

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Утверждаю:

Начальник УЭБ ООО
«Салым Петролеум Девелопмент»



Степаненко Д.Н.

19.01.2026

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕ САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №55

Оценка воздействия на окружающую среду
(окончательные материалы)

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	107297

Технический директор-главный инженер

16.01.2026




Р.А. Концевич

Главный инженер проекта

16.01.2026




М.Е. Демидова

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №

Обозначение						Наименование				Примечание		
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS-C						Содержание						
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ						Текстовая часть				179 л.		
						Графическая часть						
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ						Оценка воздействия на окружающую среду				9 л.		
						Общее количество листов документов, включенных в том				190		
						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS-C						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Содержание				Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			1601.26					ОВОС		1
										ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.		Шинкеева			1601.26							
ГИП		Демидова			1601.26							

Содержание

1	Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)	4
2	Определение характеристик планируемой хозяйственной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	6
2.1	Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности	6
2.2	Описание планируемой хозяйственной деятельности.....	6
2.2.1	Описание технических и технологических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	6
2.2.2	Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления.....	9
2.2.3	Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции	9
2.2.4	Сведения об использовании сырья и отходов производства	10
2.2.5	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....	10
2.2.6	Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности.....	10
2.2.7	Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства.....	12
2.2.8	Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности.....	12
2.2.9	Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС.....	14
2.2.10	Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования.....	15
3	Анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность	18
3.1	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	18
3.1.1	Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности	18
3.1.2	Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство	21
3.1.3	Оценка радиационной обстановки на территории работ.....	22
3.2	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические и почвенные условия.....	23
3.2.1	Климатическая характеристика.....	23
3.2.2	Современное состояние атмосферного воздуха	34
3.2.3	Гидрологические условия	35
3.2.4	Гидрогеологические условия района.....	35
3.2.5	Геологическое строение территории работ	37
3.2.6	Геологические и инженерно-геологические процессы.....	38
3.2.7	Геоморфологические условия	40

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
				Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	1	179
				Н. контр.		Шинкеева			16.01.26		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
				ГИП		Демидова			16.01.26				

3.2.8	Ландшафтные условия	40
3.2.9	Почвенные условия	41
3.2.10	Растительный покров	44
3.2.11	Характеристика животного мира	49
3.2.12	Сведения о ресурсном потенциале территории.....	53
3.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности	55
3.4	Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий	59
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	61
4.1	Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель	61
4.2	Воздействие объекта на атмосферный воздух	62
4.2.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства	62
4.2.2	Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации	66
4.2.3	Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий, обоснование технологических нормативов выбросов.....	68
4.3	Оценка акустического воздействия проектируемого объекта	69
4.3.1	Период строительства	69
4.3.2	Период эксплуатации	70
4.4	Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды.....	71
4.5	Воздействие проектируемого объекта на животный мир	71
4.6	Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания	73
4.7	Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды	73
4.7.1	Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ	73
4.7.2	Отходы, образующиеся в период эксплуатации.....	76
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	78
6	Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации	80
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	81
8	Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий	82

Инв. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						Лист
										2
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	83
10	Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка 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 (по решению Заказчика).....	85
10.1	Выявление неопределённости по видам воздействий	85
10.2	Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия	87
10.3	Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности	87
11	Организация и проведение общественных обсуждений	89
11.1	Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений	89
11.2	Результаты проведения общественных обсуждений	90
12	Перечень принятых сокращений	91
13	Ссылочные нормативные документы	92
	Приложение А Климатологические справки.....	94
	Приложение Б Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере	113
	Приложение В Сведения о ресурсном потенциале территории	115
	Приложение Г Сведения о земельном участке.....	118
	Приложение Д Сведения об объектах санаторно-курортного фонда	146
	Приложение Е Сведения о наличии/отсутствии собо охраняемых природных территорий.....	151
	Приложение Ж Сведения о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия	154
	Приложение И Сведения о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования	159
	Приложение К Сведения о наличии/отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям.....	161
	Приложение Л Сведения о наличии/отсутствии зон санитарной охраны	163
	Приложение М Свидетельство о категории НВОС	170
	Приложение П Протокол общественных обсуждений с приложениями (перечень участников журнал и таблица учета замечаний и предложений)	172

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	Приложение М Свидетельство о категории НВОС170					
				Приложение П Протокол общественных обсуждений с приложениями (перечень участников журнал и таблица учета замечаний и предложений)172					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		Лист	
								3	

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

Оценка воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» 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».

Решением Заказчика на предусматривалась подготовка отдельного Технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду.

- Процедура оценки воздействия на окружающую среду состояла из следующих этапов:
- проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду;
 - подготовлены предварительные материалы ОВОС;
 - направлено уведомление о проведении общественных обсуждений в органы местного самоуправления - в Администрацию Нефтеюганского района ХМАО-Югры;
 - проведены общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы, содержащего предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду;
 - подготовлены окончательные материалы ОВОС на основании предварительных материалов с учетом проведенных общественных обсуждений, результатов анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, поступивших в ходе данных обсуждений, и размещены в открытом доступе в сети «Интернет» окончательные материалы ОВОС для ознакомления общественности.

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.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду подготовлены в рамках проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
107297					

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						Лист
						4

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

- заданием на проектирование «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Система обеспечения добычи нефти куста № 55» по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55»;
- отчетной документацией по комплексным инженерным изысканиям, выполненной ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2025 году;
- техническими и технологическими решениями проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55».

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист		
							5		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности

Планируется строительство и эксплуатация куста скважин № 55 Верхнесалымского месторождения в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки Верхнесалымского месторождения (техническим проектом), как деятельность в рамках выполнения лицензионного соглашения по разработке нефтяного месторождения с целью добычи углеводородного сырья.

2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности

Данной проектной документацией «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» предусматривается обустройство куста скважин № 55 Верхнесалымского месторождения с этапами строительства и эксплуатации.

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

Состав технологических сооружений на проектируемом объекте приведен в таблице 1.

Таблица 1- Состав оборудования и технологических сооружений

№ куста скважин	Всего скважин, шт	Добывающая скважина, шт.	Нагнетательная с отработкой на нефть, шт.	Водозаборная скважина	Измерительная установка, шт. (1 подключение)	Установка дозирования химреагентов, шт.	Емкость дренажная V = 8 м³, шт.
55	24	8	14	2	1	1	1

Для добывающих скважин предусмотрен механизированный способ эксплуатации с помощью электроцентробежных погружных насосных установок типа (УЭЦН).

Каждая добывающая скважина подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с электроприводом.

Опорожнение производится в инвентарные поддоны и емкости, которыми снабжены бригады капитального ремонта скважин (КРС) и подземного ремонта скважин (ПРС). С инвентарных поддонов жидкость сливается в инвентарные емкости или в проектируемую дренажную емкость объемом 8 м³. В рабочем режиме запорная арматура, предусмотренная на дренажах, должна быть в закрытом положении и заглушена.

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
107297								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		Лист
								6

Для скважин, переводимых под нагнетание после отработки на нефть, осуществляется подъем УЭЦН и полная переобвязка скважин под нагнетание воды.

Для учета объема воды на каждой линии (ВВ5) в обвязке дуальной нагнетательной скважины предусмотрен расходомер и кран шаровой со сменными дросселями для регулирования давления до необходимого давления закачки в пласт.

Для слива утечек с фонтанного оборудования при ремонте скважин предусмотрены сборные переносные поддоны, которыми укомплектованы бригады капитального ремонта скважин (КРС) и подземного ремонта скважин (ПРС).

Водозаборные скважины, в количестве двух штук, оснащены насосами ЭЦН. Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью расходомера воды, установленного в обвязке устьевого арматуры водозаборной скважины.

Для поочередного замера дебитов продукции добывающих скважин и нагнетательных в период отработки на нефть на кустовой площадке предусматриваются измерительная установка на 1 скважину. Сброс давления продукции скважины с предохранительного клапана измерительной установки предусматривается в дренажную емкость ЕД.

Установка предназначена для непрерывных или дискретных измерений расходов и количеств компонентов, полученных в результате сепарации продукции соответственно одной или нескольких нефтяных скважин, а также индикации, архивирования и передачи результатов измерений и аварийных сигналов на диспетчерский пункт нефтяного промысла.

Вода для системы ППД куста №55 – 2500м3/сут.

Контроль качества закачиваемой воды осуществляется лабораторным анализом проб на содержание твердых взвешенных веществ (ТВВ) и нефтепродуктов. Согласно технологической схеме разработки Верхнесалымского месторождения допустимое содержание твердых веществ в воде, закачиваемой в пласт с целью поддержания пластового давления, составляет 25 мг/л, нефтепродуктов – 40 мг/л, что соответствует требованиям ГОСТ 39-225-88.

Для предотвращения коррозии внутренней полости нефтегазосборных трубопроводов проектом предусмотрена непрерывная дозированная подача ингибитора коррозии в нефтегазосборный коллектор из расчета 40 г на 1 м³ добываемой жидкости.

Ввод ингибитора коррозии предусматривается в нефтегазосборный трубопровод от блока УДХ, предназначенного для ввода химреагентов.

Ингибитор коррозии – 36,5 т/год, 4,167 л/ч.

На проектируемом объекте предусмотрена дренажная емкость объемом 8 м³ для сбора дренажных стоков и утечек с пола (периодические, при ремонтных работах) от блока измерительной установки и установки дозирования химреагентов. В эту же емкость по отдельному трубопроводу (PW73) предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана измерительной установки.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	нефтегазосборный коллектор из расчета 40 г на 1 м ³ добываемой жидкости.							
				Ввод ингибитора коррозии предусматривается в нефтегазосборный трубопровод от блока УДХ, предназначенного для ввода химреагентов.							
				Ингибитор коррозии – 36,5 т/год, 4,167 л/ч.							
				На проектируемом объекте предусмотрена <u>дренажная емкость объемом 8 м³</u> для сбора дренажных стоков и утечек с пола (периодические, при ремонтных работах) от блока измерительной установки и установки дозирования химреагентов. В эту же емкость по отдельному трубопроводу (PW73) предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана измерительной установки.							
				SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						Лист	
										7	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Для откачки стоков из емкости на люке предусмотрена труба диаметром 80 мм, заканчивающаяся муфтой сливной МС-80 с переходником типа ерш, для подключения передвижной техники. Муфта сливная МС-80 поставляется с наконечником НШ-75.

Запорная арматура принята в соответствии с технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, диаметр) и свойствами транспортируемой среды. Герметичность затворов применяемой арматуры соответствует классу “А” по ГОСТ 9544-2015, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства. Климатическое исполнение задвижек – УХЛ1, ХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

В рабочем режиме запорная арматура для дренажа и продувки должна быть закрыта и заглушена.

В качестве запорной арматуры применены задвижки приварные, фланцевые с ручным управлением. Принятая к применению трубопроводная арматура соответствует требованиям технических условий на изготовление, стандартам на поставку, имеет заводскую маркировку, Сертификаты соответствия требованиям ТР ТС 010/2011.

Проектирование внутриплощадочных технологических трубопроводов на проектируемой кустовой площадке выполнено с учетом требований Федеральных норм и правил от 21.12.2021 №444 «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» и ГОСТ 32569-2013.

Внутриплощадные технологические трубопроводы

К внутриплощадочным технологическим трубопроводам на проектируемых объектах относятся следующие трубопроводы:

- замерной коллектор (ЗК);
- нефтегазосборный коллектор (НК);
- высоконапорные водоводы от водозаборной скважины (ВВ2);
- высоконапорный водовод до нагнетательных скважин (ВВ5)
- трубопровод ингибитора коррозии (РЗ);
- сброс продукции с предохранительных клапанов (PW73);
- дренажный трубопровод для сбора дренажных стоков от блоков ИУ и УДХ (D01).

Потребное количество воды для гидравлического испытания: куст №55 – 16,4м3.

После окончания гидравлического испытания все воздушники на трубопроводе - открыты и трубопровод полностью освобождается от воды через соответствующие дренажи.

Система электроснабжения

Электротехнической частью проекта предусматривается:

- электроснабжение технологических потребителей (насосы добывающих скважин) через станции управления и повышающие трансформаторы, выносных ящиков для подключения бригад ТКРС от проектируемой ПС 35/0,4кВ;
- электроснабжение замерной установки;

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист						
				<p>– дренажный трубопровод для сбора дренажных стоков от блоков ИУ и ЭДХ (D01).</p> <p>Потребное количество воды для гидравлического испытания: куст №55 – 16,4м3.</p> <p>После окончания гидравлического испытания все воздушники на трубопроводе - открыты</p> <p>и трубопровод полностью освобождается от воды через соответствующие дренажи.</p> <p><u>Система электроснабжения</u></p> <p>Электротехнической частью проекта предусматривается:</p> <p>– электроснабжение технологических потребителей (насосы добывающих скважин)</p> <p>через станции управления и повышающие трансформаторы, выносных ящиков для подключения бригад ТКРС от проектируемой ПС 35/0,4кВ;</p> <p>– электроснабжение замерной установки;</p>						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата											

- электроснабжение блока аппаратурного, задвижки отсечной;
- электроснабжение туалетной кабины;
- электроснабжение прочих электропотребителей наружных технологических сетей;
- молниезащита, заземление сетей и оборудования;
- освещение.

Источник электроснабжения потребителей кустовой площадки №55 Верхнесалымского месторождения – ПС 110/35 кВ «Чагора».

Электроснабжение кустовой площадки предусматривается по 1 категории.

В качестве источника электроэнергии 0,4 кВ на кусте скважин №55 принята комплектная двухтрансформаторная подстанция ПС-35/0,4 кВ полной заводской готовности, которая служит для приема электроэнергии со стороны 35 кВ и распределения электроэнергии на напряжении 380/220.

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 проектной документации (SUP-WLL-K055-002-PD-01-PZ).

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

Основные характеристики производства, показатели проектной мощности, показатели добычи жидкости, нефти, газа для объекта представлены в таблице 2.

Таблица 2- Основные показатели проектной мощности

Показатели		Ед. изм.	Куст № 55
Фонд скважин			
Всего:		шт.	24
- добывающие		шт.	11
- нагнетательные с отработкой на нефть		шт.	12
-водозаборные		шт.	1
Система нефтегазосбора			
Максимальный объем добычи нефти, всего		м ³ /сут	2000
Максимальный объем добычи жидкости, всего		м ³ /сут	2500
Максимальный объем добычи газа, всего		м ³ /сут	60000
Газовый фактор		м ³ / м ³	30
Плотность газа при стандартных условиях		кг/м ³	0,836
Относительная плотность газа по воздуху		кг/м ³	0,69 (газ легкий)
Обводнённость		%	20
Максимальная температура добываемой жидкости со скважины		°С	80
<div>Изм.</div> <div>Кол.уч.</div> <div>Лист</div> <div>№док.</div> <div>Подп.</div> <div>Дата</div>			Лист
			9

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Арендатором является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».</p> <p>Арендодателем является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.</p> <p>Категория земель – земли лесного фонда.</p> <p>Целевое назначение лесов – эксплуатационные. Защитные и особо-защитные участки леса отсутствуют.</p> <p>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</p>					
				SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10			

Показатели	Ед. изм.	Куст № 55
Рабочее давление в нефтегазосборных сетях, не более	МПа	4,0
Расчетное давление в нефтегазосборных сетях, не более	МПа	4,0
Проектный пласт	-	Черкашин
Система ППД		
Объем закачки воды, всего	м³/сут	2500
Рабочее и расчетное давление требуемое для системы ППД	МПа	19,0

лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов (см. 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 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.

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).

Общая испрашиваемая площадь земельных участков под проектируемые объекты составляет – 16,094 га.

Вновь отводимые территории – 16,094 га. Номер договора аренды № 0387/24-06-ДА.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков представлен в таблице 3.

Таблица 3 - 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 № 55						
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55	Земли лесного фонда; эксплуатационные леса	16,094	16,094	-	0387/24-06-ДА	86:08:00103 01:15868
	Итого	16,094	16,094	-		

Объект расположен вне земель ограниченного природопользования, охранных зон.

Проектируемый объект не пересекает водотоки и расположены вне водоохранных зон (ВОЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП) водных объектов.

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

Выбор местоположения объекта планируемой (намечаемой) деятельности

При принятии решения о местоположении объекта планируемой (намечаемой) деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

– минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
107297					

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
						11

- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Таким образом для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

2.2.7 Техничко-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства

Основные технико-экономические показатели по генплану проектируемой площадки куста скважин приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные показатели по генплану проектируемой площадки куста

Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
Площадь предоставленных земельных участков, в т.ч.:	га	16,0940
- площадь не используемой территории	га	12,5253
- площадь участка в границах проектных работ в т.ч.:	га	3,5687
а) площадь застройки	га	0,4878
б) площадь проездов из щебня	га	0,2975
в) площадь территории, не занятой проектными работами	га	2,7834
Плотность застройки	%	14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
								12
Инд. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
								12
Инд. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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 меторождения.

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.

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 № 55, 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.

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
								13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

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.

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 оценка воздействий на компоненты окружающей среды.

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

Проектируемый объект относится к объектам добычи нефти и газа Верхнесалымского месторождения, расположенном в Тюменской области, ХМАО-Югра, Нефтеюганском районе.

Объект проектирования «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» относится к объекту I категории, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, как объект по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа; согласно п. 1.2 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г.

На период эксплуатации проектируемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» подлежит постановке на учет как объект негативного воздействия на окружающую среду I категории в составе объектов НВОС «Верхнесалымское месторождение» (Код объекта в государственном реестре: 71-0186-000266-П). Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 10904721 по состоянию на 09.10.2024 представлена в Приложении М.

Согласно п. 5 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация объекта капитального строительства «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», относящегося в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории - является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

На период строительства строительная площадка ставится на государственный экологический учет с присвоением категории в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий,

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										14	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					

утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398. Согласно п.7 пп.11 (п.6 пп.3) осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее (или более) 6 месяцев, присваивается IV (или III) категория объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

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 №55»:

- 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 (механизированная 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 погружных насосных установок типа УЭЦН. Каждая добывающая скважина подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с электроприводом.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	НДІ 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 (механизированная 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 погружных насосных установок типа УЭЦН. Каждая добывающая скважина подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с электроприводом.							
										SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		15

Нагнетательные скважины отрабатывается на нефть механизированным способом с помощью электроцентробежных погружных насосных установок (УЭЦН). Для скважин, переводимых под нагнетание после отработки на нефть, осуществляется подъем УЭЦН и полная переобвязка скважин под нагнетание воды.

Водозаборные скважины, в количестве двух штук, оснащены насосами ЭЦН. Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью расходомера воды, установленного в обвязке устьевого арматуры водозаборной скважины.

Для поочередного замера дебитов продукции добывающих скважин и нагнетательных в период отработки на нефть на кустовой площадке предусматриваются измерительная установка на 1 скважину.

– 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 водозаборных скважин, оборудованных погружными электронасосами 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.

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.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div style="text-align: center;"> SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ </div>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					16

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 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: четыре природных парка, 10 памятников природы, восемь заказников, два 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 г. вступило в силу 13 нормативных правовых актов автономного округа.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №7966-ООПТ от 12.02.2025 (см. SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ, Приложение Е), 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 соответствие с данными письма от Минприроды России №15-47/3454 от 03.02.2025 (см. Приложение Е) 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 №5624-ВБУ от 12.02.2025 (см. Приложение Е), водно-болотные угодья международного значения в границах

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							18

Инд. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

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 163 км от объекта проектирования.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-168 от 18.02.2025 (см. Приложение Е) в границах участка изысканий 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.

Ближайшая территория, имеющая статус КОТР - (ХМ-002) «Верхнее - Двубье», расположена на удалении 175 км от участка производства работ.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории:

- 1) Памятник природы регионального значения «Лесоболотная зона Большое Каюково» (Сургутский район) – 143 км в северо-восточном направлении;
- 2) Государственный природный заповедник федерального значения «Юганский» (Сургутский район) – 166 км в восточном направлении;
- 3) Государственный природный заказник федерального значения «Елизаровский» (Ханты-Мансийский район) – 202 км в северо-западном направлении;
- 4) Государственный природный комплексный заказник регионального значения «Сургутский» (Сургутский район) – в 205 км в северо-восточном направлении.

Расположение объекта относительно ООПТ и ВБУ представлено на графическом приложении SUP-WLL-K055-002-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 4.

Объекты историко-культурного наследия

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №118-12-02@ от 10.01.2025 (см. Приложение Ж) на территории ХМАО – Югры отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №18234-12-02@ от 10.10.2024 (см. Приложение Ж) 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 №25-542 от 13.02.2025 (см. Приложение Ж) 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.

Инов. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Территории традиционного природопользования

В соответствии с данными письма от ФАДН России №477-01.1-28-03 от 24.01.2025 (см. Приложение И) на территории ХМАО-Югры территорий традиционного природопользования (ТТП) федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №25134-КМНС от 12.02.2025 (см. Приложение И) объект изысканий не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-168 от 18.02.2025 (см. Приложение И) в границах участка изысканий отсутствуют родовые угодья и территории традиционного природопользования КМНС местного значения.

Сведения касательно сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

В соответствии с данными письма от Ветслужбы Югры №23-Исх-476 от 05.02.2025 (см. Приложение К), в границах участка изысканий и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта, состоящие на учете в Ветслужбе Югры, скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Сведения касательно размещения объекта относительно ЗСО и СЗЗ

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана №134-ПОДЗ_ВЗ от 12.02.2025 (см. Приложение Л) в границах участка изысканий и прилегающей территории в радиусе 3 км, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

Также, в пределах проектируемого объекта и прилегающей территории радиусом 3 км (т.н. буферная зона) 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 №261-ПВЗ от 12.02.2025 (см. Приложение Л) 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.

