

# НЕФТЕГАЗПРОЕКТ

научно-исследовательский проектный институт

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

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Утверждаю:

Начальник УЭБ ООО

«Салым Петролеум Девелопмент»



Степаненко Д.Н.

13.01.2026

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК ОТ УЗЛА Ш84 ДО  
УПСВ

Оценка воздействия на окружающую среду  
(окончательные материалы)

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Технический директор-главный  
инженер

16.01.2026

Р.А. Концевич

Главный инженер проекта

16.01.2026

М.Е. Демидова

2026

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS-C	Содержание	
SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Текстовая часть	164 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	166

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS-C					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
106955	Разраб.	Зольникова						1601.26
	Пров.	Бардасова						1601.26
	Нач.отд.	Кузнецова						1601.26
	Н.контр.	Шинкесева						1601.26
	ГИП	Демидова						1601.26

### Содержание

Стадия      Лист      Листов  
 ОВОС                    1  
 ООО «НИПИ  
 «Нефтегазпроект»

## Содержание

1 Исследования по оценке воздействия на окружающую среду .....	5
1.1 Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) .....	5
1.2 Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду .....	6
2 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации .....	7
2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности .....	7
2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности.....	8
2.2.1 Описание технических и технологических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность .....	8
2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления.....	8
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 .....	9
2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....	9
2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности.....	9
2.2.7 Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства.....	11
2.2.8 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности .....	12
2.2.9 Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования .....	13
3 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность .....	16
3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов .....	16
3.1.1 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности .....	16
3.1.2 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство .....	21
3.1.3 Оценка радиационной обстановки на территории работ .....	21

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Инв. № подл.	Подп. и дата						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
106955		Разраб.	Зольникова			160126	
		Пров.	Бардасова			160126	
		Нач.отд.	Кузнецова			160126	
		Н.контр.	Шинкесева			160126	
		ГИП	Демидова			160126	

### Текстовая часть

Стадия      Лист      Листов  
 ОВОС      1      166  
**ООО «НИПИ  
«Нефтегазпроект»**

3.2 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические и почвенные условия.....	22
3.2.1 Климатическая характеристика .....	22
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 .....	36
3.2.6 Геологические и инженерно-геологические процессы .....	37
3.2.7 Ландшафтные условия.....	38
3.2.8 Почвенные условия.....	40
3.2.9 Растительный покров .....	43
3.2.10 Характеристика животного мира.....	46
3.2.11 Сведения о ресурсном потенциале территории .....	50
3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности .....	53
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.....	57
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 .....	59
4.1 Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель .....	59
4.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир .....	60
4.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды .....	61
4.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания .....	63
4.5 Воздействие объекта на атмосферный воздух .....	64
4.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства.....	64
4.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации.....	67
4.6 Акустическое воздействие проектируемого объекта .....	70
4.6.1 Оценка шумового воздействия в период строительства .....	70
4.6.2 Оценка шумового воздействия в период эксплуатации .....	71
4.7 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды .....	71
4.7.1 Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ.....	72
4.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации .....	73

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист  
2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

5 Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации по предотвращению и (или) уменьшению воздействия на окружающую среду.....	75
6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий .....	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 Разработка предложений по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной деятельности .....	82
9 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности. ....	84
9.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий .....	84
9.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия .....	86
9.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности .....	86
10 Организация и проведение общественных обсуждений .....	88
10.1 Результаты проведения общественных обсуждений .....	89
11 Резюме нетехнического характера .....	90
12 Ссылочные нормативные документы .....	93
12.1 Законодательные и нормативные документы .....	93
12.2 Использованные документы и материалы .....	94
Приложение А Климатологические справки .....	95
Приложение Б Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере .....	113
Приложение В Сведения о ресурсном потенциале территории .....	114
Приложение Г Сведения о земельном участке.....	119

