 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 Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме 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. 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.

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными предусмотренными пунктом 29 настоящих Правил способами.

Уведомления были размещены в следующих источниках:

1. Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг»

Ссылка: <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/3706>

Дата размещения: 20.01.2026.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района.

Ссылка: <https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayushey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/>

Дата размещения: 20.01.2026.

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.

Прием предложений и замечаний осуществляется с 28.01.2026 по 26.02.2026 г.

Информация, детализирующая учет общественного мнения.

Инд. № подл.	107199
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							115

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, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, ни одним из указанных в уведомлении о проведении обсуждений способом не поступало.

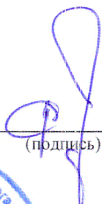
Итоги общественных обсуждений.

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Приложения:

1. Перечень участников общественных обсуждений.
2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.
3. Таблица учета замечаний и предложений.

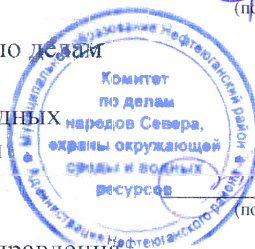
Директор департамента
строительства и жилищно-
коммунального комплекса
Нефтеюганского района -
заместитель главы Нефтеюганского
района


(подпись)

Кошаков В.С.

03.03.2026
(дата)

Председатель комитета по делам
народов Севера, охраны
окружающей среды и водных
ресурсов администрации
Нефтеюганского района





(подпись)

Воронова О.Ю.

03.03.2026
(дата)

Ведущий специалист направления
по обеспечению проведения
экспертиз производственных
объектов ООО «СПД»


(подпись)

Соломенник С.А.

03.03.2026
(дата)

Секретарь


(подпись)

Малакеева П.В.

03.03.2026
(дата)

Инд. № подл.	107199
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107199		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Приложение 1 к протоколу
общественных обсуждений от 03.03.2026 г.

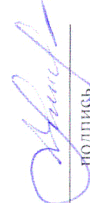
ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», 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, способов направления и подписания указанного протокола
1	В список предоставляется информация об участниках обсуждения по равному.			
2				

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

03.03.2026
дата

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107199		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 2 к протоколу
общественных обсуждений от 03.03.2026 г.

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

(для учета замечаний и предложений, внесенных способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, а также направленных по адресу эл. почты sever@admnoi.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», 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: 28.01.2026
Окончен: 26.02.2026

№ 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

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

118

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107199		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 3 к протоколу
общественных обсуждений от 03.03.2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №505», 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
	<i>В рамках проведения общественных обсуждений с 28.01.2026 по 26.02.2026 замечаний и предложений не поступило.</i>		

Заказчик: ведущий специалист ООО «СПД»


подпись

С.А. Соломенник

03.03.2026
дата

Представитель уполномоченного органа:
Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

03.03.2026
дата

SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.T4

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Инд. № подл. 107199	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			SUP-WLL-K505-001-PD-00-OVOS.TЧ						121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				