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-168 от 18.02.2025 (см. Приложение Г) полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют.

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 водоохраной 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.

В соответствии с данными письма от Депрыбхоз №22/74 от 27.01.2025 (см. Приложение Г) на территории ХМАО – Югры Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон.

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 5.

Таблица 5 - Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Взам. инв. №		Водоток/водоем	Водоохранная зона, м			Прибрежная защитная полоса, м			Протяженность проектируемого объекта в пределах ВОЗ, м				
		Ручей б/н	100			50			0				
		Р. Лев	200			50			0				
Подп. и дата		Схема расположения относительно ВЗ и ПЗП представлена в томе 8.2 SUP-WLL-K055-002-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 3.											
		3.1.2 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство											
		В соответствии с данными письма от Минсельхоз России №20/537 от 31.01.2025 (см. Приложение В) по информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и											
Инв. №подл.	107297							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ					Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						21

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-168 от 18.02.2025 (см. Приложение В) в районе расположения проектируемого объекта участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности, находящиеся в ведении Администрации Нефтеюганского района, отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Минпромторг России №69122/18 от 03.07.2024 (см. Приложение В) приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации на территории ХМАО-Югры отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Тюменского МТУ Росавиации №Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2024 (см. Приложение Г) на территории Нефтеюганского района, аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

3.1.3 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, 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, результаты отбора проб представлены в таблице 6.

Таблица 6 - Результаты измерения удельной активности в грунтах

Нуклид	Удельная активность Бк/кг			
	1П	2П	3П	4П
Цезий-137	<3	<3	<3	<3
Калий - 40	395	326	376	345
Радий -226	13,5	18,3	13,1	11,3
Торий-232	15,0	21,0	18,6	16,4
Удельная эффективная активность (Аэфф)	78	86	86	76

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. №подл.	107297						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							22

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).

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

3.2.1 Климатическая характеристика

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

Климатическая характеристика принята по ближайшей метеорологической станции Салым (28 км северо-восточнее объекта изысканий). Климатические характеристики представлены в таблицах 5-43. Копии климатических справок находятся в Приложении А.

Метеорологические условия для рассеивания

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.

Метеорологические параметры, используемые для расчётов рассеивания загрязняющих веществ представлены в таблице 7.

Таблица 7 - 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:		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107297	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. №подл.	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											23

Наименование характеристик	Показатели
С	11,7
СВ	4,4
В	9,6
ЮВ	11,0
Ю	22,8
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 8).

Таблица 8 - 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 9 - 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 10 - 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107297	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
												24

Таблица 11 - Характеристика температурного режима воздуха											
Характеристика								Значение			
Параметры холодного периода											
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С		обеспеченностью 0,98						-47			
		обеспеченностью 0,92						-45			
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			
Температура почвы											
Таблица 12 - Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам, °С											
Глубины, м		Месяц						Год			
								Лист			
								25			
Изм.		Кол.уч.		Лист		№док.		Подп.		Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

107297

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Формат А4

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

Ветер

Таблица 13 - 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	

Таблица 14 - 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 15 - Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с (SUP-WLL-K055-002-PD-08.1.3-OOS.TЧ, Приложение А)

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 16 - 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ							Лист
													26

Наибольшее	2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49
------------	---	---	----	---	---	----	---	---	----	---	---	---	----

Таблица 17 - 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.

Повторяемость направления ветра за январь, июль и год представлена на рисунке 1.

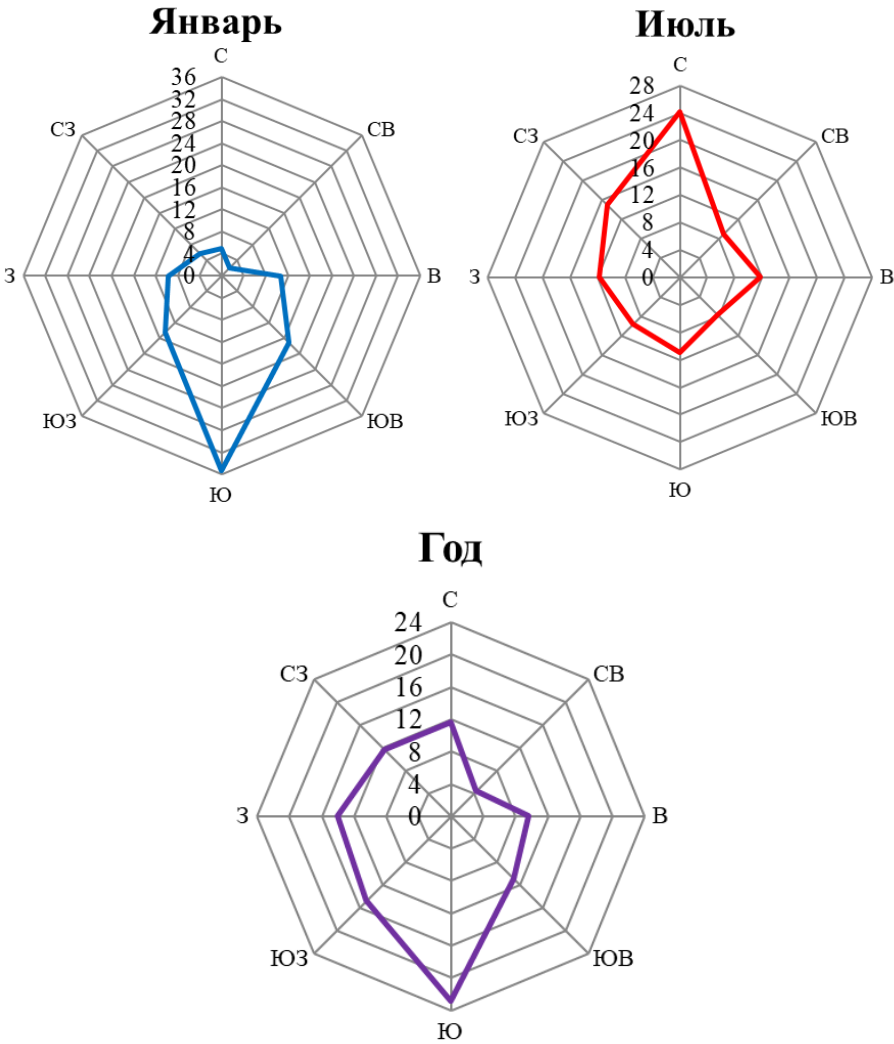


Рисунок 1 – Повторяемость направления ветра и штилей, %

Влажность воздуха

Таблица 18 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, % (SUP-WLL-K055-002-PD-08.1.3-OOS.ТЧ, Приложение А)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-------	---	----	-----	----	---	----	-----	------	----	---	----	-----	-----

Инв. №подл. 107297	Изм.						Кол.уч.						Лист						27
	№док.						Подп.						Дата						
	<div>SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ</div>																		

Влажность воздуха, %	81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75
----------------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Атмосферные осадки

Таблица 19 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

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 20 - 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 21 - Суточный максимум осадков различной обеспеченности, мм

Обеспеченность (%)													
63							1						
32							63						

Таблица 22 - 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 23 - 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 24 - 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	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	107297	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. №подл.	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											28

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
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 25 - Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке (Приложение А)

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	-	64	82	43

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 26 - Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования			Даты разрушения			Даты схода снежного покрова		
			устойчивого 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 27 - 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 28 - 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 29 - 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

Взам. инв. №		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 28 - Среднее и наибольшее число дней с грозой по месяцам и за год, дни																										
Подп. и дата		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 29 - Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год, дни																										
Инв. № подл.	107297	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										
Инв. № подл.	107297							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ										Лист								
																		29								
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата																			

Максимальное	-	-	1	7	9	17	13	10	20	8	5	-	55
--------------	---	---	---	---	---	----	----	----	----	---	---	---	----

Таблица 30 - 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 31 - 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 32 - 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 33 - 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, гололёдной нагрузки, согласно СП 20.13330.2016, ПУЭ 7 изд. Зона влажности дана согласно СП 50.13330.2024. Климатический

Взам. инв. №		<div>ИЗМ. КОЛ.УЧ. ЛИСТ №ДОК. ПОДП. ДАТА</div> <div>SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ</div> <div>Лист 30</div>											
Подп. и дата													
Инв. №подл.	107297												

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

Таблица 34 - Нагрузки и воздействия в районе изысканий

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
Нормативное значение веса снегового покрова для снегового района	2,0 кН/м² 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 33, Таблица 34).

Таблица 35 - 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
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
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
Сильный ливень	Количество осадков не менее 30 мм за период не более 1 ч	Не наблюдается

Инв. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
											31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					

Ив. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №

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/м³, наносящее значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющее угрозу жизни и здоровью людей	Не наблюдается

Таблица 36 - 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 площадью 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 площадью 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 площадью пораженностью территории более 15 % и площадью 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 более 1,0 м/сут и площадью пораженностью территории	Не наблюдается

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							32

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
	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/м³, 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 37.

Таблица 37 - Опасные природные метеорологические явления, наблюдавшиеся на метеостанции Салым, согласно ФГБУ, «Обь-Иртышское УГМС» (Приложение А)

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, отклонение от нормы составило 15-18 °С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							33

Вид явления	Число случаев	Описание явления
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 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 концентрация загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 38 на основании справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ на территории месторождений №310-02/17-10-226/1601 от 19.06.2023 (см. Приложение Б).

Таблица 38 - Фоновые концентрации загрязняющих

Примесь	Значения концентраций, мг/м ³		ПДК м.р. СанПиН 1.2.3685-21
	фоновые	долгопериодные средние	
Диоксид азота	0,024	0,012	0,2
Оксид азота	0,013	0,006	0,4
Диоксид серы	0,007	0,006	0,5
Оксид углерода	0,3	0,2	5
Формальдегид	0,005	0,004	0,05
Сажа	0,024	0,008	0,5

Превышение значений ПДК отсутствует.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

107297

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

34

(см. Приложение Б).

Таблица 38 - Фоновые концентрации загрязняющих

Примесь	Значения концентраций, мг/м³		ПДК м.р. СанПиН 1.2.3685-21
	фоновые	долгопериодные средние	
Диоксид азота	0,024	0,012	0,2
Оксид азота	0,013	0,006	0,4
Диоксид серы	0,007	0,006	0,5
Оксид углерода	0,3	0,2	5
Формальдегид	0,005	0,004	0,05
Сажа	0,024	0,008	0,5

Превышение значений ПДК отсутствует.

3.2.3 Гидрологические условия

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

Гидрографическая сеть района работ представлена притоками различного порядка р. Лев. Р. Лев протекает по Нефтеюганскому району Ханты-Мансийского АО. Устье реки находится в 21 км от устья Вандраса по правому берегу. Длина реки составляет 77 км, площадь водосборного бассейна – 949 км². Река течет с юго-запада на северо-восток. Берет свое начало из болота. Основные притоки – р. Самсоновская, Чагорова, Ай-Ега, Калемьега.

Ручей без названия №1 берет свое начало с заболоченного участка и впадает в ручей без названия по левому берегу в 2 км от устья. Длина ручья составляет 2,6 км. Ширина русла ручья в районе участка изысканий составляет 0,7 м, а поймы – 4 м.

Оценка затопления проектируемых объектов
Куст скважин №55

Абсолютные отметки поверхности в границах генплана изменяются от 74,42 до 78,06 м БС-77.
Ручей без названия №1 располагается в 107 м от куста. Урез воды в ручье на момент изысканий (октябрь 2024 г.) составлял 70,99 м БС-77.
Таким образом, в связи с разностью значений абсолютных отметок поверхности, куст не попадает в зону затопления от ручья без названия №1.

3.2.4 Гидрогеологические условия района

Территория района работ относится к Средне-Обскому бассейну стока, являющемуся составной частью Западно-Сибирского мегабассейна, разрез платформенного чехла которого подразделяется на два гидрогеологических этажа с четко выраженной гидродинамической и гидрохимической зональностью. Гидрогеологические этажи различаются по условиям залегания, формирования и характеру режима подземных вод, их химическому и газовому составу. В вертикальном разрезе этажи разделены региональным водоупором мощностью около 500-600 м, приуроченным к глинисто-кремнистым отложениям от верхнего мела до верхнеэоцен-нижнеолигоценового времени.
Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от поверхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия с проектируемыми сооружениями.
Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (февраль 2025 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием грунтовых вод. Уровень появления зафиксирован на глубинах от 2,9 до 12,7 м на абсолютных отметках 64,87-72,94 м БС.

Ив. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Уровень установления зафиксирован на глубинах от 2,7 до 12,4 м на абсолютных отметках 65,17-73,58 м БС.

Воды приурочены к верхнечетвертичным озерно-аллювиальным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются суглинки и супеси.

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

- суглинки 0,005-0,10 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.

Ручей без названия №1 располагается в 107 м от куста. Урез воды в ручье на момент изысканий (октябрь 2024 г.) составлял 70,99 м БС-77.

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 65,87-73,94 м БС.

Прогнозируемый уровень установления подземных вод 65,17-73,58 м БС.

Подземные воды по лабораторным данным имеют гидрокарбонатный магниевый-кальциевый состав (по классификации Щукарева).

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

Инов. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							36

- 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 грунтовых вод. Глубина залегания подземных вод до 4,0 м.

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

- супеси (от слабоводопроницаемых до водопроницаемых) – 1 балл;
- суглинки (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл.

Сумма баллов составляет 2 балла (по методике, предложенной в работе Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»), что соответствует I категории защищенности (скорость проникновения загрязнителей в подземные воды менее 10 суток – самая низкая степень защищенности).

3.2.5 Геологическое строение территории работ

В тектоническом отношении изучаемый район находится в пределах Западно-Сибирской плиты – Урало-Сибирской платформы имеет четкое двухъярусное строение: нижний ярус – фундамент плиты и верхний ярус – мезо-кайнозойский платформенный чехол. Фундамент плиты залегает глубоко, и его породы не имеют инженерно-геологического значения.

Наиболее интересными с точки зрения инженерной геологии являются осадки четвертичного возраста, распространённые в области взаимодействия с подземными конструкциями зданий и сооружений, поэтому, ниже дается характеристика отложений только этого возраста.

В геолого-литологическом строении района изысканий принимает участие верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (IaQIII), перекрытый с поверхности почвенно-растительным слоем (pQIV).

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

- Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м на абсолютных отметках от 75,74-78,01 до 75,54-77,81 м БС. Мощность слоя составила 0,2 м;
- Суглинок тугопластичный (ИГЭ 203). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-6,8 до 1,6-9,9 м на абсолютных отметках от 70,01-77,81 до 66,91-75,67 м БС. Максимальная мощность составила 5,1 м, минимальная 1,4 м;

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
										37
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

– Суглинок мягкопластичный (ИГЭ 204). Вскрыт в интервалах глубин от 1,6-6,7 до 5,0-11,0 м на абсолютных отметках от 71,05-75,67 до 65,85-72,54 м БС. Максимальная мощность составила 7,3 м, минимальная 1,7 м;

– Супесь пластичная (ИГЭ 307). Вскрыт в интервалах глубин от 4,6-11,0 до 6,2-17,0 м на абсолютных отметках от 65,85-73,38 до 58,80-71,78 м БС. Максимальная мощность составила 10,3 м, минимальная 1,0 м.

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

3.2.6 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 увлажненности 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 супеси – 2,32 м.

Расчетная глубина сезонного промерзания грунта (в том числе и для грунтов с неоднородным сложением) определяются 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 (февраль 2025 г.) грунты находились в талом состоянии.

Степень морозной пучинистости приведена по лабораторным данным. Разновидности грунтов по степени морозной пучинистости в соответствии с ГОСТ 25100-2020 представлены в таблице 39.

Таблица 39 – Разновидности грунтов по степени морозной пучинистости

№ ИГЭ	Степень пучинистости, ε_{fh} , д.ед, по лабораторным данным	Разновидность грунтов
202	0,016	слабопучинистый
203	0,052	среднепучинистый
204	0,064	среднепучинистый
307	0,062	среднепучинистый

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							38

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

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 работ 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:

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

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8-5.4.9 СП 22.13330.2016, территория относится:

- к подтопленной, в естественных условиях, при залегании грунтовых вод выше 3,0 м;
- к неподтопленной, в естественных условиях, при залегании грунтовых вод ниже 3,0 м.

Району изысканий, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, характерны следующие критерии по подтопляемости:

- Участки, с залеганием грунтовых вод выше 3 м – I-A-2 - территория является сезонно(ежегодно) подтапливаемой (с учетом прогнозируемого уровня);
- Участки, с залеганием грунтовых вод ниже 3 м - III-A-1 – подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем.

Подтопление развивается вследствие подъема уровня первого от поверхности безнапорного водоносного горизонта, который испытывает сезонные и многолетние колебания, при залегании уровня подземных вод не более 10 м.

В случае активизации негативных процессов в зоне влияния инженерных сооружений следует проводить дополнительные защитные мероприятия с учетом особенностей проявления опасных процессов. При соблюдении технологии строительства ухудшения инженерно-геологических условий не произойдет.

Строительство может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке. В процессе строительства для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуем провести следующие мероприятия:

- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ				39

3.2.7 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.

3.2.8 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-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 осиной) 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

В пределах участка изысканий отмечены следующие природные ландшафты:

- Пологоволнистые умеренно дренируемые поверхности междуречий, занятые елово-кедрово-березовыми травяно-моховыми лесами на глеезёмах таёжных;
- Пологоволнистые умеренно дренируемые поверхности междуречий, занятые березово-елово-кедровыми травяно-моховыми лесами на подзолах торфяных;
- Пологоволнистые слабодренируемые поверхности междуречий, занятые березово-кедровыми травяно-моховыми лесами на подзолах торфяных.

Антропогенные ландшафты представлены:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							40

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Дорожным полимагистральным типом антропогенных ландшафтов - имеющими чёткую линейно-полосчатую или дробно-полосчатую структуру контуров. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог.

Нефтегазопромысловый тип антропогенных ландшафтов включает все существующие технологические и вспомогательные площадки. антропогенные ландшафты этого типа представлены сложными урочищами насыпных оснований площадок с песчаными пустошами зарастающих откосов. Эти техногенные комплексы характеризуются унифицированностью своей структуры. Общие черты обеспечиваются единой технологией создания отсыпных площадок, близкой высотой над уровнем исходных ландшафтов, единым и однородным песчаным субстратом. Все основания площадок располагаются, как правило, вне затопляемых территорий, что обеспечивает выровненным песчаным поверхностям площадок близкие показатели атмосферного увлажнения.

Антропогенные ландшафты территории исследования представлнены в таблице 40.

Талица 40 - Антропогенные ландшафты территории исследования

Класс антропогенных ландшафтов	Тип антропогенных ландшафтов	Тип антропогенной местности
Дигрессионно-лесной	Вырубочно-дигрессионный	Лентово-вырубочный
Промышленный	Линейно-транспортный	Дорожный
		Полимагистральный

Ландшафтная характеристика территории изысканий представлена в графическом приложении SUP-WLL-K055-002-SRV-04.2-IEI-Г лист 3.

3.2.9 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

Иив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

глеевых суглинистых на озерно-аллювиальных отложениях и торфяных верховых почв грядово-мочажинных, грядово-мочажинно-озерковых и сосново-сфагновых (рямов) болот.

В пределах территории картирования отмечены следующие типы почв:

Подзолы торфяные.

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.

Глееземы таежные

Глееземы таежные формируются в северной и средней тайге при условии затрудненного внутреннего дренажа поверхностной толщи. Они распространены преимущественно в Западной Сибири на междуречьях, сложенных средними и тяжелыми суглинками, иногда слоистыми, под елово-кедровыми и елово-кедрово-сосновыми кустарничково-зеленомошными (долгомошными) лесами. Собственно, глееземы таежные приурочены к возвышенным внутренним частям междуречий или к приречным наиболее дренированным территориям. По мере продвижения вглубь плоских водоразделов с ухудшением дренажа и усилением заболоченности они последовательно сменяются глееземами торфянистыми и далее торфяно-глеевыми почвами верховых болот.

O(T) — Bg(G) — Btg(Gt) — BCg(G) — Cg(G)

Профиль глееземов таежных состоит из оторфованной подстилки O мощностью 5–12 см и минеральной оглеенной толщи, имеющей разную степень оглеения от буроокрашенного с сизоватыми пятнами и сизо-бурыми и ржаво-бурыми разводами глееватого горизонта Bg до сплошного глеевого горизонта G. На наиболее дренированных местоположениях в профиле почв под подстилкой может быть выражено слабое осветление окраски. Глееземы торфянистые

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										42
107297			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	

отличаются от, собственно, глееземов большей мощностью органо-аккумулятивного торфянистого горизонта (15–20 см), сильнее оглеены.

Антропогенно преобразованные почвы

Представляют собой либо измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами, либо отсыпки с различной степенью восстановления растительного покрова.

В посттехногенную фазу наблюдается изменение свойств данной основы под влиянием природных факторов. В пределах большинства участков, прилегающих к промплощадкам, слой подстилки уничтожен вместе с растительным покровом, органогенный горизонт снят до минерального субстрата, почвенные горизонты перетурбированы, часто перекрыты песчано-гравийной отсыпкой. На месте таких участков прошло формирование пионерных растительных сообществ, почвенный покров техногенных ландшафтов крайне мозаичен.

Почвы, перекрытые насыпным грунтом на этапе строительства или эксплуатации объектов, имеющие погребенные, но не перетурбированные горизонты, сохраняют хорошую способность к восстановлению. Наиболее тяжело поддаются восстановлению участки вблизи промплощадок, перекопанные и перекрытые песчаной отсыпкой. Песчаный материал, которым отсыпана поверхность площадок, имеет щелочную реакцию или близкую к нейтральной. Он малоплодороден, так как содержит низкое количество гумуса и питательных веществ. Самозаращение на этих участках происходит медленно.