Приложение Д Сведения об объектах санаторно-курортного фонда .....	123
Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий .....	128
Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия .....	136
Приложение И Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования .....	142
Приложение К Сведения о наличии/ отсутствии зон санитарной охраны .....	145
Приложение Л Сведения о наличии / отсутствии сибириязвенных захоронений и биотермических ям.....	154
Приложение М Карта-схема размещения проектируемого объекта.....	156
Приложение Н Сведения о категории НВОС .....	157
Приложение П Протокол общественных обсуждений с приложениями (перечень участников журнал и таблица учета замечаний и предложений) .....	159

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

4

# 1 Исследования по оценке воздействия на окружающую среду

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

Оценка воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							5

Материалы оценки воздействия на окружающую среду подготовлены в рамках проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ».

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

- Заданием на проектирование объекта;
- Отчетной документацией по комплексным инженерным изысканиям, выполненной ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2025 году;
- Техническими и технологическими решениями проектной документации.

Результаты оценки воздействия на окружающую среду проектируемого объекта с полными результатами выполненных расчетов, расчетов рассеивания загрязняющих веществ, акустических расчетов и других отчетов специализированных программ представлены в Разделе проектной документации «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями п. 25 а) Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

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

Заказчиком проектной документации является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

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

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

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

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

Юридический и Фактический адрес:

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

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

Контактные данные ответственного лица Исполнителя:

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							6

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

### **2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности**

Цель реализации планируемой деятельности – строительство и эксплуатация нефтегазосборного трубопровода, участок от узла Ш84 до УПСВ, в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки Верхнесалымского месторождения (техническим проектом), выполнение лицензионного соглашения по недропользованию.

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» 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 «Критерии отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г.

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» относится к объектам добычи Верхнесалымского месторождения, расположенному в Тюменской области, ХМАО-Югре, Нефтеюганском районе.

На период эксплуатации проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» 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 Н.

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

На период строительства строительная площадка ставится на государственный экологический учет с присвоением категории в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398. Согласно п.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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 7
------	---------	------	-------	-------	------	--------------------------------	-----------

## **2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности**

Предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода, предназначенного для транспорта продукции скважин на УПСВ Верхнесалымского месторождения в соответствии с техническими решениями и природоохранными мероприятиями проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ».

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

Техническая характеристика трубопроводов приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Исходные данные

Наименование трубопровода	ØxS, мм	Протяженность*, м	Проектная мощность, м <sup>3</sup> /сут	Рабочее давление, МПа
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ	426x10	7937,22	11600,0	4,0
	219x8 Перемычка	18,93		4,0

\* - протяженность трубопровода дана с учетом длины вылетов компенсаторов.

За рабочее давление в нефтегазосборных трубопроводах принято давление на устье добывающих скважин.

Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК0) соответствует надземному подключению к существующему крану № 2554, установленному на площадке камеры запуска СОД Ш74.

Конец трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК79+37,22) соответствует подключению к перспективному крану DN400, запроектированному по заказу SUP-IPL-S101-012 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Лупинг № 2 нефтегазосборного трубопровода от узла Ш10 до УПСВ».

По трассе предусмотрены: площадка камеры запуска СОД Ш144 на ПК0+54,68 и площадка камеры приема СОД Ш145 на ПК78+06.

По трассе на ПК69+00,8 предусмотрен охранный узел запорной арматуры Узел 229.

### **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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		
Иzm.	Кол.уч.	Лист
		№док.
	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист 8

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

Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции представлены в таблице 1 в виде проектной пропускной мощности трубопровода к перекачке добываемой нефтегазой продукции от куста скважин, в м<sup>3</sup>/сут.

### **2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства**

Использование сырья и отходов производства не предусмотрено.

### **2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов**

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов не предусмотрено.

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

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

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

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: поселок Салым в 24 км восточнее, поселок Муген в 25 км южнее, поселок Горноправдинск в 52 км западнее.

Карта-схема размещения проектируемого объекта представлена в Приложении М.

Арендатором земельных участков является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Собственником земель является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пыть-Яхское участковое лесничество, кварталы 389, 465, 466, 467, 468.

Категория земель – земли лесного фонда.