Почвенные условия района производства работ

Наибольшее распространение в границах участка производства работ получили торфяно-подзолисто-глеевые почвы (глееземы таежные), подзолы торфяные. Антропогенно-преобразованные почвы представлены участками насыпных грунтов (внутри промысловые проезды).

Сведения о почвенном покрове в районе производства работ, а также размещение проектируемых объектов относительно почвенных выделов представлены в графическом приложении SUP-WLL-K055-002-SRV-04.2-IEI-Г лист 3.

Результаты исследования на агропоказатели представлены в таблице 41.

Таблица 41 – Результаты исследования на агропоказатели

Определяемый показатель, единица измерений	Ед. измер.	Описание образца (пробы, маркировка)					
		1АП-1 (0,0-0,10)	1АП-2 (0,10-0,19)	1АП-3 (0,19-0,43)	2АП-1 (0,0-0,10)	2АП-2 (0,10-0,14)	2АП-3 (0,14-0,35)
Обменный алюминий	ммоль/100г	0,17	<0,03	<0,03	0,34	<0,03	<0,03
pH водной вытяжки	ед. pH	6,1	6,1	6,6	5,9	6,3	6,3
pH солевой вытяжки	ед. pH	5,5	5,2	5,7	5,1	5,4	5,4
Зольность	%	40,1	>99	>99	36,6	>99	>99
Обменный натрий	ммоль/100г	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Содержание органических веществ	%	55,9	0,7	0,4	63,4	0,8	0,4
Сумма токсичных солей	%	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	107297

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							43

Определяемый показатель, единица измерений	Ед. измер.	Описание образца (пробы, маркировка)					
		1АП-1 (0,0-0,10)	1АП-2 (0,10-0,19)	1АП-3 (0,19-0,43)	2АП-1 (0,0-0,10)	2АП-2 (0,10-0,14)	2АП-3 (0,14-0,35)
Минерализация (плотный остаток)	%	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Гранулометрический (зерновой) состав	%	-	30,8	28,1	-	29,3	30,7

Продолжение таблица 41

Определяемый показатель, единица измерений	Ед. измер.	Описание образца (пробы, маркировка)					
		3АП-1 (0,0-0,11)	3АП-2 (0,11-0,21)	3АП-3 (0,21-0,40)	4АП-1 (0,0-0,12)	4АП-2 (0,12-0,25)	4АП-3 (0,25-0,38)
Обменный алюминий	ммоль/100г	0,33	0,26	<0,03	0,21	<0,03	<0,03
рН водной вытяжки	ед. рН	6,4	5,7	6,2	6,5	5,8	6,4
рН солевой вытяжки	ед. рН	5,6	4,9	5,3	5,7	5,0	5,6
Зольность	%	39,1	35,4	>99	33,7	>99	>99
Обменный натрий	ммоль/100г	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Содержание органических веществ	%	60,9	64,6	0,4	66,3	0,7	0,4
Сумма токсичных солей	%	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Минерализация (плотный остаток)	%	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Гранулометрический (зерновой) состав	%	-	-	30,9	-	31,4	31,7

По результатам лабораторного исследования установлено следующее.

Значения рН (водный) во всех пробах составляет 5,7 – 6,6 ед.рН, что соответствует требованиям, приведенным в п.п.2.1.2 ГОСТ 17.5.3.06-85.

Значение рН (солевой) во всех пробах составляет 4,9 – 5,7 ед.рН., что соответствует требованиям, приведенным в п.п.2.1.3 ГОСТ 17.5.3.06-85.

Содержание органического вещества во всех пробах (глеезёмы таежные, подзолисто торфяные почвы) составляет от 55,9 до 66,3 %, пробы соответствуют требованиям п.п. 2.1.1 ГОСТ 17.5.3.06-85. Почвы могут быть использованы для нужд рекультивации.

В соответствии с указаниями СП 45.13330.2017 п.п. 10.2 допускается не снимать плодородный слой:

- на почвах с низким плодородием;
- на болотах, заболоченных и обводненных участках (1П-4П).

При этом следует учитывать указания ГОСТ 17.5.3.06-85 п.7 - в пределах распространения болотных почв (после осушения) снятие предусматривается на всю мощность торфяного слоя. В рамках данного проекта не предусматривается осушение почвы.

Снятие плодородного слоя в рамках данного проекта не целесообразно (SUP-WLL-K055-002-SRV-04.1-IEI-T).

3.2.10 Растительный покров

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири участок производства работ располагается в пределах Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово-

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>При этом следует учитывать указания ГОСТ 17.5.3.06-85 п.7 - в пределах распространения болотных почв (после осушения) снятие предусматривается на всю мощность торфяного слоя. В рамках данного проекта не предусматривается осушение почвы.</p> <p>Снятие плодородного слоя в рамках данного проекта не целесообразно (SUP-WLL-K055-002-SRV-04.1-IEI-T).</p> <p>3.2.10 Растительный покров</p> <p>Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири участок производства работ располагается в пределах Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово-</p>						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ				44

сосновых и темнохвойно-березовых зеленомошных и заболоченных моховых лесов подзоны средней тайги.

Подзона средней тайги Западно-Сибирской равнины характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. От северотаежных типов эти леса отличаются более высокой продуктивностью (IV класс бонитета), большей высотой древостоя (17—20 м) и сомкнутостью (0,6—0,7), а также возрастанием роли таежного мелкотравья и зеленых мхов в составе нижних ярусов леса.

Среднетаежная подзона также делится на две подзональные полосы. Северная — представляет переход от северной тайги и отличается распространением на плакорах коренных сообществ елово-кедровых лесов с участием лиственницы и кустарничково-зеленомошным покровом, в котором ведущую роль играют *Vaccinium murtillus*, *V. Vitisidaea*, *Linnaea borealis* и бореальные виды зеленых мхов *Pleurozium schreberi*, *Hylocomium splendens*. Для южной полосы среднетаежной подзоны характерен другой зональный тип: елово-кедровые с пихтой мелкотравно-бруснично-зеленомошные леса. Они имеют более высокий класс бонитета (III-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 отмечены следующие типы растительных сообществ:

Елово-кедрово-березовые травяно-моховые леса.

В древесном ярусе доминирует береза (*Betula pendula*) и кедр (*Pinus sibirica*).

В подросте доминирует кедр (*Pinus sibirica*) и ель (*Picea obovata*). В подлеске отмечены ель (*Picea obovata*) и кедр (*Pinus sibirica*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет 60-70 %.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В травяно-кустарничковом ярусе доминируют хвощ лесной (*Equisétum sylváticum*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), черника (*Vaccínium myrtillus*), голокучник Линнея (*Gymnocarpium dryopteris*), ожика волосистая (*Luzula pilosa*), кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella* L. Единично отмечены грушанка круглолистная (*Pyrola rotundifolia* L) звездчатка Бунге (*Stellaria bungeana* Fenzl), чина весенняя (*Lathyrus vernus*), вейник тростниковый (*Calamagrostis arundinacea*).

Общее проективное покрытие напочвенного покрова 30-40 % – и представлено, в основном, зелеными мхами. Доминантом является птилиум гребенчатый (*Ptilium crista-castrensis* (Hedw.) De Not.), отмечаются также *Polytrichum piliferum*, *Pleurozium schreberi*, *Dicranum polysetum*, *Polytrichum commune*. В более влажных понижениях единично отмечены сфагновые мхи. На микроповышениях и на поваленных стволах деревьев редко небольшими пятнами встречаются лишайники родов *Cladina* и *Cladonia*.

Березово-елово-кедровые травяно-моховые леса.

В древесном ярусе доминирует кедр (*Pínus sibírica*) и ель (*Picea obovata*).

В подросте доминирует кедр (*Pínus sibírica*) и ель (*Picea obovata*). В подлеске отмечен кедр (*Pínus sibírica*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет 60-70 %.

В травяно-кустарничковом ярусе доминируют хвощ лесной (*Equisétum sylváticum*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), черника (*Vaccínium myrtillus*), голокучник Линнея (*Gymnocarpium dryopteris*), ожика волосистая (*Luzula pilosa*), кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella* L. Единично отмечены грушанка круглолистная (*Pyrola rotundifolia* L) звездчатка Бунге (*Stellaria bungeana* Fenzl), чина весенняя (*Lathyrus vernus*), вейник тростниковый (*Calamagrostis arundinacea*).

Общее проективное покрытие напочвенного покрова 30-40% – и представлено, в основном, зелеными мхами. Доминантом является птилиум гребенчатый (*Ptilium crista-castrensis* (Hedw.) De Not.), отмечаются также *Polytrichum piliferum*, *Pleurozium schreberi*, *Dicranum polysetum*, *Polytrichum commune*. В более влажных понижениях единично отмечены сфагновые мхи. На микроповышениях и на поваленных стволах деревьев редко небольшими пятнами встречаются лишайники родов *Cladina* и *Cladonia*.

Березово-кедровые травяно-моховые леса.

В древесном ярусе доминирует кедр (*Pínus sibírica*) и береза (*Betula pendula*).

В подросте доминирует кедр (*Pínus sibírica*). В подлеске отмечен кедр (*Pínus sibírica*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет 60 %-70 %.

В травяно-кустарничковом ярусе доминируют хвощ лесной (*Equisétum sylváticum*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), черника (*Vaccínium myrtillus*), голокучник Линнея (*Gymnocarpium dryopteris*), ожика волосистая (*Luzula pilosa*), кислица обыкновенная (*Oxalis*

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ				46

acetosella L. Единично отмечены грушанка круглолистная (*Pyrola rotundifolia* L) звездчатка Бунге (*Stellaria bungeana* Fenzl), чина весенняя (*Lathyrus vernus*), вейник тростниковый (*Calamagrostis arundinacea*).

Общее проективное покрытие напочвенного покрова 30 %-40 % – и представлено, в основном, зелеными мхами. Доминантом является птилиум гребенчатый (*Ptilium crista-castrensis* (Hedw.) De Not.), отмечаются также *Polytrichum piliferum*, *Pleurozium schreberi*, *Dicranum polysetum*, *Polytrichum commune*. В более влажных понижениях единично отмечены сфагновые мхи. На микроповышениях и на поваленных стволах деревьев редко небольшими пятнами встречаются лишайники родов *Cladina* и *Cladonia*.

Пионерные эрозioфильные группировки

Растительность атропогенно нарушенных участков (насыпи дорог и производственных площадок) представлена разнотравно-злаковыми группировками - кипрей (*Chamaenérion angustifolium*), осока (*Carex leporina*), ситник скученно-цветковым (*Juncus nastanthus*), ромашка аптечная (*Matricāria chamomīlla*), клевер ползучий (*Trifolium repens*), хвощ полевой (*Equisétum arvénse*) в сочетании с порослью ивы (*Sálix lappónum*) и березы (*Bétula péndula*) по краям насыпи.

Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов – Таблица . В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 30 км от объектов проектирования.

Таблица 42 - Виды, занесенные в Красную книгу

Наименование вида	Статус	Экология и биология
Подмаренник трёхцветковый <i>Galium triflorum</i> Michx.	4 категория. Вид с неопределённым статусом.	В Сибири – реликт третичных широколиственных лесов. Теневыносливый гигромезофит. Растет в темнохвойных и смешанных берёзово-еловых травяных, зеленомошно-травяных и папоротниково-осоковых долинных лесах по берегам ручьёв. Цветёт в июле – августе, плодоносит в августе – сентябре.
Медуница мягенькая <i>Pulmonaria mollis</i> Wulf. ex Hornem.	3 категория. Редкий вид, находится на северной границе ареала.	Растёт в разреженных мелколиственных и смешанных травяных, редко зеленомошных лесах междуречий и речных долин, на лесных опушках. Размножается семенами. Цветёт в мае – начале июня.
Бодяк болотный <i>Cirsium palustre</i> (L.) Scop.	4 категория. Вид неопределённый по статусу.	Произрастает на сырых лугах, в заболоченных лесах, на низинных болотах. В Юганском заповеднике найден на просеке (геофизический профиль) в заболоченном месте; в окр. п. Салым – на низинном травяном болоте ключевого питания в истоках р. Кингъ-Ях, на сфагновой кочке. Цветёт в июле – августе.
Поллолепестник зелёный	3 категория. Редкий вид.	Растёт в разреженных лиственно-темнохвойных мелкотравно-зеленомошных и сфагновых лесах, на лесных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						48			

Наименование вида	Статус	Экология и биология
<i>Coeloglossum viride</i> (L.) C. Hartm.		полянах и опушках, в зарослях кустарников; к составу почвы нетребователен. Размножение в основном семенное. Цветёт в конце июня – августе.
Пальчатокоренник мясо-красный <i>Dactylorhiza incarnata</i> (L.) Soó	3 категория. Редкий вид.	Лугово-болотный вид. На территории округа произрастает на осоковых и моховых низинных и переходных болотах, осоково-вахтовых гипновых топях; однажды встречен на песчаной отсыпке, поросшей ивняком. Размножение семенное. Цветёт в июне – июле.
Пальчатокоренник пятнистый <i>Dactylorhiza maculata</i> (L.) Soó	4 категория. Вид с неопределённым статусом.	Лугово-болотный вид, распространён преимущественно на сырых и заболоченных лугах, переходных и низинных болотах, по окраинам сфагновых болот, в заболоченных хвойных и лиственных лесах, зарослях кустарников, иногда по берегам водоёмов, вдоль ручьёв, по долинам рек [8]. На территории ХМАО-Югры встречается в смешанных темнохвойно-берёзовых лесах, на низинных вахтово-осоково-сфагновых болотах, а также в антропогенно нарушенных местообитаниях – на зарастающих вырубках, обочинах дорог и др. Размножается преимущественно семенами. Цветёт в конце июня – июле.
Любка двулистная <i>Platanthera bifolia</i> (L.) Rich.	3 категория. Редкий вид, находится на северной границе своего ареала.	Предпочитает освещённые места, однако может выдержать и значительное затенение. Вид не требовательный к увлажнению и богатству почвы, поэтому может произрастать в лесах разных типов, на полянах, лугах. На территории округа произрастает в лиственных и светлых хвойно-лиственных лесах с травяным покровом, в травяно-сфагновых, зеленомошных, долгомошных сосняках, как на сухих, так и переувлажнённых почвах, в заболоченных редколесьях, на болотах. Микотрофное растение. Размножается семенами. Цветение – в июне – июле.
Телиптерис болотный <i>Thelypteris palustris</i> Schott	3 категория. Редкий вид.	Гигрофит, лесной и болотный вид. Произрастает в заболоченных лесах, на низинных и верховых болотах, по берегам водоёмов, на сплавинах. Размножается вегетативно и спорами. Спороношение в июле – августе.
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 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>	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

Наименование вида	Статус	Экология и биология
<i>trichomanoides</i> (Hedw.) Bruch et al.		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.
Неккера перистая <i>Neckera pennata</i> Hedw.	3 категория. Редкий вид на границе ареала.	В Западной Сибири растёт на основаниях стволов крупномерных осин, обычно в старовозрастных полидоминантных темнохвойных лесах; фитоценотический оптимум лежит в южнотаёжных лесах. Севернее встречается редко и приурочен преимущественно к долинным и пойменным лесам. Однодомный; спорофиты развиваются только на относительно старых растениях, в Западной Сибири – не часто. Растёт относительно медленно.
Гапнокладиум мелколистный <i>Haplocladium microphyllum</i> (Hedw.) Broth.	3 категория. Редкий вид на границе ареала; встречается спорадически и с небольшой численностью популяций.	В пойменных и долинных лесах на основаниях стволов и валеже крупномерных осин, ив и берёз; всегда в небольшом обилии. Однодомный, размножается спорами.

На территории размещения проектируемых объектов, присутствуют потенциально пригодные биотопы для произрастания редких видов.

Виды, включенные в перечень объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в соответствии с приложением к приказу от 23.05.2023 № 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. N513 г, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

Размещение объекта относительно мест обнаружения видов, имеющих особый охранный статус, представлено в SUP-WLL-K055-002-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 5.

3.2.11 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

Ив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							49

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 приспосабливаются различным 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 соответствии 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.

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 *Insécta*.

В комплексах напочвенных беспозвоночных преобладают представители класса насекомые *Insécta*, 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-долгоноски (*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. 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.

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.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
				SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4							50
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Позвоночные

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

Исходными для участка производства работ являются следующие типы местообитаний:

Лесо-болотный - желтая трясогузка (*Motacilla flava*), дрозды рябинник и белобровик (*Turdus pilaris*, *Turdus iliacus*), пеночка весничка, теньковка, таловка (*Phylloscopus trochilus*, *Phylloscopus collybita*, *Phylloscopus borealis*), трехпалый дятел (*Picoides tridactylus*), большой пестрый дятел (*Dendrocopos major*) лесной конек (*Anthus trivialis*), полевка-экономка (*Microtus oeconomus*), буроголовая гаичка (*Роеcile montanus*), средняя бурозубка (*Sorex caecutiens*), обыкновенный глухарь (*Tetrao urogallus*), фифи (*Tringa glareola*), луговой конек (*Anthus pratensis*) обыкновенная чечевица (*Carpodacus erythrinus*), темная полевка (*Microtus agrestis*), обыкновенная бурозубка (*Sorex araneus*).

Лесной/пойменный - водяная полевка (*Arvicola amphibius*), ондатра (*Ondatra zibethicus*), кряква (*Anas platyrhynchos*), гоголь (*Bucephala clangula*), речная крачка (*Sterna hirundo*), чирок-свистунок (*Anas crecca*), обыкновенный бекас (*Gallinago gallinago*) – по водоемам, обыкновенная

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
											51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					

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 (*Poecile montanus*), обыкновенный поползень (*Sitta europaea*) в лесах.

Для антропогенно преобразованных территорий характерны представители следующих видов каменка (*Oenanthe oenanthe*), белая и желтая трясогузки (*Motacilla flava*, *Motacilla alba*), краснозобый (*Anthus cervinus*) и луговой коньки (*Anthus pratensis*), варакушка (*Luscinia svecica*), частично – лемминги (*Lemmini*) и полевки (*Arvicolinae*).

В районе производства работ была встречена взрослая особь лоса европейского (*Alces alces*).

Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов - таблица 42. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 22 км от объектов проектирования.

Таблица 43 - Виды, включенные в Красную книгу ХМАО

Наименование вида	Статус	Местообитания
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.
Кобчик <i>Falco vespertinus</i> Linnaeus, 1766	3 категория. Редкий вид. Имеет статус NT (Near threatened – близкий к угрожаемому) в Красном списке МСОП (IUCN). Запрещён к отстрелу охотничьим законодательством. Внесён в Приложение к Красной книге Российской Федерации), а также в Красные книги Красноярского края и Новосибирской области.	В Югре это редкий, но достаточно обычный на верховых и мезотрофных болотах вид.
Ястребиная сова <i>Surnia ulula</i> (Linnaeus, 1758)	4 категория. Неопределённый по статусу, малоизученный вид. Имеет статус LC (Least Concern – не вызывающий особого опасения) в Красном списке МСОП (IUCN)	Предпочитает места обитания, в которых чередуются открытые пространства с лесными. В долине Оби она гнездится в лесных гривах, окружённых соровыми поверхностями, а в таёжных междуречьях – на опушках вдоль болот.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	107297				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

Лист

52

В границах территории размещения проектируемых объектов, присутствуют потенциально пригодные биотопы для обитания гуменника, ястребиной совы и кобчика.

Размещение объекта относительно мест обнаружения видов, имеющих особый охранный статус, представлено в SUP-WLL-K055-002-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 5.

3.2.12 Сведения о ресурсном потенциале территории

Сведения о природных ресурсах территории

В соответствии с данными выписки от Федерального агентства по недропользованию №14880 от 25.02.2025 (см. Приложение Б) под участком производства работ расположено Верхнесалымское нефтегазовое месторождение. Номер лицензии: ХМН009696НЭ.

В соответствии с данными письма от «Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» №260-М/ОПИ от 12.02.2025 (см. Приложение Б) по состоянию на 01.02.2025 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Сведения о биологических ресурсах

Характеристика фауны охотничье – промысловых видов

В Ханты-Мансийском автономном округе фауна охотничье-промысловых млекопитающих и птиц включает в себя семь 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.

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->

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							53

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 44 - Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Нефтеюганского района в 2024г.

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
Горностай <i>Mustela erminea</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	122	0	178	300
Заяц беляк <i>Lepus timidus</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	2440	244	1583	4267
Колонок сибирский <i>Mustela sibirica</i>	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Куница лесная <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 северный <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
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-22566 от 07.10.2024 (см. Приложение В) 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 24.06.2013 №84) отсутствует.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297
Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Лист54

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 45.

Таблица 45 - Сводная таблица запасов дикоросов

Наименование	Вид запасов	Объем запасов, тыс. тонн	Средняя урожайность в ХМАО-Югре, кг/га
Клюква Oxycoccus	биологический	27,12	1200
	эксплуатационный	13,56	
Брусника Vaccinium vitis-idaea	биологический	8,85	200-300
	эксплуатационный	13,28	
Черника Vaccinium myrtillus	биологический	7,16	150
	эксплуатационный	3,58	
Голубика Vaccinium uliginosum	биологический	2,51	300
	эксплуатационный	1,25	
Морошка Rubus chamaemorus	биологический	2,83	10-40
	эксплуатационный	1,41	
Смородина Ribes L.	биологический	1,22	10-75
	эксплуатационный	0,61	
Грибы	биологический	3,00	5-50
	эксплуатационный	1,50	
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 (см. Приложение Г) 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 (см. Приложение Г) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 150 км к северо-востоку от объекта изысканий.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-168 от 04.02.2025 (см. Приложение Г), на территории Нефтеюганского района округа санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют.