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

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

На основании пп. 1), п. 1, ст. 21, 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

лесного фонда, допускаются при использовании лесов в целях осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых.

Площадь испрашиваемых земельных участков под проектируемые объекты с учетом ранее отведенных земельных участков составляет – 27,1949 га.

Площадь исключаемых земельных участков составила 14,1862 га.

При вычете площади ранее отведенных земельных участков фактическая площадь к аренде земельных участков под проектируемые объекты составила 13,0087 га.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков представлен в таблице 2.

Таблица 2 - 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
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ						
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ	Земли лесного фонда; эксплуатационные леса	27,1949	13,0087	14,1862	0660/23-06-ДА 0559/21-06-ДА 1076/23-06-ДА 0442/20-06-ДА	86:08:0010301:15283 (ЕЗП 2730) 86:08:0010301:15288 86:08:0010301:15272 86:08:0010301:15282 86:08:0010301:15286 86:08:0010301:15287 86:08:0010301:15297 (ЕЗП 2523) 86:08:0010301:12565 86:08:0010301:12560 86:08:0010301:12416 86:08:0010301:12569 86:08:0010301:12566 86:08:0010301:5263 86:08:0010301:12564 86:08:0010301:15436 (ЕЗП2523) 86:08:0010301:15440 86:08:0010301:15441 86:08:0010301:15452 (ЕЗП2670) 86:08:0010301:15453 (ЕЗП 2730) 86:08:0010301:15442 86:08:0010301:15446 86:08:0010301:13491 86:08:0010301:13431 86:08:0010301:13446 86:08:0010301:13568 86:08:0010301:2401

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

10

Наименование объекта	Виды отводимых территорий*	Общая исправляемая площадь, га	Вновь отведенные территории, га	Ранее отводимые территории, га	Номер договора аренды	Кадастровый номер
					86:08:0010301:2273	
					86:08:0010301:13407	
					86:08:0010301:13445	
					86:08:0010301:13484	
					86:08:0010301:2170	
					86:08:0010301:2286	
					86:08:0010301:2291	
					86:08:0010301:2531 (ЕЗП 2528)	
					86:08:0010301:13490	
					0844/22-06-ДА	86:08:0010301:14699
					0152/23-06-ДА	86:08:0010301:15004
					1233/24-06-ДА	86:08:0010301:16203
					0272/20-06-ДА	86:08:0010301:13277
<u>Всего по объекту:</u>	27,1949	13,0087	14,1862			

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 23660- КМНС от 13.11.2024 (приложение И) объект изысканий находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения под номером НЮ-27. Схемы согласования размещения с субъектами прав представлены в проектной документации.

#### 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;
- 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 Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства**

Основные технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта представлены в таблице 3.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							11

Таблица 3 – Основные технико-экономические показатели строительства объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ»

Наименование участка	Протяженность, м	Стоимость СМР, тыс.руб. (2001 г)	Общая трудоемкость, чел. ч.	Общая продолжительность строительства, мес.	В том числе подготовительный период, мес.	Среднесписочная численность работающих, чел.	Численность работающих в максимальную смену, чел.
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ	7937	15912,3	15116,7	3,0	0,4	36	26
Перемычка от УН229 до существующей камеры приема Ш111	19						

### 2.2.8 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности

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

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

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

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

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

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

Однако хозяйственное использование территории района ориентировано преимущественно на добычу нефти и газа. Нефтегазодобывающая отрасль в данных районах

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							12

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 нефтегазосборного трубопровода, предназначенного для транспорта продукции скважин на УПСВ, в пределах вновь отводимого земельного участка на землях лесного фонда, за пределами территорий с ограничениями на ведения хозяйственной деятельности, на основании Задания на проектирование.

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

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

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

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

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

## **2.2.9 Определение 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

13

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. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ»:

- 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.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							14

также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

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

- НДТ 1. Система экологического менеджмента

Заказчиком проектной документации является ООО «Салым-Петроллеум Девелопмент», ООО «СПД» Деятельность ООО «СПД» на объекте негативного воздействия ведется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства. На предприятии ведется локальный экологический мониторинг, производственный экологический контроль.

В проектной документации разработана программа производственного экологического мониторинга, производственного экологического контроля, определены нормативы выбросов и нормативы образования отходов на период эксплуатации.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

15

### **3 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, 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**

Согласно Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» природные объекты, имеющие особый природоохранное, научное, историко-культурное, эстетическое, рекреационное, оздоровительное и иное ценное значение, находятся под особой охраной. Для охраны таких природных объектов устанавливается особый правовой режим, в том числе создаются особо охраняемые природные территории.

##### **Особо охраняемые природные территории**

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

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

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 8144-ООПТ от 17.03.2025 (приложение Е) в границах размещения объекта действующие 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", -

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

16

<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-ОГ от 03.02.2025 (приложение Е) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и, отсутствуют объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

В соответствие с данными письма от Минприроды России № 15-61/20000-ОГ от 15.11.2024 (приложение Е) объект не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон. Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения и ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры 12-Исх-236701 от 29.11.2024 (приложение Е), водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

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

Ближайшей территорией имеющей статус ВБУ является «Верхнее Двуобье», расположенное на расстоянии 153 км от объекта проектирования.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) в границах участка изысканий ООПТ местного значения отсутствуют.

Ближайшая территория, имеющая статус КОТР - (ХМ-002) «Верхнее - Двуобье», расположена на удалении 165 км от участка производства работ.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории указываются в таблице 4.

Таблица 4 - Перечень ближайших ООПТ к району изысканий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение	Расположение относительно района изысканий	
						расстояние, км	направление
			Заказник «Сургутский»	Сургутский	Государственный природный заказник регионального значения	198	Северо-Восточное
			Заповедник «Юганский»	Сургутский	Государственный природный заповедник Федерального значения	162	Северо-Восточное
			«Лесоболотная зона Большое	Сургутский	Памятник природы	139	Северо-Восточное

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

17

Каюково»		регионального значения		
«Дальний Нырс»	Нефтеюганский	Памятник природы регионального значения	71	Северное

Объекты историко-культурного наследия

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

В соответствии с данными письма от Минкультуры России № 6122-12-02@ от 23.04.2024 (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 № 24-5793 от 27.11.2024 (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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							18

### Территории традиционного природопользования

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

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 23660- КМНС от 13.11.2024 (приложение И) объект изысканий находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения под номером НЮ-27.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1591 от 24.11.2024 (приложение И) в границах участка изысканий отсутствуют родовые угодья и территории традиционного природопользования КМНС местного значения.

### Сведения касательно сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

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

### Сведения касательно размещения объекта относительно ЗСО и СЗЗ

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-6001 от 11.11.2024 (приложение К) в границах участка изысканий по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» и прилегающей территории в радиусе 3 км, расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, зарегистрирована лицензия на участок недр местного значения в части подземных вод (приложение):

- ХМН 20681 ВЭ, недропользователь ООО «Энергостроймонтаж», с целью разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения на территории жилого городка в районе кустовой площадки Р-92 Верхне-Салымского ЛУ.

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 хозяйствственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-6021 от 12.11.2024 (приложение К) 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 хозяйствственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 19
------	---------	------	-------	-------	------	--------------------------------	------------

зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйствственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Е) полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Северо – Уральского межрегионального управления Росприроднадзора № 06/2-4760 от 19.03.2025 (приложение К) 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/](https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/)).

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/>).

#### Водоохраные зоны и прибрежные – защитные полосы

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

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

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

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

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>, 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.

Проектируемый объект пересекает ручей б/н. Сведения о протяженности ВОЗ и ПЗП водотоков района производства работ представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Водоток/водоем	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м	Протяженность проектируемого объекта в пределах ВОЗ, м	Лист
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ (предв-но DN400)							
106955			Ручей б/н	50	50	108	
Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	20

### **3.1.2 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство**

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

В соответствии с данными письма от Департамента промышленности ХМАО-Югры № 38-Исх-1610 от 19.03.2025 (приложение Г) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Е) на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют.