3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности

Основные социально-экономические показатели

Инв. №подл. 107297	<p>(см. Приложение Г) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 150 км к северо-востоку от объекта изысканий.</p> <p>В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-168 от 04.02.2025 (см. Приложение Г), на территории Нефтеюганского района округа санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют.</p> <p>3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности</p> <p><u>Основные социально-экономические показатели</u></p>						Лист 55
	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

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 г.). Рост среднесписочной численности работников Нефтеюганского района по сравнению с аналогичным периодом 2023 г. обусловлен ростом численности работников в организациях и территориально обособленных подразделениях, 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 г. 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 восемь 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)

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

- «Добыча полезных ископаемых» 129,5 %;
- «Обрабатывающие производства» 115,3 %;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							56

– «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 г. 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 г. произведено древесины необработанной 6,2 тыс. куб. м (81,6 % к аналогичному периоду 2023 г.).

Объем работ по виду деятельности «Строительство»

За январь-сентябрь 2024 г. 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 г. в действующих ценах).

Объем инвестиций в основной капитал

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

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
										57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Производство сельскохозяйственной продукции

За январь-сентябрь 2024 г. производство сельскохозяйственной продукции в Нефтеюганском районе (к аналогичному периоду 2023 г.) 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 г. поддержка сельхозтоваропроизводителей из бюджетов всех уровней в сумме 112 826,8 тыс. рублей. Сельхозтоваропроизводители являются участниками двух программ, в 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 г.).

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 г. 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

Инв. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	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					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист	
								58	

- 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 г.), общая сумма 7,3 млн. рублей.

Уровень жизни населения

Денежные доходы в расчете на душу населения в январе-сентябре 2024 г. составили 66 133,8 рублей или 107,6 % к аналогичному периоду 2023 г. (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 г.

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

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

Планируемая деятельность предусматривается к проведению в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, в пределах Верхнесалымского лицензионного участка, Верхнесалымского месторождения, которые входят в Салымский нефтегазоносный район Среднеобской нефтегазоносной области.

Лицензией на Верхнесалымский лицензионный участок обладает ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (лицензия ХМН 10693 НЭ). Целевое назначение лицензии - добыча нефти и газа. Площадь лицензионного участка — 952,3 км².

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.

В глубоких пластах баженовской свиты содержатся запасы сланцевой нефти.

Извлекаемые запасы нефти категории C1+C2 на Верхнесалымском месторождении, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации — 25 млн т.

Инв. №подл.	107297	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист
							Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата													
Подп. и дата	Взам. инв. №	ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ» (лицензия ХМН 10693 НЭ). Целевое назначение лицензии - добыча нефти и газа. Площадь лицензионного участка — 952,3 км².																							
		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.																							
		В глубоких пластах баженовской свиты содержатся запасы сланцевой нефти.																							
Извлекаемые запасы нефти категории C1+C2 на Верхнесалымском месторождении, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации — 25 млн т.							59																		

Извлекаемые запасы нефти категории C1+C2 на Салымской группе месторождений, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации, составляют 140 млн. тонн.

Разработка Салымской группы месторождений началась в сентябре 2003 г. в рамках действующего налогового режима. СПД развернула работы по строительству инфраструктуры: дорог, промысловых резервуаров, вахтового лагеря, складских помещений, линий электропередач. Параллельно шел подготовительный этап программы буровых работ.

В октябре 2007 года суточный объем добычи нефти на Салымской группе месторождений превысил 100 000 баррелей.

Спустя четыре года, 25 сентября 2011 года, СПД установила производственный рекорд, добыв 24 597 тонн (177 472 барреля) нефти, наивысший показатель суточной добычи в истории компании. В этом же году компания вышла и на пиковый уровень годовой добычи, добыв 8,4 млн. тонн нефти.

По состоянию на конец 2021 г. накопленный объем добычи на Салымской группе превысил 100 млн т нефти с момента запуска проекта, а общая длина пробуренных скважин - 5 млн м.

За годы реализации Салымского проекта пробурено свыше 1600 скважин.

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 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.

Инв. № подл. 107297	на весь период эксплуатации.						Подп. и дата	Взам. инв. №
						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			60

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 на земельные ресурсы, потребность отвода земель

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Нефтеюганском районе, Верхнесалымском месторождении.

Арендатором является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Арендодателем земельного участка является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.

Категория земель – земли лесного фонда. Целевое назначение лесов – эксплуатационные. Защитные и особо-защитные участки леса отсутствуют.

Площадь земельных участков к отводу под проектируемый объект составляет – 16,094 га.

Объем грунта для выполнения работ, при необходимости, предусмотрен проектной документацией. Отходы грунта при строительстве объекта намечаемой деятельности образовываться не будут. При высокой затратности добычу и перевозку грунта, их безотходным способом. Грунт распределяется по участкам строительства, складирование грунта не предусматривается.

Воздействие на растительные ресурсы в результате строительства заключается в уменьшении площадей, покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, а также в случае нерационального использования растительного покрова либо захламления и загрязнения прилегающих к проектируемым объектам территорий.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Объем грунта для выполнения работ, при необходимости, предусмотрен проектной документацией. Отходы грунта при строительстве объекта намечаемой деятельности образовываться не будут. При высокой затратности добычу и перевозку грунта, их безотходным способом. Грунт распределяется по участкам строительства, складирование грунта не предусматривается.</p> <p>Воздействие на растительные ресурсы в результате строительства заключается в уменьшении площадей, покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, а также в случае нерационального использования растительного покрова либо захламления и загрязнения прилегающих к проектируемым объектам территорий.</p>							
				<div>SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ</div>						Лист	
										61	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

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 вырубki 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;
- захламливание 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).

4.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух

4.2.1 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;
- бензомоторные пилы;
- заправка строительной техники и дизельных электростанций.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<ul style="list-style-type: none">– передвижная дизельная электростанция;– компрессоры;– расходная ёмкость ДЭС;– дорожно-строительная техника и автотранспорт;– сварочные посты;– посты газовой резки и сварки;– лакокрасочные работы;– бензомоторные пилы;– заправка строительной техники и дизельных электростанций.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист	
								62	

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период 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 46.

Таблица 46 – 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 использованием электродов, Газовая резка (газовая среда в баллонах)	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 техники, 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)
			2754	Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)
Расходная емкость ДЭС-100	Хранение топлива	Неорганизованный источник	0333	Дигидросульфид (Водород ернистый)
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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	107297	Взам. инв. №	Подп. и дата		

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки)
Бензомоторные пилы и сучкорезы	Расчистка территории от насаждений	Неорганизованный источник	0337	Углерода оксид (угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0330	Сера диоксид
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 строительно-монтажных работ, представлен в таблице 47.

Таблица 47 – Перечень загрязняющих веществ за весь период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
0123	(21) диЖелезо триоксид (железа оксид; железо сесквиоксид) /в пересчете на железо/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04 --	3	0,222536	0,014732
0143	(40) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01 0,001 5Е-5	2	0,00722	0,00038
0301	(1) Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	7,0358708	8,772014
0304	(2) Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	1,1062775	1,422672
0328	(63) Углерод (пигмент черный или углеродсодержащий аэрозоль (сажа))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,8998067	1,489768
0330	(58) Серы диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	1,1565824	1,819336
0333	(55) Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	0,0001191	0,000016
0337	(64) Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	18,4899105	38,900837
0342	(67) Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 0,014 0,005	2	0,005666	0,000298
0344	(68) Фториды твердые (фториды неорганические плохо растворимые): алюминия фторид; кальция фторид; натрия гексафторалюминат	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,03 --	2	0,009974	0,000528
0415	(76) Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	3,2265057	0,003191
0416	(77) Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	1,1924769	0,001176
0501	(80) Амилены (смесь изомеров; пентилены)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,5 -- --	4	0,1191999	0,000117
0602	(89) Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,1096641	0,000109

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
0616	(90) Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п-изомеров (метилтолуол))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	1,0505752	0,715382
0621	(92) Метилбензол (фенилметан; толуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,201227	0,067862
0627	(96) Этилбензол (фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0028608	0,000001
0703	(8) Бенз(а)пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,000006	3,5801E-06
1119	(145) 2-Этоксигликоль (моноэтиловый эфир этиленгликоля; этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,0134547	0,009159
1210	(147) Бутилацетат (бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	4	0,01848	0,012816
1325	(156) Формальдегид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2	0,073918	0,033794
1401	(158) Ацетон (пропан-2-он; диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35 -- --	4	0,0558605	0,038532
2704	(193) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 1,5 --	4	1,5699454	1,990229
2732	(195) Керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		2,4742366	3,811219
2752	(199) Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,2399757	0,348017
2754	(78) Углеводороды предельные C12-C19 (растворители РПК-240, РПК-280)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,1380592	0,017099
2908	(51) Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20, 20-70, а также более 70 процентов	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,1 --	3	0,0770681	0,109356
Всего веществ : 27					39,4974768	59,578641
в том числе твердых : 6					1,3288424	1,62607
жидких/газообразных : 21					38,1686344	57,952572
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035 (2) 333 1325 Сероводород, формальдегид						
6043 (2) 330 333 Серы диоксид и сероводород						
6053 (2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора						
6204 (2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид						
6205 (2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород						
Учитывая значительное удаление объекта от населенных пунктов, учет влияния загрязнения атмосферного воздуха жилой застройки в оценке воздействия нецелесообразен.						
Расчет рассеивания производился на период строительства 1 этапа- Куст скважин №55 (группа 1), так как является самым материалоёмким, согласно линейному графику проекта организации строительства.						
						Лист
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	107297

Полный анализ и результаты расчета рассеивания представлены в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации.

4.2.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации

При эксплуатации проектируемого куста №55 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 48.

Таблица 48 – 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-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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

			0621	Метилбензол (Фенилметан)				
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)				
			2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)				
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 и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации, представлен в таблице 49.								
Таблица 49 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации								
Загрязняющее вещество			Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)		
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р	г/с				т/г		
0301	(1) Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	0,5382514	0,002464		
0304	(2) Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,0874658	0,000400		
0328	(63) Углерод (пигмент черный или углеродсодержащий аэрозоль (сажа))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,1314651	0,000593		
0330	(58) Серы диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,1234893	0,000939		
0337	(64) Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	0,6976599	0,003283		
0410	(42) Метан	ОБУВ	50		5,1223048	0,335288		
0415	(76) Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	7,5520062	0,515717		
0416	(77) Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	1,0122576	0,293959		
0602	(89) Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0041193	0,000635		
Взам. инв. №		0616	(90) Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п-изомеров (метилтолуол))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0043463	0,007789
		0621	(92) Метилбензол (фенилметан; толуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0041714	0,002277
Подп. и дата		0627	(96) Этилбензол (фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0013958	0,000827
		0703	(8) Бенз(а)пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,0000061	2,69e-08
		1052	(134) Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 0,5 0,2	3	0,2981136	0,893542
Инв. №подл.	107297							
		SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						
		Лист						
								67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

2732	(195) Керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,0000167	0,000025
2754	(78) Углеводороды предельные C12-C19 (растворители РПК-240, РПК-280)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0134469	0,423784
Всего веществ : 16					15,5905162	2,481523
в том числе твердых : 2					0,1314712	0,000593
жидких/газообразных : 14					15,4590450	2,480930
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

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.

Полный анализ и результаты расчета рассеивания представлены в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации.

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

Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин в соответствии с «Технологическими показателями 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 50.

Значения технических нормативов выбросов по объекту проектирования с учетом технологических показателей технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин по технологическим решениям проектной документации представлены в таблице 50.

Таблица 50 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин и технологические нормативы объекта проектирования

Взам. инв. №	Подп. и дата	Иив. № подл.	107297	Наименование загрязняющего вещества						Выбросы от проектируемого оборудования		Выбросы от проектируемого оборудования		Технологический показатель (удельное значение) кг/т продукции		Значения технологических нормативов для выбросов, т/год					
										т/год		кг/т продукции		Нормативный документ, утвержденный Приказом Минприроды №377 от 27.05.2022 п.5.2.1 ИТС НДТ 28-2021							
				Метан						0,335288		0,00021067		Не более 61,65		0,335288					
				Углерода оксид						0,003283		0,00000206		Не более 55,37		0,003283					
				Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)						0,515717		0,00032405		Не более 25,16		0,515717					
				Углеводороды предельные C6-C10						0,293959		0,00018471		Не более 27,49		0,293959					
				Азота диоксид						0,002464		0,00000154		Не более 2,66		0,002464					

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	
Азота оксид	0,000400	0,00000025	Не более 0,85	0,000400

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

4.3 Оценка акустического воздействия 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.

4.3.1 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), однотрансформаторная 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.

Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 51.

Таблица 51 - Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов

Источник	Номер ИШ	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука, дБА	
		63,0	125,0	250,0	500,0	1000,0	2000,0	4000,0	8000,0	La, Экв.	La, Макс.
ДЭС-100	001	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71
Бульдозер	002	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78.0
Бульдозер	003	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78.0
Экскаватор	004	78	74	68	68	67	66	61	53	72.0	77.0
Сваебойный агрегат СП-49	005	-	-	-	-	-	-	-	-	110.0	110.0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ивв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	– Проезд транспорта.									
				Характеристика источников шума на период эксплуатации проектируемого оборудования представлены в таблице 52.									
Таблица 52 - Характеристика источников шумового воздействия на период эксплуатации проектируемого объекта													
Номер источника		Источник	Кол-во, шт.	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука	
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
ИШ 001		Установка дозирования химреагентов	1	31.1	45.3	39.3	39.2	28.5	27.1	19.7	15.6	38.8	-
ИШ 002		ПС35/0,4 кВА	1	64.3	69.3	61.3	57.3	52.3	39.3	26.3	25.3	59.3	-

Источник	Номер ИШ	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука, дБА	
		63,0	125,0	250,0	500,0	1000,0	2000,0	4000,0	8000,0	La, Экв.	La, Макс.
Автомобильный кран	006	87	82	78	74	71	67	60	52	77.0	82.0
Сварочный агрегат	007	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Сварочный агрегат	008	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Автомобиль бортовой	009	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Автомобиль бортовой	010	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Самосвал	011	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Самосвал	012	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Каток дорожный ДУ-54	013	82	78	67	71	67	64	60	57	73.0	78.0
Проезд техники	014	56.7	52.2	49.2	46.2	46.2	43.2	37.2	24.7	50,2	67,3
ПС 35/6 кВ (трансформатор ТМГ 4000 кВА)	015	62.5	67.5	59.5	55.5	50.5	37.5	24.5	23.5	57.4	-

Принимая во внимание небольшую продолжительность строительства, отсутствие жилых строений вблизи строительной площадки, можно предположить, что источники шума не окажут существенного воздействия на людей, работающих в районе строительства.

4.3.2 Период эксплуатации

На период эксплуатации проектируемого объекта источниками шумового воздействия являются:

- Двухтрансформаторная подстанция ПС 35/0,4 киоскового типа с масляными трансформаторами типа ТМГ2500 кВА;
- Трансформаторы ТМПН 160 кВА;
- Трансформатор ТМПН 630 кВА;
- Установка дозирования химреагентов;
- Проезд транспорта.

Характеристика источников шума на период эксплуатации проектируемого оборудования представлены в таблице 52.

Таблица 52 - Характеристика источников шумового воздействия на период эксплуатации проектируемого объекта

Номер источника	Источник	Кол-во, шт.	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука	
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
ИШ 001	Установка дозирования химреагентов	1	31.1	45.3	39.3	39.2	28.5	27.1	19.7	15.6	38.8	-
ИШ 002	ПС35/0,4 кВА	1	64.3	69.3	61.3	57.3	52.3	39.3	26.3	25.3	59.3	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
								71

Ив. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>р.Самсоновская), за пределами водоохранных зон.</p> <p>Таким образом, прямого воздействия при строительных работах и эксплуатации объекта на водные объекты, их водоохранные зоны и зоны прибрежных защитных полос не осуществляется.</p> <p>4.5 Воздействие проектируемого объекта на животный мир</p> <p>В результате строительства рассматриваемых объектов вред объектам животного мира и/или среде их обитания может наступать в связи с гибелью животных, снижение их численности</p>

Номер источника	Источник	Кол-во, шт.	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука	
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
ИШ 003	Проезд техники	1	48.8	44.3	41.3	38.3	38.3	35.3	29.3	16.8	42.3	67.3
ИШ 004	Трансформатор ТМПН 630 кВА	1	67	72	69	66	66	63	57	56	70	-
ИШ 005-027	Трансформатор 160 кВА	23	59	64	61	58	58	55	49	48	62	-

Проектными решениями установка систем вентиляции, кондиционирования и холодоснабжения не предусмотрена.

На проектируемой площадке применяются сооружения, являющиеся блочно-комплектными устройствами полной заводской готовности, имеющими сертификаты соответствия и выполненными в соответствующем климатическим условиям исполнения (УХЛ). Для обеспечения нормируемых параметров внутреннего воздуха в блочно-комплектных устройствах предусмотрена приточная и вытяжная вентиляция с естественным побуждением.

Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке, представлены в таблице 53.

Таблица 53 - Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке

Назначение территории	Время суток	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Эквивалентные уровни звука (в дБА)	Максимальные уровни звука, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Допустимые уровни звукового давления на границах санитарно-защитных зон (СанПиН 1.2.3685-21)	с 7 до 23 ч	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 до 7 ч	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
ПДУ для рабочих мест и производственных помещений СанПиН 1.2.3685-21										80	110

Полный анализ и результаты расчета шумового воздействия представлены в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации.

4.4 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды

Куст скважин №55 расположен на удалении от водных объектов (1,2 км до р.Самсоновская), за пределами водоохранных зон.

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

4.5 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:

- 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

Инов. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

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.

4.6 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания

Куст скважин №55 расположен на удалении от водных объектов, за пределами водоохранных 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 54.

Таблица 54 - Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах

Взам. инв. №		Перечень отходов, образующихся при строительномонтажных 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 54.										
		Таблица 54 - Перечень отходов, образующихся при строительномонтажных работах										
Подп. и дата		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			
Инв. № подл.	107297	Отходы I, II класса опасности: -										
								SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					73		

		Физико-химическая характеристика отходов				
Наименование отходов	Код ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Отходы III класса опасности:						
Кабель медно-жильный, утратившего потребительские свойства	48230511523	Строительство электрических сетей	III	III	Изделия из нескольких материалов	Медь – 49,26%, материалы полимерные – 50,74%
Отходы IV класса опасности:						
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	Протирка рук, оборудования	IV	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	изделие из волокон	Хлопок – 94,67%, нефтепродукты – 1,81%, влага – 3,52%
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	образование ТКО	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Целлюлоза – 33,7%; органические вещества – 30,7 %; отсев менее 16 мм- 8,8%; хлопок – 8,5%; стекло – 5,6%; полимерные материалы – 5%; алюминий – 4,05%; камни, керамика – 1,4%; кожа, синтетический каучук – 1,3%; железо – 0,4%; медь – 0,27%, цинк – 0,18%; оксид железа III - 0,05%; углерод – 0,05%
Шлак сварочный	91910002204	сварочные работы	IV	IV	твердое	Кремния диоксид – 43,3%; Оксид кальция – 42%; Оксид железа – 7,9%; Марганца оксид – 4,6%; Титана оксид – 2,2%
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	окрасочные работы	IV	IV	изделие из одного материала	Железо (валовое содержание)- 92,5%; углеводородные материалы – 2,78%; вода – 1,77%, нефтепродукты – 1,52 %, кремний – 1,13%, прочие – 0,3%
Отходы шлаковаты незагрязненные	45711101204	Изоляционные работы	IV	IV	Твёрдое	маты — 19,8%, минеральная вата — 80,2%
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	Замена ламп освещения	IV	IV	Изделия из нескольких материалов	Алюминий – 35%; Кремний – 35%; Стекло – 20%; Люминофор – 10%
Смёт с территории предприятия малоопасный	73339001714	Уборка территории	IV	IV	Смесь твёрдых материалов (включая волокна) и изделий	Целлюлоза – 25,16%, резина – 19,48%, песок – 16,32%, жевесина – 14,36%, полиэтилен – 8,48%, лом металлический – 8,11%, полипропилен – 3,52%, стружка металлическая – 1,98%, влажность – 1,39%, стекло – 1,2%
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	Бурение скважин (не рассматривается в данном проекте)	IV	IV	Твёрдое в жидком (суспензия)	Влага – 85,58%; кремний – 10,62; нефтепрдукты – 2,13%; хлориды – 0,85%; кальций – 0,46%; магний – 0,29%; сульфат-ион – 0,07%
						Лист
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						74
Изм.	Кол.вч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

107297

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
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные		29112001394		Бурение скважин (не рассматривается в данном проекте)	IV	IV	Прочие дисперсные системы	Кремний – 49,13%; влага – 20,74%; глина – 12,86%; нефтепродукты – 7,56%; кальций – 4,81%; магний – 3,31%; железо – 0,82%; хлориды – 0,75%; марганец – 0,01%; цинк – 0,01%
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные		29111001394		Бурение скважин (не рассматривается в данном проекте)	IV	IV	Прочие дисперсные системы	Влага – 80,39%; глина – 7,51%; нефтепродукты – 4,68%; хлориды – 3,82%; сухой остаток – 3,51%; сульфат-ион – 0,09%
Отходы V класса опасности:								
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные		46101001205		Монтаж металлоконструкций	V	V	твердое	Железо – 95%; Fe2O3 – 3%; C – 2 %
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные		46101001205		Демонтаж ограждений	V	V	твердое	Железо – 95%; Fe2O3 – 3%; C – 2 %
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;
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме		82230101215		Демонтаж	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
				SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4				Лист
								75
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Ив. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Наименование отходов	Код 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
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	Демонтаж гидроизоляции	V	V	Прочие формы твердых веществ	Полимерный материал - 100
Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	30529191205	Демонтаж ограждений	V	V	Твёрдое	Древесина

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;
- 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;
- светодиодные лампы, 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,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							76

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 55.