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

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

В соответствии с данными письма от Тюменского МТУ Росавиации № Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 (приложение Г) в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

21

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.

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**

##### Метеорологические условия для рассеивания

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 (25-32 км северо-восточнее объекта изысканий).

Копии климатических справок представлены в Приложении А.

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 (A);
- коэффициент рельефа местности;
- средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года ( $T$ , °C);
  - средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца ( $T$ , °C);
  - 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 6.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

22

Таблица 6 - 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 °C*	+24,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т °C**	-18,7
Скорость ветра (по средним годовым данным), вероятность, превышения которой, составляет 5 %, м/с	6
Роза ветров:	
C	11,7
CB	4,4
B	9,6
ЮВ	11,0
Ю	22,8
ЮЗ	14,8
Z	14,1
C3	11,6

## Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха района изысканий составляет минус 0,1 °C. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – января минус 18,7 °C, а самого жаркого – июля плюс 17,9 °C. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 23,5 °C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: плюс 24,3 °C. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь и составляет минус 49,1 °C, а абсолютный максимум на июль – плюс 36,3 °C (таблица 6).

Таблица 7 - Температура воздуха, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Ср. мес. t°C 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°C 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°C 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 8 - 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
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист	
						23	

Число дней, превышающих пределы	282	248	176	189	151	107	66
---------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----

Таблица 9 - Характеристика температурного режима воздуха

Характеристика		Значение
Параметры холодного периода		
Температура воздуха наиболее холодных суток, °C	обеспеченностью 0,98	-47
	обеспеченностью 0,92	-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °C	обеспеченностью 0,98	-42
	обеспеченностью 0,92	-40
Температура воздуха, °C	обеспеченностью 0,94	-26
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °C		8,6
Продолжительность периодов (дни) и средняя температура воздуха °C, периода со средней суточной температурой воздуха	≤ 0 °C	продолжительность
	≤ 0 °C	средняя температура
	≤ 8 °C	продолжительность
	≤ 8 °C	средняя температура
	≤ 10 °C	продолжительность
	≤ 10 °C	средняя температура
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, °C, обеспеченностью 0,98		26
Температура воздуха, °C, обеспеченностью 0,95		22
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °C		11,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %		69
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %		53
Количество осадков за апрель-октябрь (мм)		420
Суточный максимум осадков, мм		59
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с		0
<u>Температура почвы</u>		
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		
Изм.	Кол.уч.	Лист
		№док.
		Подп.
		Дата
SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ		
Лист 24		

Таблица 10 - 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

Ветер

Таблица 11 - Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год, % (Приложение В технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям)

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

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

Таблица 12 - 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 13 - Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с (Приложение В)

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.  
106955

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

25

Таблица 14 - Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром ( $\geq 15$  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

Таблица 15 - Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

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

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

Преобладающее направление сильных ветров: северное, западное.

Преобладающее направление метелевых ветров: южное.