Таблица 55 – 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	4822111532	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	II	Изделия, содержащие 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%
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	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%

Ив. №подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 77
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			

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.

Инв. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						Лист	
										78	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						

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.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
											79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					

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 разделе проектной документации «Мероприятия по охране окружающей среды» (том 8.1.2).

Инв. № подл.	107297						Подп. и дата	Взам. инв. №	
						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			Лист
									80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

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 №55» с минимальной и допустимой степенью воздействия без прогнозируемых негативных последствий.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист		
							81		

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 №55» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» можно оценить как допустимую.

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

Инв. №подл.	107297																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
-------------	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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;

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
											83
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					

- 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.

Предложения по проведению производственного экологического контроля (ПЭК), экологического мониторинга (ЭМ) за состоянием окружающей среды с учетом этапов реализации планируемой деятельности представлены в разделе проектной документации «Мероприятия по охране окружающей среды» (том 8.1.2).

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4				84

10 Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка 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 (по решению Заказчика).

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 неопределённости 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 проводилась на каждый этап строительства в соответствии с линейным графиком выполнения работ. Набор техники и оборудования определён 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 строительно-монтажных работ.

Неопределённость в определении акустического воздействия связана с тем, что технические характеристики шумящего оборудования приняты по протоколам проектно-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.

Неопределённости в определении воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров не выявляются.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	предприятие по условиям договора проводит производственный экологический контроль за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период проведения строительно-монтажных работ.					
				Неопределённость в определении <u>акустического воздействия</u> 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.					
				Неопределённости в определении <u>воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров</u> не выявляются.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		Лист	
								85	

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 неопределённостей 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.

Проектируемый куст №55 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.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										86
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

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.

10.2Предложения 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 предусматривается.

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.

10.3Рекомендации 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.

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

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

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.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
											SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	88
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 проводились общественные обсуждения.

Общественные обсуждения включали 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» не позднее чем за 5 рабочих дней до планируемого размещения объекта обсуждений предоставил в уполномоченный орган 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).

По инициативе граждан, а также уполномоченных органов, ответственных за организацию и проведение общественных обсуждений, в рамках общественных обсуждений могли быть проведены слушания.

Объект государственной экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду был доступен по месту размещения материалов, указанных в Уведомлении для ознакомления в течение всего срока проведения общественных обсуждений.

Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставилась возможность выразить свое мнение, замечания и предложения в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности в течение всего срока общественных обсуждений.

Замечания и предложения принимались в электронном виде по указанным в Уведомлении адресам в течение всего периода проведения общественных обсуждений.

11.1Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений

Орган местного самоуправления, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений - Администрация Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Инв. №подл.	107297	<div>адресам в течение всего периода проведения общественных обсуждений.</div> <div>11.1Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений</div> <div>Орган местного самоуправления, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений - Администрация Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.</div>						Лист			
								89			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					

11.2 Результаты проведения общественных обсуждений

Общественные обсуждения по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, проведены в установленные сроки.

Замечаний и предложений от общественности к учету в оценке воздействия на окружающую среду рассматриваемого объекта не поступило.

Комитетом по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района оформлен Протокол общественных обсуждений от 14.01.2026 г. с приложениями (Приложение П).

В приложении 2 к протоколу общественных обсуждений от 14.01.2026 (Приложение П) представлен журнал учёта замечаний и предложений участников общественных обсуждений, таблица учёта замечаний и предложений (приложение 3 к протоколу от 14.01.2026) в котором уполномоченным органом зафиксировано отсутствие предложений и замечаний от общественности.

В итогах проведенных общественных обсуждений, обозначенных в протоколе, представлено, что общественные обсуждения по объекту – проектная документация «Обустройство Верхнесалымского меторождения. Куст скважин №55», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные Заказчиком и, включающие результаты проведенных общественных обсуждений, размещены в сети «Интернет» на 30 дней по ссылке, указанной в Уведомлении.

Инв. №подл.	107297																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
-------------	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

12 Перечень принятых сокращений

БПК – биологическое потребление кислорода

ВЗ – водоохранная зона

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДНС – дожимная насосная станция

ДЭС – дизельная электростанция

ЗСО – зоны санитарной охраны

л.у. – лицензионный участок

ОБУВ – ориентировочный безопасный уровень воздействия

ООПТ – особо охраняемые природные территории

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПДК – предельно допустимая концентрация

- с/с – среднесуточная

- м/р – максимально разовая

ПДКр.х. – предельно допустимая концентрация вещества в воде водных объектов
рыбохозяйственного назначения

ПДУ – предельно допустимый уровень

ПЗП – прибрежная защитная полоса

ППД – поддержание пластового давления

СЗЗ – санитарно-защитная зона

ТПП – территориальное производственное предприятие

ТТП – территории традиционного природопользования

УГМС – управление государственной метеорологической службы

УПРЗА – унифицированный программный расчет загрязнения атмосферы

ЦГМС – центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		Лист	
								91	

13 Ссылочные нормативные документы

- 1 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ
- 2 Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ
- 3 Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 4 Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»
- 5 Федеральный закон от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
- 6 Федеральный закон от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации»
- 7 Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
- 8 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- 9 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
- 10 Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».
- 11 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»
- 12 ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ
- 13 ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация
- 14 ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах
- 15 ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности
- 16 ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование
- 17 ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	14 ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах						
				15 ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности						
				16 ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование						
				17 ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ				Лист
										92

- 18 СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения
- 19 СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010)
- 20 СП 131.13330.2020 Строительная климатология
- 21 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»
- 22 СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии»
- 23 СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства
- 24 СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий
- 25 СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
- 26 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов
- 27 СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения
- 28 ТР ТС 010/2011 Технический регламент Таможенного союза 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист		
							93		

Приложение А
Климатологические справки



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЪ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pф
<http://www.omsk-meteo.ru>
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

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

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

Предоставление климатологических
характеристик

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

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

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

М-2 Салым (1980-2023)

Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м

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

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

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

12. Характеристики гололедно-изморозевых отложений

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

13. Сведения о закрытости гололедного станка

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 95
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

М-2 Салым

14. Опасные природные метеорологические явления (1966-2023)

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
1.	Очень сильный дождь	1	- 13.07.2008 г. - за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
2.	Очень сильный снег	1	- 22.03.2016 г. за 12 ч выпало 22 мм осадков
3.	Сильный мороз	1	- 08-10.12.1984 г. (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 °С
4.	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, отклонение от нормы составило 15-18 °С;
5.	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;
6.	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
7.	Чрезвычайная пожароопасность (5 класс горимости)	4	- 24-25.07.2018 г.; - 01-02.08.2019 г. Зарегистрированы лесные пожары; - 17-18.07.2020 г. - 26.05.-11.06.2023 г. Зарегистрированы лесные пожары.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

М-2 Салым

продолжение таблицы 14. Опасные природные метеорологические явления

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

Заместитель начальника
отдела метеорологии и климата ГМЦ
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



И.В. Пусторнакова

12.12.2024

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4



НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

 [С.В. Кашерцев]
«15» июля 2021 г.



Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым

Ответственный исполнитель:

Руководитель экологической программы

НПК «Атмосфера»,

кандидат технических наук



В.Д.Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			

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

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

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

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

Основные климатические показатели для данной территории представлены в Приложении.

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			Лист
									99

1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА

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

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3	-0,1

1.2. Абсолютный максимум температуры воздуха (°C)

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

1.3. Абсолютный минимум температуры воздуха (°C)

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

1.4. Средняя максимальная температура воздуха (°C)

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

1.5. Средняя минимальная температура воздуха (°C)

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

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

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

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

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

Ив. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							100

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

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

Средняя непрерывная продолжительность оттепели –2,6 дня.

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

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

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

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

Инв. №подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 101			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Лист 101

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

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

2. ПАРАМЕТРЫ ХОЛОДНОГО ПЕРИОДА

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

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

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

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

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

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

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

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

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<table><tr><td>Характеристика</td><td>Значение</td></tr><tr><td>Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С</td><td>8,6</td></tr></table>						Характеристика	Значение	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,6
										Характеристика	Значение		
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,6												
5													

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							102
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

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

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

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

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

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

2.8. Количество осадков за ноябрь-март (мм)

Характеристика	Значение
Количество осадков за ноябрь-март, мм	164

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

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

2.10. Преобладающее направление ветра за зимние месяцы

Характеристика	Значение
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы	Ю

Иив. №подл.	Взам. иив. №
107297	
Изм.	Кол.уч.
Лист	№док.
Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ						Лист
						103

3. ПАРАМЕТРЫ ТЕПЛОГО ПЕРИОДА

3.1. Барометрическое давление (гПа)

Характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	1005,3

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

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

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

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

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

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

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

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

3.6. Количество осадков за апрель-октябрь, мм

Характеристика	Значение
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	420

3.7. Суточный максимум осадков, мм

Характеристика	Значение
Суточный максимум осадков, мм	59

7

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 104		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					

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

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

4. ТЕМПЕРАТУРА ПОВЕРХНОСТИ ПОЧВЫ

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

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

5. ВЛАЖНОСТЬ ВОЗДУХА

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

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

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

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

6. АТМОСФЕРНЫЕ ОСАДКИ

6.1. Среднее месячное и годовое количество осадков (мм)

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

Изм. № подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					Лист
					105

6.2. Максимальное суточное количество осадков (мм)

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

6.3. Суточный максимум осадков различной обеспеченности (мм)

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

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

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

6.5. Средняя и максимальная продолжительность осадков (часы)

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

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

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	

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

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

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

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

Инв. №подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 107
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

7. СНЕЖНЫЙ ПОКРОВ

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

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

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

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

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

8. ВЕТЕР

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

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

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

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

Инв. №подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ							Лист
																108
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата								

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

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

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

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

Ив. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

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

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

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

9. АТМОСФЕРНЫЕ ЯВЛЕНИЯ

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

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист							
									110							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ							

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

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

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

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

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

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

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

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

10. АТМОСФЕРНОЕ ДАВЛЕНИЕ

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

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	

[illegible]

Приложение Б **Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере**

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

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

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

E-mail: info@env.ru

19.06.2023 № 310-02/17-10-226/1601
На № 119/0523 от 25.05.2023

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

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

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

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

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

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

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

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала



С.М. Волковская

О.М. Волковская

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									113
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

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

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного
учреждения «Обь-Иртышское управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.ru
<http://www.ugrameteo.ru>
ОКПО 09474171, ОГРН 112543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

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

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

E-mail: info@env.ru

13.10.2023 № 310-02/17-10-201/2949
На № 214/1023 от 11.10.2023

Об отсутствии информации

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

Начальник филиала

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

О.М. Волковская

О.М. Волковская



Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										114
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

Приложение В

Сведения о ресурсном потенциале территории

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

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

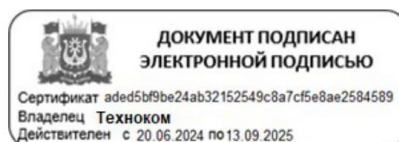
625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crtu@crtu.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 260-М/ОПИ от 12.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55 по состоянию на 01.02.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: oleynikea@nipingr.ru



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

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									115
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			



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

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

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

12-Исх-22566
07.10.2024

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

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 17 сентября 2024 г. № ИСХ_ООО/6309

На Ваш запрос сообщая, что в границах объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Система обеспечения добычи нефти куста №55» расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений и размножения, 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.

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

Заместитель директора
Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю. Комиссаров

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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									116
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Олейник

25.02.2025 08:14:35 (UTC+3)

Екатерина

14880

Алексеевна

ИНН: 720413457182

Тел.:-

oleynikea@nipingp.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 59.94721674, 70.98528566	4. 59.94293632, 70.97907093	7. 59.94962008, 70.98370283
2. 59.94423741, 70.98719892	5. 59.94719193, 70.97626739	8. 59.94721674, 70.98528566
3. 59.94383089, 70.98452092	6. 59.94826989, 70.97555735	

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ХМН009696НЭ

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 11.10.2024 14:34:15 (UTC+3)

2. Месторождение: Верхнесалымское

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 25.02.2025 08:15:01 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.02.2025 08:15:01 (UTC+3)

Инов. №подл.	Взам. инв. №
107297	

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								117
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Приложение Г

Сведения о земельном участке



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

info@nipingp.ru
oleynikea@nipingp.ru

31.01.2025 20/537

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

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

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

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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
107297											118
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					

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

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

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

Заместитель директора

Т.В. Калинина



Н.В. Кулишова
8(495) 607-87-70

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									119
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			



МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

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

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

27.01.2025 № 22/74

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

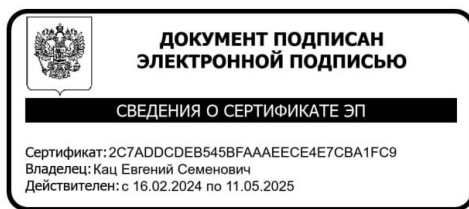
e-mail: info@nipingp.ru

Копия: Минприроды России

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

Директор

Е.С. Кац



Исп. Таня И.О.
Тел. 8 (495) 607-80-94

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									120
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			



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

24.01.2025 № Исх-370/05/ТМТУ
На № _____ от _____

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

Чибулаев А.Н.

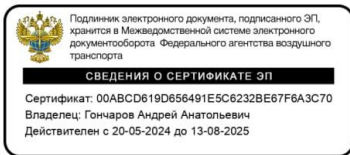
oleynikea@nipibgp.ru

О предоставлении информации

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

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра прекращается.

Руководитель



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									121
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4									



МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

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

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

03.07.2024 № 69122/18

На № _____ от _____

ООО
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

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

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

М.Б. Богатырев

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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

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

М.Н. Плехин
(495) 870-29-21 (287-03)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									122
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4									

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тастовом режиме)


Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252448		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:427:28
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		30
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:427
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	107297

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473
Выддан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО
ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
								123
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Ив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

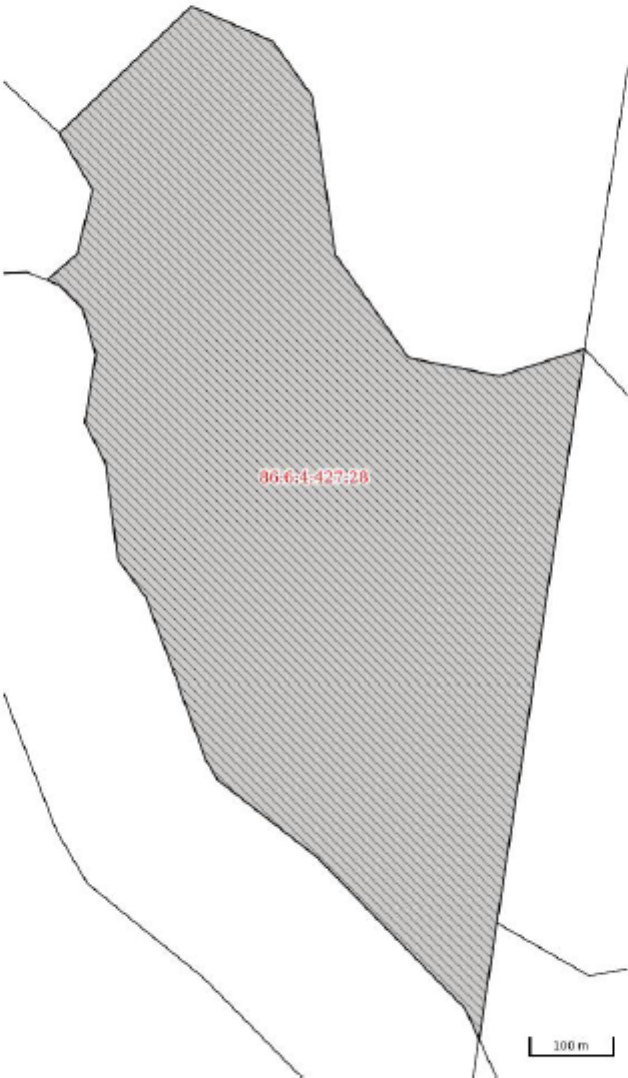
Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	10.4	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	250.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК		 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473 Выдано: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025
полное наименование должности		подпись


Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							124

Федеральное агентство лесного хозяйства			
полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252448	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:28



Ив. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

оператор ФГИС ЛК	<div><div></div><div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div><div>Сертификат: 48115092144631905806731267379839467473</div><div>Выдан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div><div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div></div>
полное наименование должности	подпись


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							125

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства			
полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01253268		
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:32	
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024	
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	29	
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:427	
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют	
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют	
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют	
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют	
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297

оператор ФГИС ЛК		ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Сертификат: 46115092544631905806731267379839467473 Выдана: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025	
полное наименование должности	подпись	

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							126
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Инв. №подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

<div> <div>Федеральное агентство лесного хозяйства</div> <div>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</div> </div>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

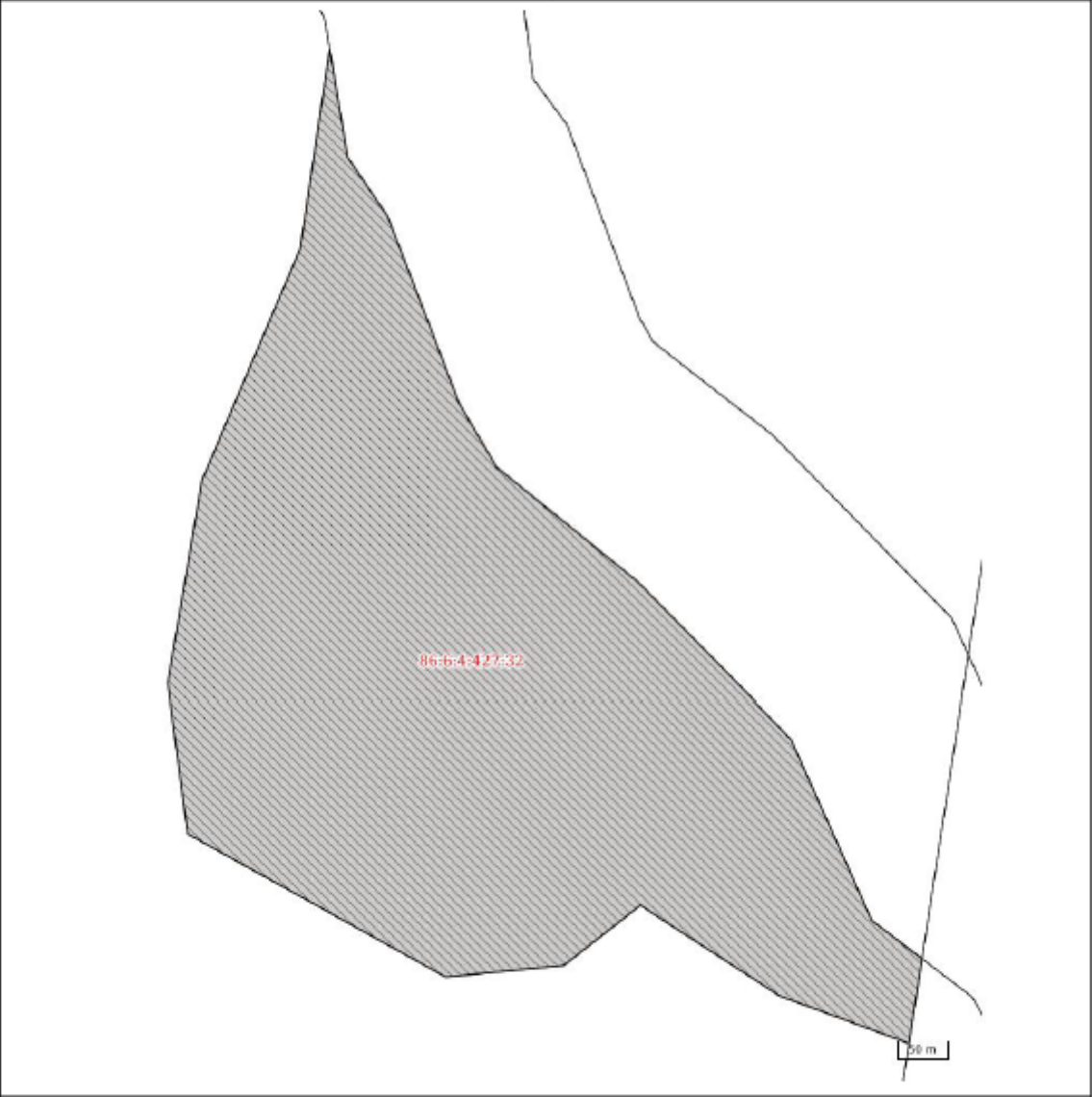
Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	7.5	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	270.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

<div> <div>оператор ФГИС ЛК</div> <div>полное наименование должности</div> </div>	<div> <div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div> <div> <div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473</div> <div>Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div> <div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div> </div> </div>	
	подпись	


SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4						Лист
						127

Федеральное агентство лесного хозяйства			
полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01253268	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:32



Инов. № подл.	Взам. инв. №
107297	

оператор ФГИС ЛК	<div><div></div><div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div></div> <div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473</div> <div>Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div> <div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div>
полное наименование должности	подпись


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							128

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в текстовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252440		
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:30	
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024	
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	34	
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:427	
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют	
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют	
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют	
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют	
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Иив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

оператор ФГИС ЛК полное наименование должности	 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 48113092544631905806731267379839467473 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025
	подпись

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							129

Ив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

<div> <div>Федеральное агентство лесного хозяйства</div> <div>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</div> </div>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	6.0	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	216.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473