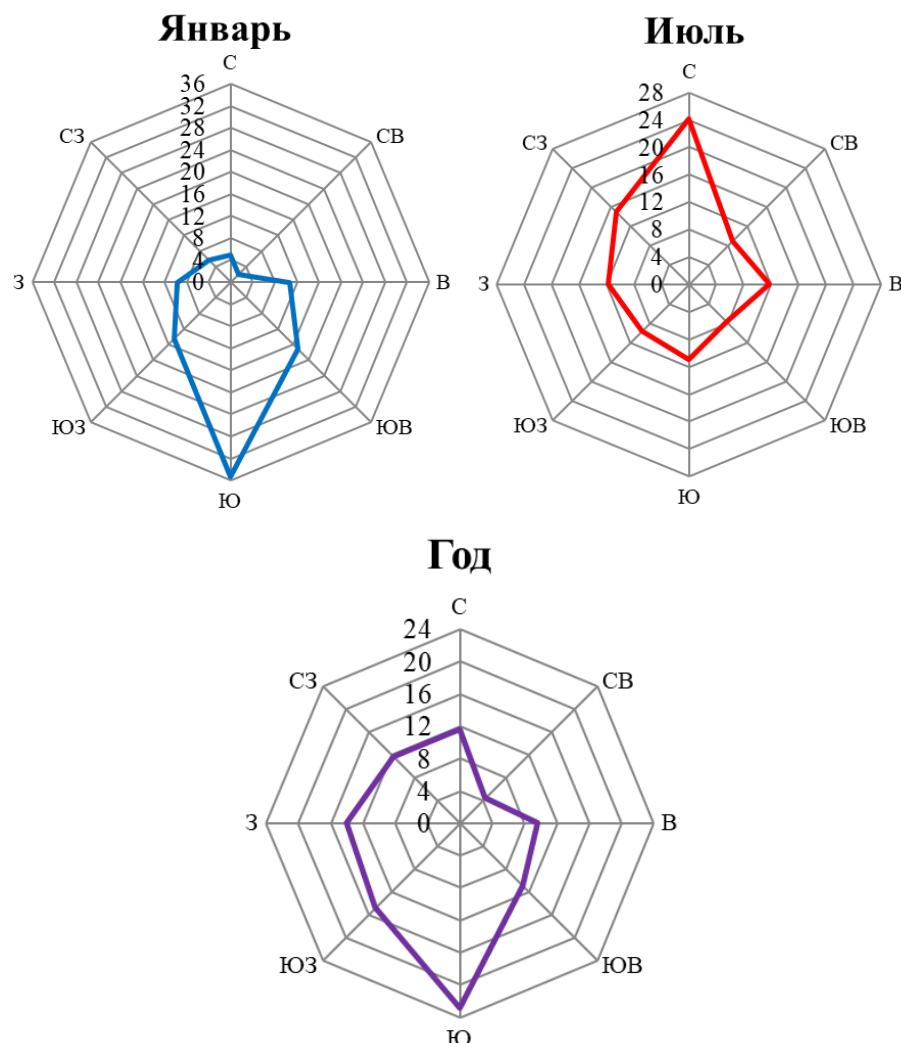


Рисунок 1 – Повторяемость направления ветра и штилей, %

#### Влажность воздуха

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Таблица 16 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %  
(Приложение В)

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

Атмосферные осадки

Таблица 17 - 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 18 - 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

27

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

Таблица 19 - Суточный максимум осадков различной обеспеченности, мм

Обеспеченность (%)												
63							1					
32							63					

Таблица 20 - 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 21 - 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 22 - Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год, дни

Месяц	Количество осадков, мм							
	≥0	≥0,1	≥0,5	≥1,0	≥5,0	≥10,0	≥20,0	≥30,0
I	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
II	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
III	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
IV	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
V	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
VI	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
VII	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
VIII	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
IX	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
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
Инв. № подл.	106955	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист
								28
								SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

### Снежный покров

Таблица 23 - Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см (Приложение В)

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 24 - 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 25 - 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 26 - 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 27 - Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год, дни

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

Таблица 28 - 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

Инв. № подл.  
106955  
Подп. и дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

29

Таблица 29 - 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 30 - 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 31 - 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 район по воздействию климата на технические изделия и материалы принят согласно ГОСТ 16350-80.

Таблица 32 - Нагрузки и воздействия в районе изысканий

Наименование параметра						Значение показателя	Обоснование (источник информации)
Нормативное значение веса снегового покрова для снегового района						2,0 кН/м <sup>2</sup> 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
106955			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	30
SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ									

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
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 <sub>2</sub> -холодный холодный	ГОСТ 16350-80
Климатический подрайон строительства	IB	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 (таблицы 33, 34).