Владельцу: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

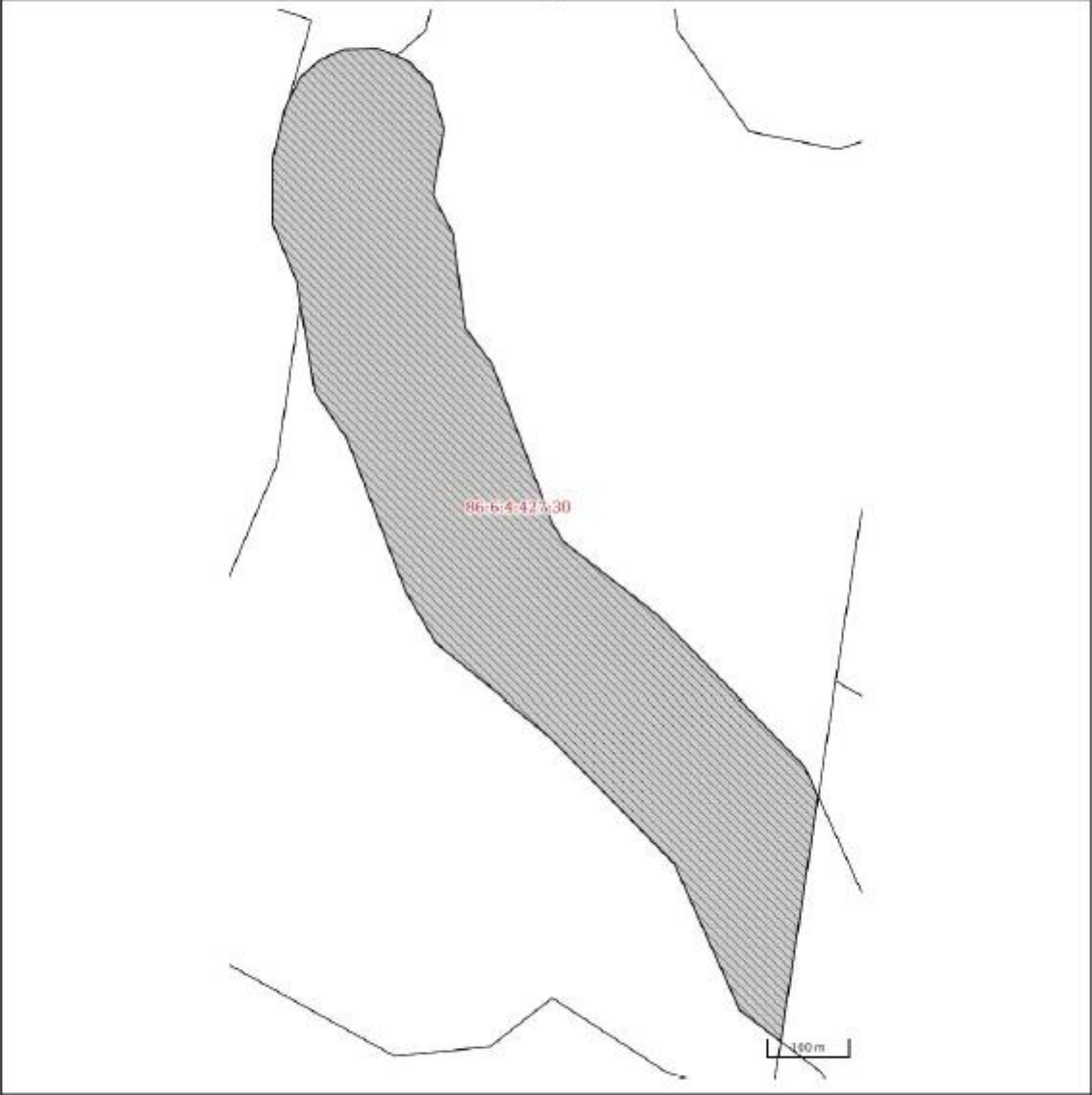
подпись

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							130

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252440	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:30



Инов. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

оператор ФГИС ЛК		ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473 Выдано: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025	
полное наименование должности	подпись	


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							131

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в табловом формате)

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01253250		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:427:20
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		22
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:427
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

оператор ФГИС ЛК	
полное наименование должности	
<div><div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div><div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473 Выдана: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div></div>	
подпись	

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							132
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Инв. № подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

<div> <div>Федеральное агентство лесного хозяйства</div> <div>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</div> </div>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	33.6	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	370.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

<div> <div>оператор ФГИС ЛК</div> <div>полное наименование должности</div> </div>	<div> <div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div> <div> <div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473</div> <div>Выдан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div> <div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div> </div> </div>		
	подпись		


Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							133

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в табловом формате)

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01253173		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:428:52
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		45
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:428
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297


 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
Сертификат:	48115092544631905806731267379839467473
Выдана:	ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен:	с 04.10.2024 по 28.12.2025
оператор ФГИС ЛК	
полное наименование должности	подпись

							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
								135
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Ив. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	8.4	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	202.0	Кубический метр
	значение	единица измерения



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473

Выддан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ПОДПИСЬ

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного хозяйства</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01253173	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:428:52

86:6:4:428:52

100 m

Ивв. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473
	Выдан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
	Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025
оператор ФГИС ЛК	
полное наименование должности	
подпись	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							137

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)


Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252945		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:427:26
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		23
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:427
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

ПОДПИСЬ

Инв. № подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

<div> <div>Федеральное агентство лесного хозяйства</div> <div>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</div> </div>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	3.8	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:		
	значение	единица измерения

<div> <div>оператор ФГИС ЛК</div> <div>полное наименование должности</div> </div>	<div> <div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div> <div> <div>Сертификат: 48115092544631905806731267379639467473</div> <div>Выддан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div> <div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div> </div> </div>	
	подпись	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							139

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01252945	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:427:26

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

оператор ФГИС ЛК	<div><div></div><div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div><div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473</div><div>Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div><div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div></div>
полное наименование должности	подпись


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							140

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01254024		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:428:45
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		41
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:428
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	107297

оператор ФГИС ЛК полное наименование должности		ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Сертификат:	48115092544631905806731267379839467473
	Владелец:	ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
	Действителен:	с 04.10.2024 по 28.12.2025

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							141
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Инд. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Подп. и дата	

<div> <div>Федеральное агентство лесного хозяйства</div> <div>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса</div> </div>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

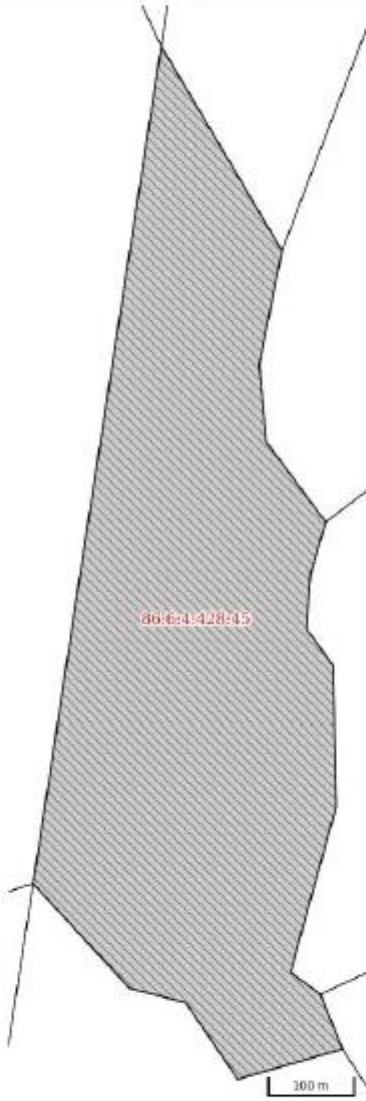
Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	6.2	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	62.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

<div> <div>оператор ФГИС ЛК</div> <div>полное наименование должности</div> </div>	<div> <div>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</div> <div> <div>Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473</div> <div>Выдан: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА</div> <div>Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025</div> </div> </div>	
	подпись	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							142

Федеральное агентство лесного хозяйства <small>полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного хозяйства</small>			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01254024	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:428:45



86:6:4:428:45

100 m

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297

оператор ФГИС ЛК полное наименование должности	 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Сертификат: 48115092544631905806731267379839467473 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							143



Администрация Нefтеyганского района

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

18.02.2025 № 28-Исх-168

На № ИСХ_ООО/0492 от 04.02.2025

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» сообщаем следующее.

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

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

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

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нefтеyганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-00
------	---------	------	-------	-------	------	-----------------

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

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


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

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

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:

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

Председатель
комитета



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

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

Ив. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									145
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ									

Приложение Д
Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России



на 2-5591 от 15.01.2025

МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

05.02.2025 № 17-5/902
На № _____ от _____

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0045 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения проектно-изыскательских работ, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно пункту 5.5.9. Положения о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет ведение государственного реестра курортного фонда Российской Федерации.

Правила ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2024 № 1095 (далее – Правила № 1095), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

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

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 01.01.2025 федеральные органы исполнительной власти,

Ивв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					
--------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
146

исполнительные органы субъектов Российской Федерации, осуществляющие создание и ведение государственных информационных систем, содержащих сведения о природных ресурсах, относящихся к категории природных лечебных ресурсов в соответствии с Федеральным законом от 13.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», обязаны внести в государственный реестр курортного фонда Российской Федерации соответствующие сведения о таких ресурсах. Указанные сведения направляются с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия в единую государственную информационную систему в сфере здравоохранения.

Сообщаем об отсутствии в Реестре сведений о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра и Ямало-Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

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

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

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

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

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297								SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	147
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента

Д.Э. Бадлуев

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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							148
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

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

17.01.2025 № 07/Исх-583

На исх. от 13.01.2025 № ООО/0046

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

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

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента

М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

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

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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					
--------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
149

Приложение


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

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 150
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div>ООПТ</div> <div>В.А. Илюхин</div>					
107297	Исп.: Черкасова Н.А. Конг. телефон: (499) 252-23-61 (доб. 16-94)							
	<div>SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ</div>							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						151		



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									152
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ			



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

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

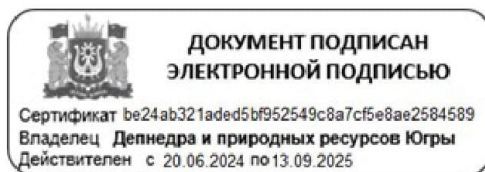
Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №5624-ВБУ от 12.02.2025

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» отсутствуют.

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



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

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									153
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

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



МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
info@nipingp.ru

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

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

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

К.А.Ерофеев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 05BC037900C4B1F780443889CEF486123C
Владелец Ерофеев Константин Анатольевич
Действителен с 06.08.2024 по 06.08.2025

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

Ив. № подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)**

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

10.10.2024 № 18234-12-02@
на № _____ от « ____ » _____

Департамент государственной охраны культурного наследия
Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
от 17.09.2024 № ИСХ_ООО/6319 и сообщает следующее.

На основании статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ
«Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры)
народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) Минкультуры
России осуществляет полномочия по государственной охране объектов
культурного наследия федерального значения, входящих в отдельный
перечень объектов культурного наследия, утвержденный распоряжением
Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р
(далее – Перечень). На участке проведения работ по объекту «Обустройство
Верхнесалымского месторождения. Система обеспечения добычи нефти куста
№ 55», расположенному на территории Нефтеюганского района
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, отсутствуют объекты
культурного наследия, входящие в Перечень.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона
полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех
категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов

Ив. № подл.	Взам. инв. №
107297	
Изм.	Кол.уч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата


SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного наследия федерального значения, входящих в Перечень, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры является Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

Д.С.Проценко



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 055698DE005BB11E844C012960EBE10600
Владелец Проценко Денис Сергеевич
Действителен с 23.04.2024 по 23.04.2025

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

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										156	
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

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

3. Описание режимов использования земельного участка:

—

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкульта Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

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

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

Руководитель Службы



Подписано
цифровой
подписью:
Усольцев Михаил
Игоревич
Дата: 2025.02.17
15:01:00 +05'00'

М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Исалеева Татьяна Владимировна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), Isaleevatv@iknugra.ru

Иив. №подл.	Взам. инв. №
107297	
Изм.	Кол.уч.
Лист	№док.
Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

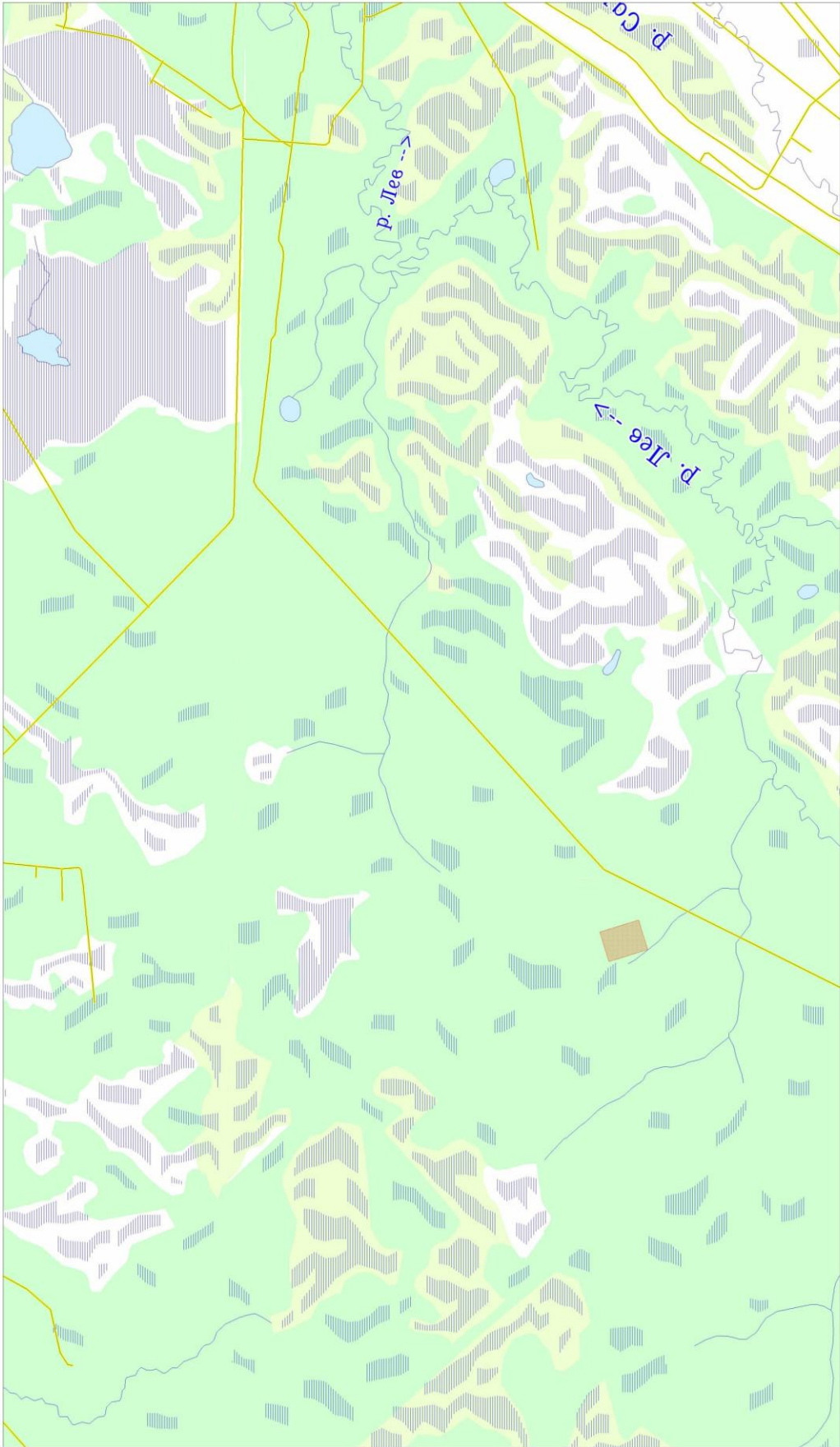
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ

Приложение к заключению № 25-542 от 13.02.2025

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55



Главный специалист по ИЗИ
ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"
Кузнецов А.В. *Кузнецов*
Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
Исалеева Т.В.

Масштаб 1:55 000

Приложение И
Сведения о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

24.01.2025 № 477-01.1-28-03

На № _____ от _____

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

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

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

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 279FFFD4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Инов. № подл.	107297
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					
--------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
159



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

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

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. №25134-КМНС от 12.02.2025

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», площадью 30.0 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 581, 582, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									160
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4									

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



ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

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

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-476
05.02.2025

На исх. от 04.02.2025 № ИСХ_ООО/0489


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

В районе нахождения проектируемого объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 55», расположенному на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Ив. № подл.	107297	Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист	161
-------------	--------	--------------	--	--------------	--	------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	------	-----

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

Руководитель Службы



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
415A6B4810B902C1291AD2D8CEC6F0DC
Владелец Музафин Сергей Раильевич
Действителен с 07.12.2023 по 01.03.2025

С.Р. Музафин

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ					
--------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
162

Приложение Л

Сведения о наличии/отсутствии зон санитарной охраны

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

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

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

ООО "НИПИ
"НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 134-ПОДЗ_ВЗ от 12.02.2025

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

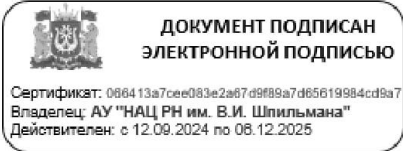
1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, и прилегающей территории в радиусе 3 км, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:							
Инв. № подл.	107297					SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
Подп. и дата							163
Взам. инв. №							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В пределах проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 3 км, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.



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

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

Инв. №подл.	107297	<div>Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры</div>						Лист	
									164
Взам. инв. №									
Подп. и дата									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ			164

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

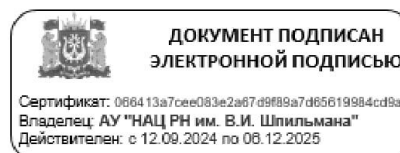
ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 261-ПВЗ от 12.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» 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.



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

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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									165
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4									



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕШПРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)**

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-1898
25.03.2025

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

На исх. от 19.03.2025 № ИСХ_ООО/1172

А.Н. Чибулаеву

Уважаемый Александр Николаевич!

Настоящим сообщаем, что согласно Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 октября 2016 года № 559-рп, ближайшими объектами размещения твердых коммунальных отходов к месту проведения работ на территории Верхнесалымского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры являются:

- полигон для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района (ГРОРО № 86-00725-3-00421-270716);
- комплексный межмуниципальный полигон для размещения, обезвреживания и обработки твердых коммунальных отходов для городов Нефтеюганска и Пыть-Яха, поселений Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ГРОРО № 86-00791-3-00361-080822).

Заместитель директора
Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Т.А. Низова

Сертификат
2D465B29C2384C35956068EDD6080B67
Владелец Низова Татьяна Александровна
Действителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

Семенов Александр Андреевич,
8(3467)35-34-04 (Вн. 3851)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
107297									166
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		

НЕФТЕГАЗПРОЕКТ

научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

Юридический адрес: 50 лет Октября ул., д. 38, этаж 4, г. Тюмень, 625027
Почтовый адрес: а/я 943, Тюмень, 625000
Тел.: (3452) 51-30-50; 69-99-73; факс: (3452) 69-99-74; e-mail: info@nipingp.ru
ОГРН 1127232036711, ИНН/КПП 7202234780/720301001

19.02.2025 № ИСХ_ООО/0755

На № _____ от _____

О запросе исходных данных

В Администрацию Нефтеюганского района

(Уполномоченный орган)

Комитет по градостроительству администрации
Нефтеюганского района

(Наименование организации)

Бочко Алле Анатольевне

(фамилия, имя, отчество руководителя)

admin@admoil.ru

(адрес электронной почты)

Запрос

о предоставлении сведений, содержащихся в информационной системе обеспечения
градостроительной деятельности (ГИСОГД) Нефтеюганского района

Просим предоставить сведения о наличии (отсутствии) на территории намечаемого
строительства объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин
№55», а также в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ водозаборов
хозяйственно – питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зон их
санитарной охраны расположенном на территории:

Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок

(местонахождение участка предстоящей застройки)

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок					
				(местонахождение участка предстоящей застройки)					
							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4		Лист
									167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@admoil.ru;
<http://www.admoil.ru>

Заместителю генерального
директора по инженерным
изысканиям - главный
маркшейдер
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Чибулаеву А.Н.

25.02.2025 № 15-Исх-1192

На № 15-ВХ-889 от 20.02.2025

Об отказе в предоставлении сведений

Уважаемый Александр Николаевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нefтеyганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 06.09.2024 № 1533-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы.

Председатель комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Н.С.Тихонов

Сертификат
4A298970430299C314F7DCF9E2F7FD51
Владелец Тихонов Никита Сергеевич
Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025

Горбунова Юлия Анатольевна,
Главный специалист
отдела муниципального регулирования и застройки
8(3463)290052, GorbunovaUA@admoil.ru

Инв. №подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											168
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. 8 (3452) 638-044
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

19.03.2025 № 06/2-4760
на №

О предоставлении информации

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

А.Н. Чибулаеву

625027, г. Тюмень, 50 лет Октября, д. 38,
этаж 4

info@nipingp.ru

Северо – Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее –
Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 19.02.2025 исх.
№ 189 (вх. № 4308 от 20.02.2025) о предоставлении информации о наличии/
отсутствии объектов размещения (расположения) отходов, внесенных в
государственный реестр объектов размещения отходов, сообщает следующее.

Информация Управления по объектам размещения отходов, включенных в
государственный реестр объектов размещения отходов размещена на сайте
Управления (https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/).

В разделе Природопользователям – Ведение ГРОРО представлены сведения из
ГРОРО. В указанных сведениях содержится информация о номере ОРО в ГРОРО,
наименовании, местоположении, регионе, эксплуатирующей организации и
идентификационном номере налогоплательщика.

Информация по ОРО содержится в приказах Росприроднадзора, ГРОРО
включающие в себя сведения о номере ОРО в ГРОРО, наименовании,
местоположении, регионе и эксплуатирующей организации, размещена на сайте
(<https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro-docs/>).

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

Акчурин Владимир Алексеевич
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
107297									SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
										169
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение М

Свидетельство о категории НВОС

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55.
ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное
воздействие на окружающую среду № 10904721
по состоянию на 15:33:51 09.10.2024 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0186-000266-П, I категория
3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 09.10.2024
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ООО "СПД", Тюменская область, ХМАО - Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15, 1228600007525
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)
5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
-
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

Взам. инв. №		<u>ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ, ООО СПД, Тюменская область, ХМАО – Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15, 1228600007525</u> (заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)							
Подп. и дата		5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: - (заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)							
Инв. № подл.	107297							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
									170
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8619017847

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

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

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

06.10.1 Добыча нефти

06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа

82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

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

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Сертификат: 78C06BD9C9828D6B976D987AE78AB05E
Владелец: Кайгородов Владимир Александрович
Действителен с 23.10.2023 по 15.01.2025

Иив. №подл.	Подп. и дата	Взам. иив. №							Лист
107297									171
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			

Приложение П
**Протокол общественных обсуждений с приложениями (перечень участников
журнал и таблица учета замечаний и предложений)**

Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту
государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная
документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин
№55», включая предварительные материалы оценки воздействия на
окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района.
Дата оформления протокола общественных обсуждений: 14 января 2026 г.
Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.
Период проведения общественных обсуждений: с 02 декабря 2025 г. по 31 декабря 2025 г.
Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 02 декабря 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях:
Сведения о заказчике.
Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», сокращенное наименование юридического лица: ООО «СПД», ИНН 8619017847, ОГРН 1228600007525, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ненецкий 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 Ненецкого района.
Сокращенное наименование: -

Ив. № подл.	Вам. инв. №
107297	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4					Лист
					172

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части добычи и сбора сырой нефти с куста скважин №55 Верхнесалымского месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду (указываются в случае проведения общественных обсуждений по проекту технического задания): -

Контактные данные (телефон и адрес электронной почты (при наличии) ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя):

телефон заказчика +7(3452)566-155 доб. 1971

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7 (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: 02.12.2025

Срок доступности объекта обсуждений: с 02.12.2025 по 31.12.2025

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":

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Дата открытия доступа: 02.12.2025</p> <p>Срок доступности объекта обсуждений: с 02.12.2025 по 31.12.2025</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет":</p>					
								Лист	
								173	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4			

<https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

Дата размещения объекта обсуждений: 02.12.2025
Срок размещения объекта обсуждений: с 02.12.2025 по 31.12.2025

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний.
Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого 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 02.12.2025 по 31.12.2025 г. участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами: - в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний); - в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого 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 Ненецкого 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.

Ив. № подл.	Вам. инв. №
107297	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4	Лист
							174

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 Ненецкого автономного округа соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа: 628305, ХМАО-Югра, г. Ненецк, 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/3196>

Дата размещения: 25.11.2025.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района.

Ссылка: <https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/devatelnost/napravleniya-devatelnosti/ohrana-okruzhayushey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/>

Дата размещения: 25.11.2025.

Информация о сроке, в течение которого приписались предложения и замечания участников общественных обсуждений.

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 02.12.2025 по 31.12.2025 г.

Вам. инв. №		<p>Ссылка: https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/ Дата размещения: 25.11.2025.</p> <p>Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.</p> <p>Прием предложений и замечаний осуществлялся с 02.12.2025 по 31.12.2025 г.</p>						
Подп. и дата								
Иив. № подл.	107297							
							SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
								175
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Информация, детализирующая учет общественного мнения.

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 №55», 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.

14.01.2026
(дата)

Председатель комитета по делам
народов Севера, охраны
окружающей среды и водных
ресурсов администрации
Нефтеюганского района


(подпись)

Воронова О.Ю.

14.01.2026
(дата)


Ведущий специалист направления
по обеспечению проведения
экспертиз производственных
объектов ООО «СПД»


(подпись)

Соломенник С.А.

14.01.2026
(дата)

Секретарь


(подпись)

Зими́на К.А.

14.01.2026
(дата)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

Лист
176

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», 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) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений;	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1	В период проведения общественных обсуждений с 02.12.2025 по 31.12.2025 участники общественных обсуждений не заявлялись			
2				

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

14.01.2026
дата

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@admoil.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», 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: 02.12.2025

Окончен: 31.12.2025

№ п/п	Дата поступления предложения и замечания	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, 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
-------	--	--	------------------------------------	------------

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107297		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.T4

Лист

177

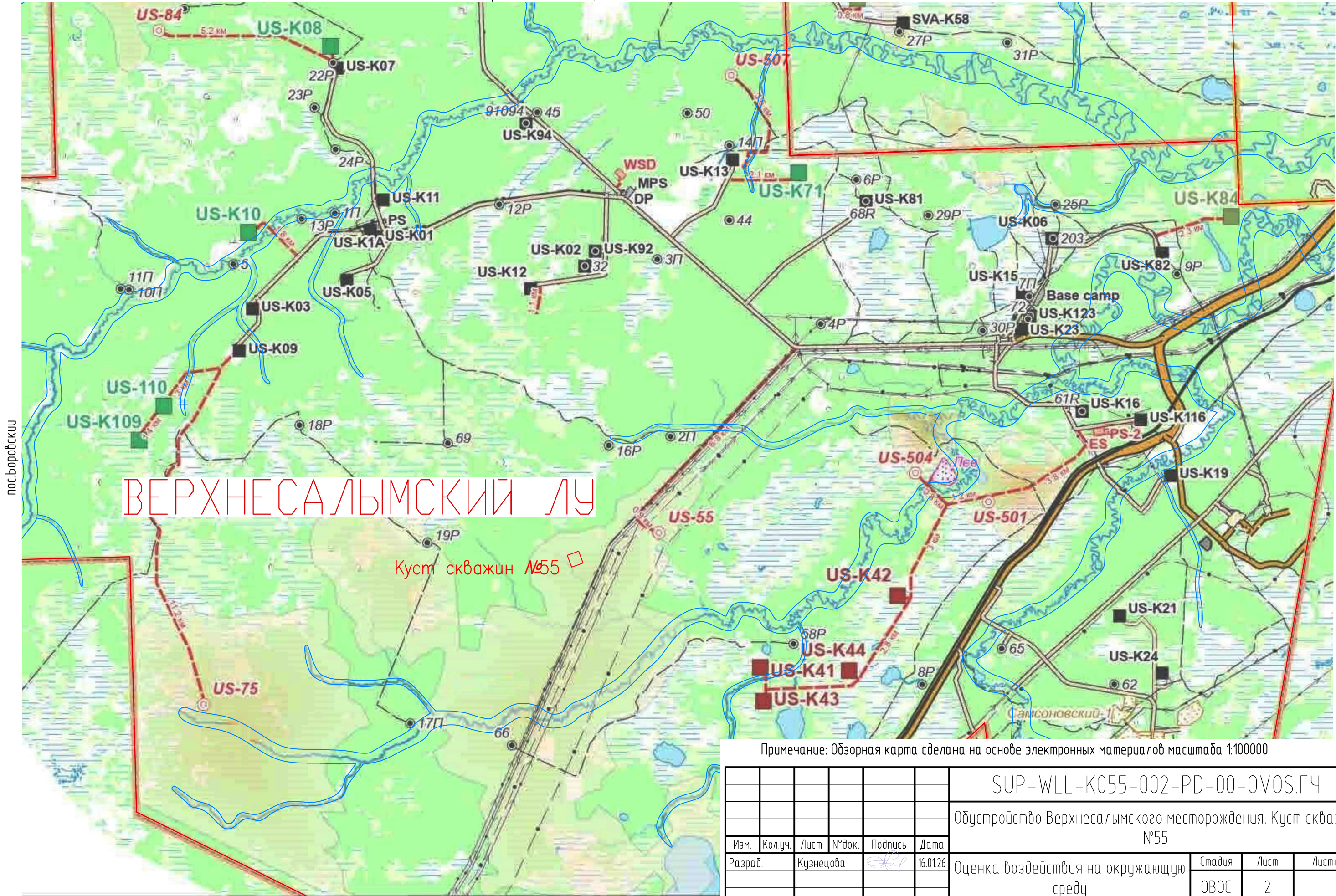
Таблица регистрации изменений

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

Инв. № подл. 107297	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									179
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.TЧ			

Инв. № подл.	107297	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ				
Разраб.			Кузнецова			16.01.26	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55				
							Оценка воздействия на окружающую среду		Стадия	Лист	Листов
									ОВОС	1	9
Н. контр.			Шинкеева			16.01.26	Ведомость графической части		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
ГИП			Демидова			16.01.26					

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	Обзорная схема (1:1000000)	
3	Ситуационный план района строительства с указанием границ земельного участка, границ санитарно-защитных зон, водоохранных зон и расчетных точек (1:200000)	
4	Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ (1:7000000)	
5	Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:2500000)	
6	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации	
7	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период строительства	
8	Схема расположения существующих пунктов мониторинга (1:1000000)	
9	Ситуационный план Куста №55 с отображением зданий, строений, сооружений (1:500)	



ВЕРХНЕСАЛЫМСКИЙ ЛУ

Куст скважин №55

Примечание: Обзорная карта сделана на основе электронных материалов масштаба 1:100000

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ		
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	2
						Обзорная схема (1:100000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
Н. контр.		Шинкеева			16.01.26			
ГИП		Демидова			16.01.26			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297

- Условные обозначения
- Строительная площадка

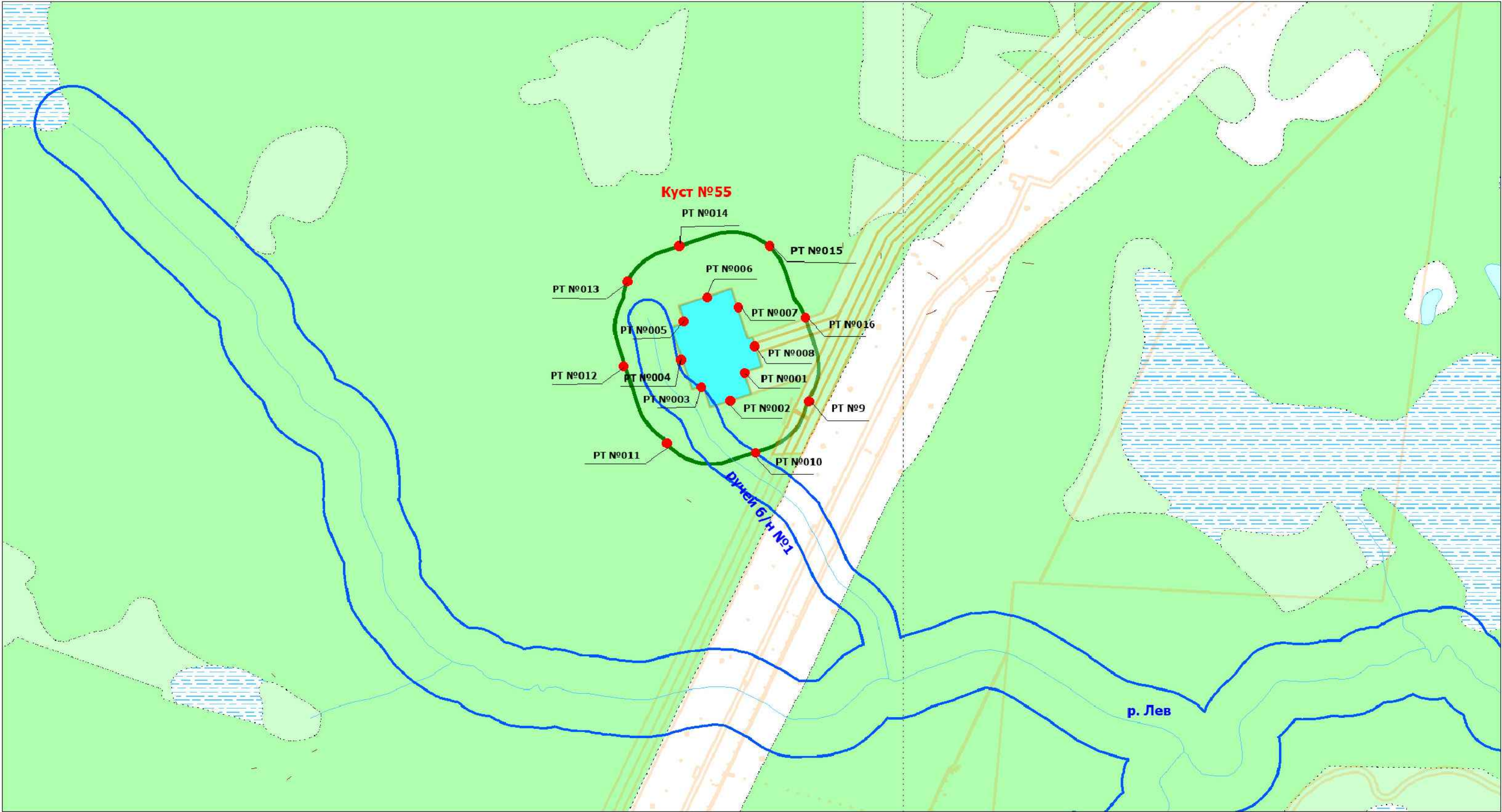
Граница ВОЗ




Граница нормативной СЗЗ (300 м)

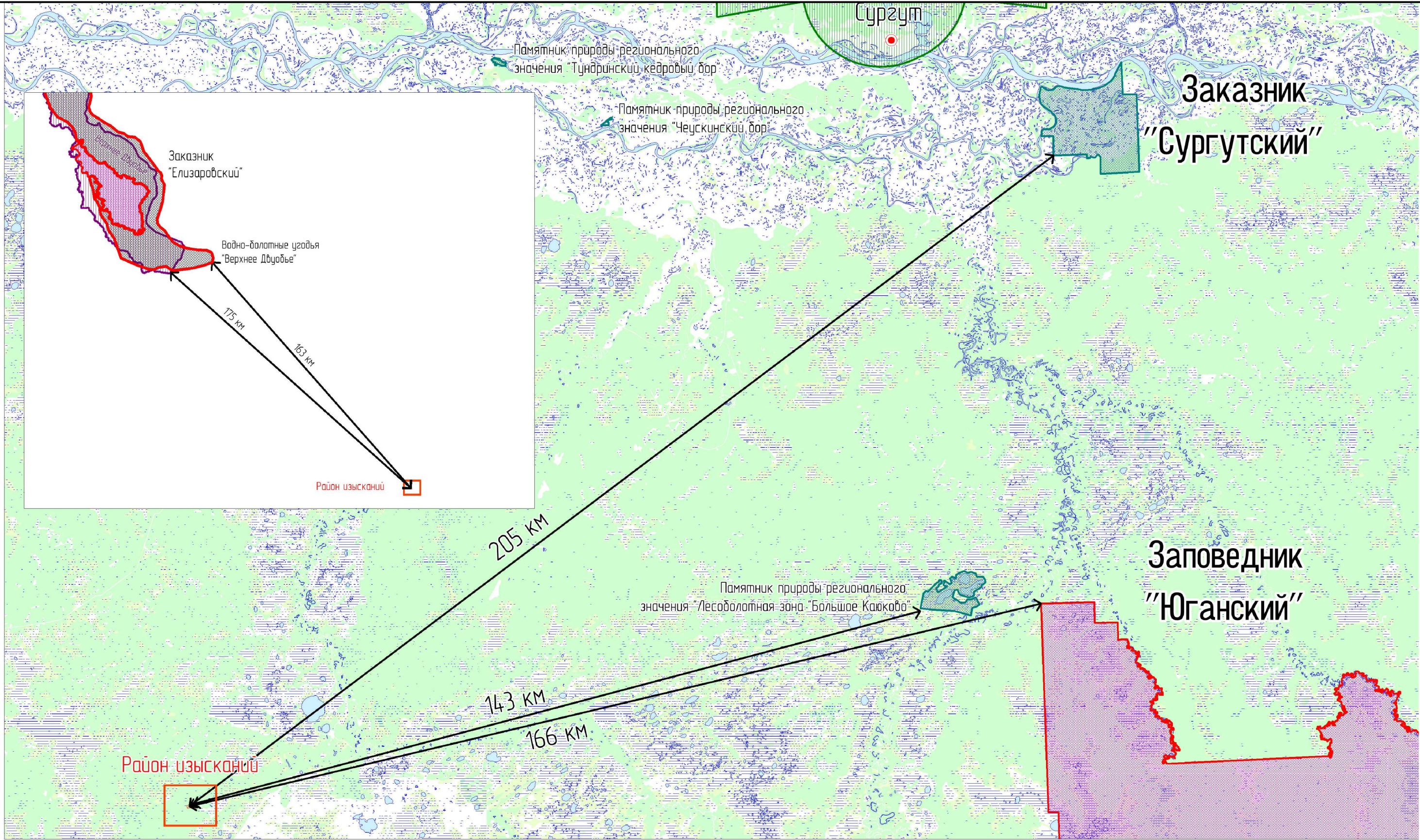
Граница ранее отведенных земельных участков

РТ №001

Расчетные точки

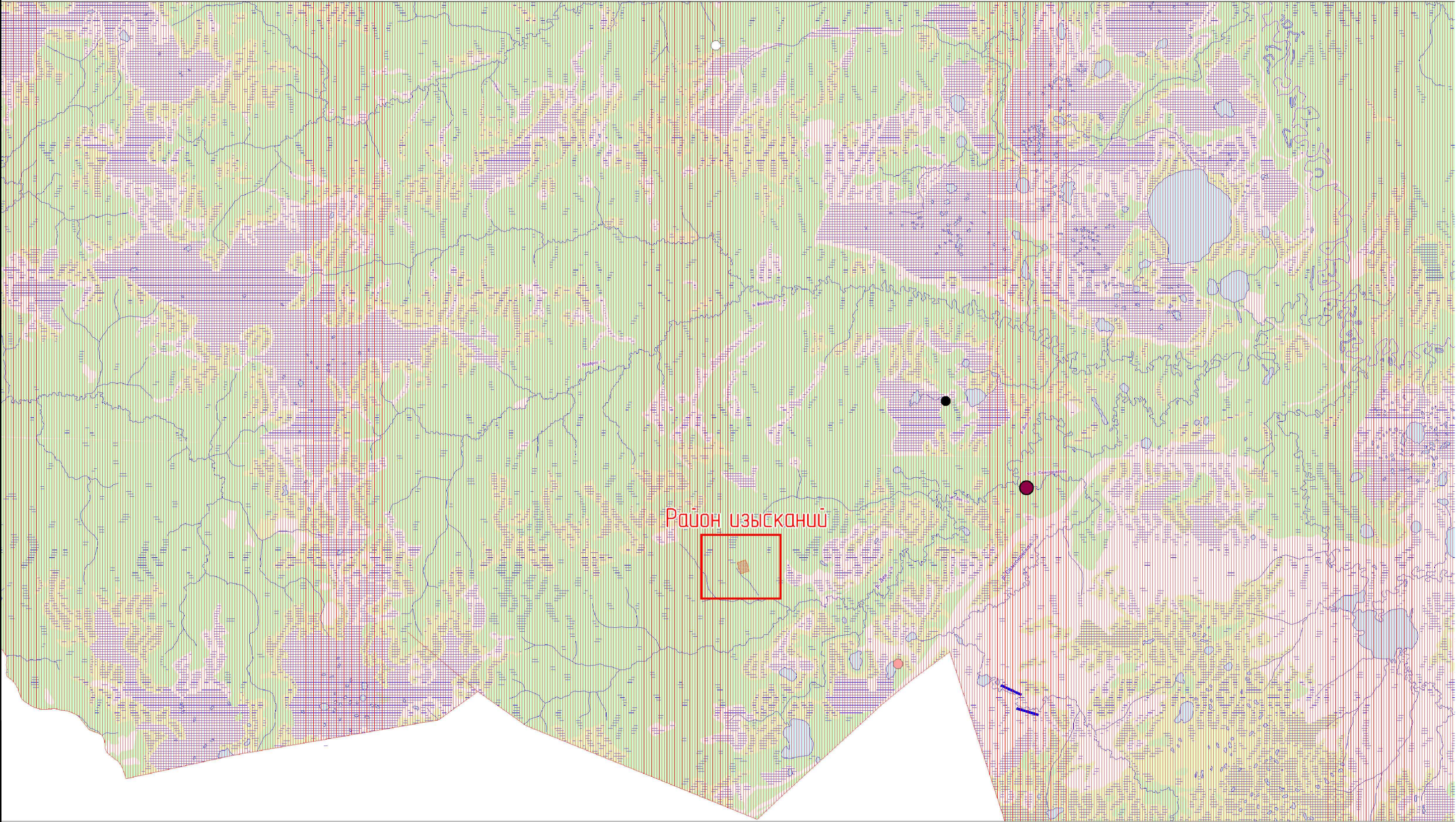


						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	3	
Н. контр.		Шинкеева			16.01.26	Ситуационный план района строительства с указанием границ земельного участка, границ санитарно-защитных зон, водоохранных зон и расчетных точек (1:20000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
ГИП		Демидова			16.01.26				



- Приаздромные территории
- ООПТ регионального значения
- ООПТ федерального значения
- Ключевые орнитологические территории

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ		
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	4
Н. контр.		Шинкеева			16.01.26	Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ (1:700000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
ГИП		Демидова			16.01.26			



Расстояние от проектируемых объектов до ближайших мест обнаружения редких видов растений и животных:

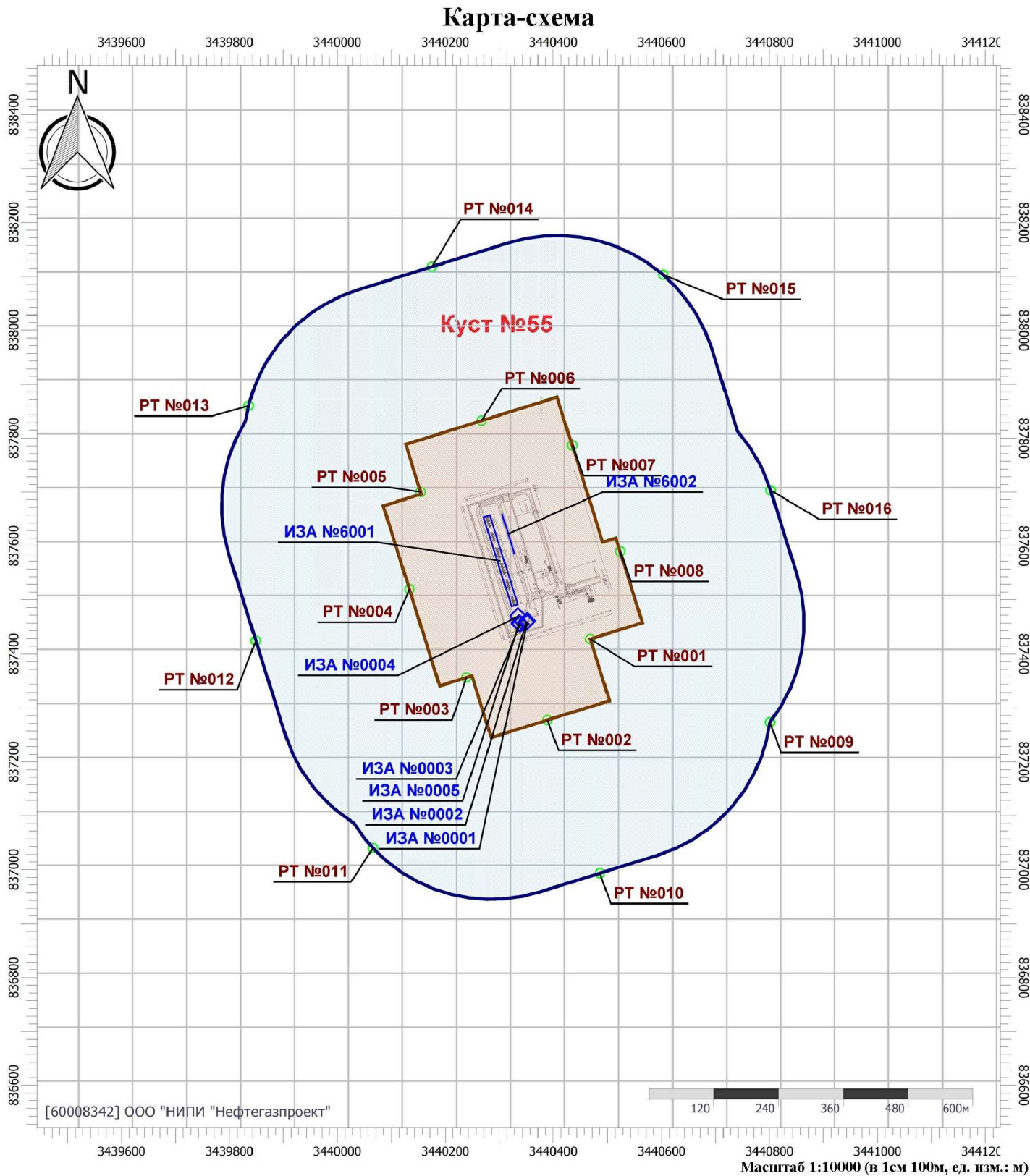
- ГОМАЛИЯ ТРИХОМАНОВИДНАЯ – *Homalia trichomanoides* (Hedw.) Bruch et al. – 13 км
- БАРАНЕЦ ОБЫКНОВЕННЫЙ – *Huperzia selago* (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l. – 15 км
- ЛИКОПОДИЕЛЛА ЗАЛИВАЕМАЯ – *Lycopodiella inundata* (L.) Holub – 9 км
- ЛЮБКА ДВУЛИСТНАЯ – *Platanthera bifolia* (L.) Rich. – 27 км

СИБИРСКАЯ ЛЯГУШКА – *Rana amurensis* Boulenger, 1886 – *

*в ходе прохождения полевых маршрутов данный вид не обнаружен

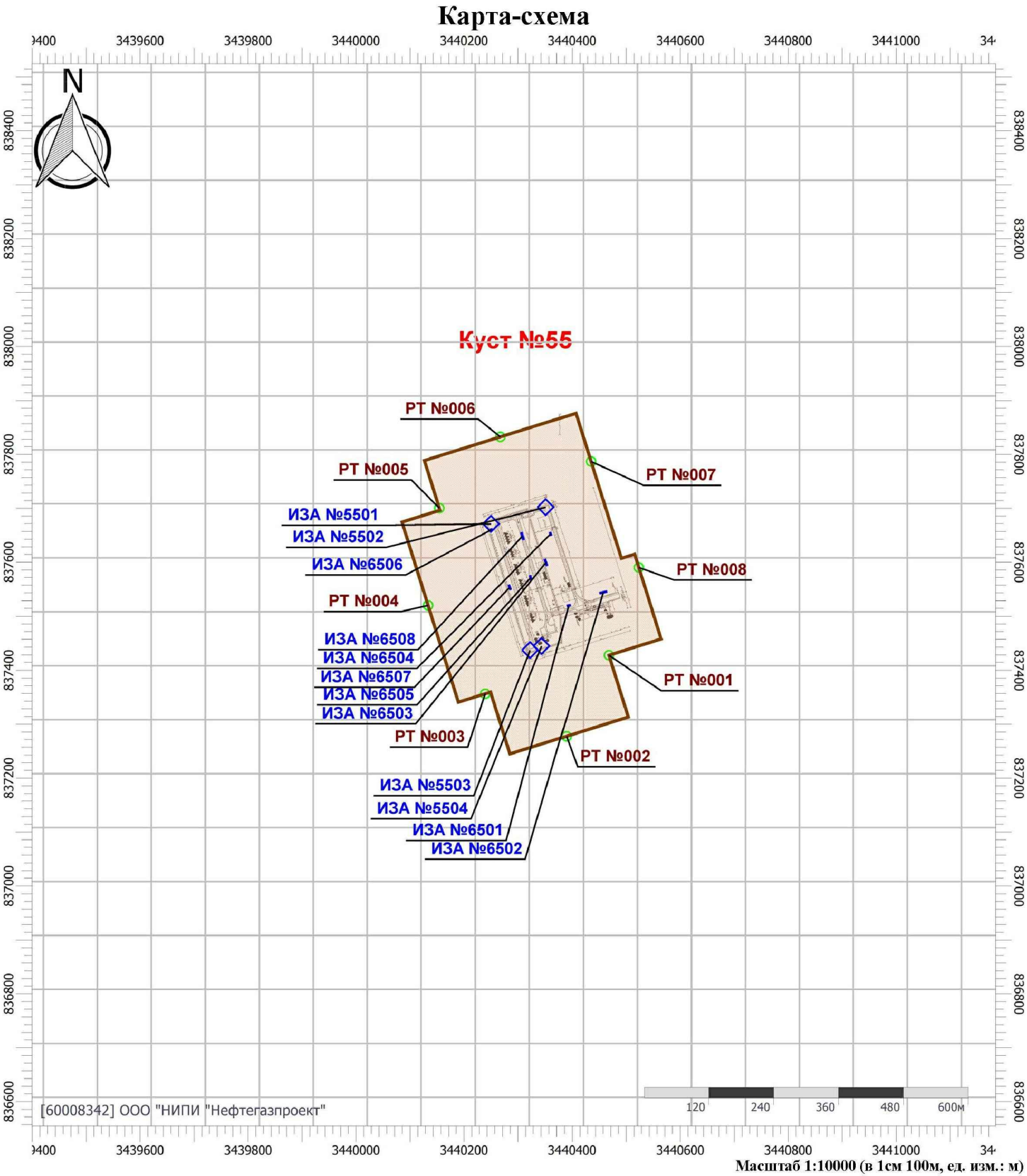
						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ		
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	5
						Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:250000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
Н. контр.		Шинкеева			16.01.26			
ГИП		Демидова			16.01.26			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297



ИЗАВ №0001 – Дых. трубка бак реак. К55
ИЗАВ №0002 – Вент. труба блок УДХ К55
ИЗАВ №0003 – Вент. труба ЗУ К55
ИЗАВ №0004 – Воздушник дренаж. К55
ИЗАВ №0005 – Дым. труба ППУА К55
ИЗАВ №6001 – Неорг. обвязка К55
ИЗАВ №6002 – Неорг. проезд К55

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ		
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	6
Н. контр.	Шинкеева				16.01.26	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	
ГИП	Демидова				16.01.26			






- ИЗАВ №5501 – Выхлопная труба ДЭС
- ИЗАВ №5502 – Компрессор КС-9
- ИЗАВ №5503 – Двигатель АДД-307
- ИЗАВ №5504 – Двигатель АДД-307
- ИЗАВ №6501 – Сварочный пост-1
- ИЗАВ №6502 – Сварочный пост-2
- ИЗАВ №6503 – Лакокрасочные работы
- ИЗАВ №6504 – Пересыпка щебня
- ИЗАВ №6505 – Топливозаправщик
- ИЗАВ №6506 – Емкость ДЭС
- ИЗАВ №6507 – Бензопилы
- ИЗАВ №6508 – Автотранспорт и спецтехника

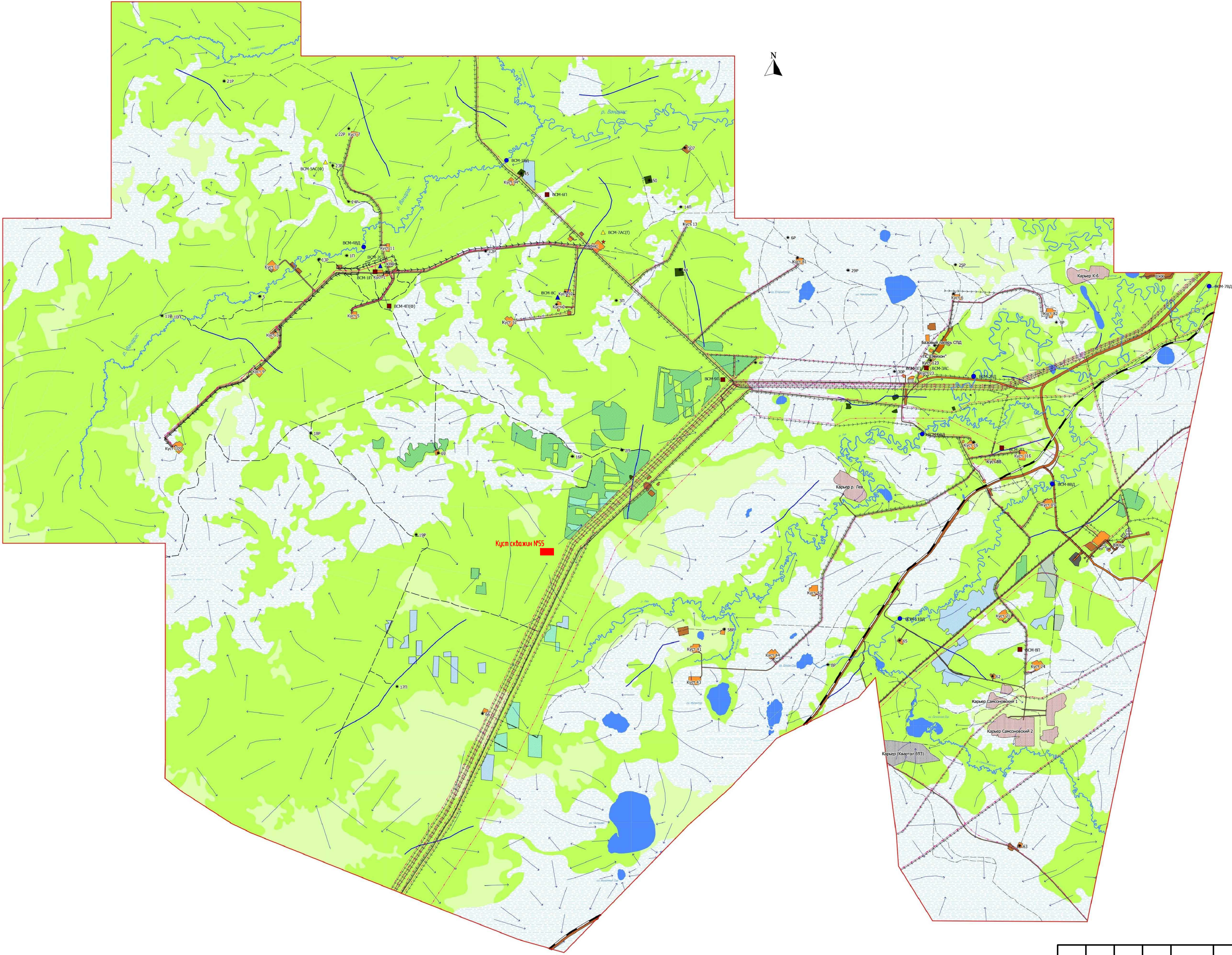
Условные обозначения

Промышленные зоны

Расчетные точки

Расчетные площадки

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ					
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
Разраб.		Кузнецова			16.01.26	Оценка воздействия на окружающую среду		Стадия	Лист	Листов	
								ОВОС	7		
Н. контр.		Шинкеева			16.01.26	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период строительства		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»			
ГИП		Демидова			16.01.26						



Условные обозначения

- Болота
- Редколесья
- Леса

Пункты мониторинга

- Снежного покрова
- Атмосферного воздуха и снежного покрова
- Поверхностных вод и донных отложений
- Почвенного покрова

Объекты промышленной инфраструктуры

Площадные




- Технологические площадки действующих объектов
- Расчистки под строительство техногенных сооружений
- Эксплуатируемые карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых
- Законсервированные карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых
- Места складирования грунтов
- Законсервированные технологические площадки без отсыпки
- Площадки временного складирования отходов (шламовые амбары)
- Временные жилые сооружения (трейлерные городки, базовые лагеря)
- Населенные пункты (городского и сельского типов)
- Вырубки (менее 3 лет)
- Вырубки (от 3х до 5 лет)
- Вырубки (более 5 лет)
- Вырубки (более 7 лет)

Линейные

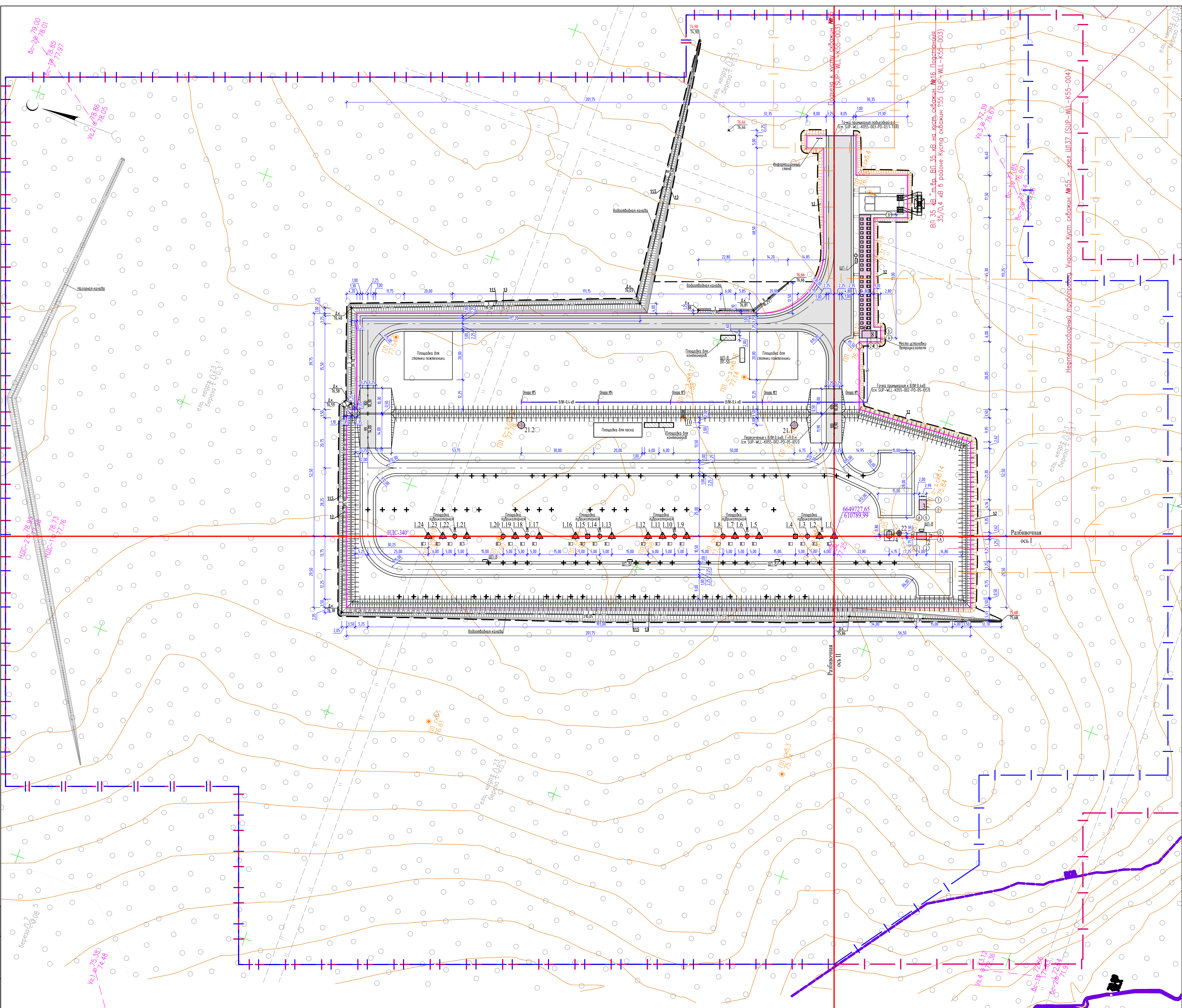
- Трубопроводы
- ЛЭП
- Железная дорога
- Дорога федерального значения (Р-404)
- Автодороги
- Грунтовые дороги
- Линия
- Скважины
- Факельные установки

Гидрография

- Реки
- Озера
- Водораздел
- Направление стока
- Граница ЛУ

						SUP-WLL-K055-002-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			16.01.26		ОВОС	8	
						Схема расположения существующих пунктов мониторинга (1:1000000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.	Шинкеева				16.01.26				
ГИП	Демидова				16.01.26				

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107297



Экспликация зданий и сооружений

Номер по плану	Наименование	Примечание
11.14	Группа скважин 1	Этап строительства № 1
15.18	Группа скважин 2	Этап строительства № 2
19.192	Группа скважин 3	Этап строительства № 3
113.116	Группа скважин 4	Этап строительства № 4
117.120	Группа скважин 5	Этап строительства № 5
121.124	Группа скважин 6	Этап строительства № 6
2	Изменительная установка	Этап строительства № 7
3	Установка дозирования хлорирования	Этап строительства № 8
4	Дренажная емкость с осадждением	Этап строительства № 1
6	Площадка ТПН и СУ	Этап строительства № 1
8	Блок автоматики и связи (с вентриказателем)	Этап строительства № 1
10	Установка-переход	Этап строительства № 1
11	Подстанция 35/0,4 кВ	Зак. SUP-WLL-K055-003
12	Установка АЗКРН 0,4 кВ	Зак. SUP-WLL-K055-003
211	Мачта проекторная № 1	Этап строительства № 9
212	Мачта проекторная № 2	Этап строительства № 10
22	Монтажерный	Этап строительства № 1

Легенда

	Устье существующих скважин
	Устье наземной скважины
	Устье водоотборной скважины
	Проектируемое сооружение
	Плиты дорожные напольные ПДН-14 по ГОСТ Р 56600-2015
	Существующее покрытие
	Граница земельного участка в соответствии с документацией по планировке территории, утвержденной Постановлением № 1849-п от 13.10.2025
	Граница, в пределах которой разрешается строительство объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным ГПЗУ № RU-86-4-03-0-00-2025-0209-0
	Граница зоны размещения инженерных коммуникаций
	Граница рубки леса
	Отметка рельефа

Системы

	Линия	Проводки системы охранно-пожарной сигнализации на
	Линия	Проводки систем связи на эстакаде
	Линия	Проводки систем связи в траншее в трубе
	Линия	Воздушная линия изолированная 0,4 кВ

Конструкция укрепления обода обвала и откосов куста скважин

Послой трот. по с. слое торфо-песчаной смеси h=0,75 м

Конструкция пандуса

Щебень фр. 40-70 мм, уложенный по слою засыпки мелким щебнем фракции 5-20 мм (ГОСТ 8267-93); h=0,12 м
Щебень фр. 40-70 мм (ГОСТ 8267-93); h=0,15 м
Горючая масса (ГОСТ 8267-93); h=0,15 м
Грунт насыщенный - песок мелкий по ГОСТ 8736-2014

Конструкция дорожной одежды

Укрепление обочи щебнем фр. 40-70 мм уложенным по слою засыпки мелким щебнем фракции 5-20 мм; h=0,12 м

Изм.	Колонт.	Дата	№ док.	Дет.
Разраб.	Кузнецова		8/17/25	

И. контр.	Шанкеева	8/17/25
Г.И.	Данилова	8/17/25

Средств	Лист	Листов
ОБЛОС	9	

Ситуационный план Куста №55 с отображением зданий, строений, сооружений (1:500)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
---	----------------------------