Таблица 33 - 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 выше 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
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

Инв. № подл. 106955  
Подп. и дата  
Взам. инв. №

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

31

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

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

Таблица 34 - Опасные гидрологические процессы и явления в районе изысканий согласно таблице Б.2 СП 482.1325800.2020

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Половодье	Ежегодный подъем уровня в реках, вызываемый таянием снега и льда со скоростью подъема уровня воды более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Зажор	Скопление масс шуги и внутриводного льда в период осеннего ледохода и в начале ледостава, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Затор	Скопление льда во время ледохода, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 % и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Паводок	Фаза водного режима реки, которая может многократно повторяться в различные сезоны года, характеризуется интенсивным обычно кратковременным увеличением расходов и уровней воды и вызываемая дождями или снеготаянием во время оттепелей. Затопление на глубину более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Сель	Стремительный поток большой разрушительной силы, состоящий из смеси воды и рыхлообломочных пород, внезапно возникающий в бассейнах небольших горных рек в результате интенсивных дождей или бурного таяния снега, с объемом единовременного выноса более 0,05 млн/м <sup>3</sup> , 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	Не наблюдается

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

32

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
	навигационных уровней на судоходных реках в конкретных пунктах в течение не менее 10 дней	
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 35.

Таблица 35 - 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 – за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
Очень сильный снег	1	- 22.03.2016 за 12 ч выпало 22 мм осадков
Сильный мороз	1	- 08-10.12.1984 (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 °C
Аномально холодная погода	3	- 30.12.2009-03.01.2010, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 °C; - 18-22.12.2010, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 °C; - 25-30.01.2014, продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 °C
Сильная жара	4	- 18-22 июня 1982, продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 °C; - 01-05 июля 1989, продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,6 °C; - 18-21.07.2012, продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха +34,6 °C; - 03-05.07.2023, продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0°C ...+35,0°C
Аномально жаркая погода	2	- 08-15.05.2020, продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 °C;

Инв. № подл. 106955  
Подп. и дата  
Взам. инв. №

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

33

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Вид явления	Число случаев	Описание явления
		- 22-26.08.2021, продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 °C
Чрезвычайная пожароопасность (5 класс горимости)	4	- 24-25.07.2018; - 01-02.08.2019 Зарегистрированы лесные пожары; - 17-18.07.2020 - 26.05.-11.06.2023 Зарегистрированы лесные пожары.
Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)		
Отложение мокрого снега	1	- 17.10.2020, 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 концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 36 на основании справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ на территории месторождения, предоставленной Ханты-Мансийским ЦГМС - филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» письмом № 310-02/17-10-226/1601 от 19.06.2023.

Таблица 36 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ

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

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации Метана, (0415) Смеси предельных углеводородов С1Н4-С5Н12, (0416) Смеси предельных углеводородов С6Н14-С10Н22, (0602) Бензола (Циклогексатриен; фенилгидрид), (0616) Диметилбензола (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), (0621) Метилбензола (Фенилметан), (0627) Этилбензола (Фенилэтан), (1052) Метанола (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан) в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

34

Мансийского автономного округа -Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся. Полный перечень веществ, для которых не проводятся наблюдения представлены в письме Ханты-Мансийского ЦГМС - филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» № 310-02/17-10-201/2949 от 13.10.2023 (приложение Б).

### 3.2.3 Гидрологические условия

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

Гидрографическая сеть изысканий представлена р. Вандрас.

Р. Вандрас протекает по территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа. Устье реки находится в 324 км по левому берегу реки Большой Салым. Длина реки составляет 113 км, площадь водосборного бассейна 1760 км<sup>2</sup>. Основные притоки р. Лев (правый), р. Невдарьега (левый), Наягъега (левый). Ширина русла реки в районе участка изысканий составляет 10 м, а поймы – 80 м.

Ручей б/н протекает с заболоченного участка и впадает в р. Вандрас по правому берегу в 84 км от устья. Длина ручья составляет 3 км. Русло ручья в районе участка изысканий составляет 1 м, а поймы 90 м. Скорость течения ручья составляет 0,40 м/с.

Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ (предв-но DN400)

Абсолютные отметки поверхности изменяются от 67,29 до 77,14 м БС-77.

Трасса пересекает ручей б/н и попадет в зоны его затопления. Расчетные уровни воды 1 % обеспеченности составляют 68,32 м БС-77, 10 % – 68,24 м БС-77. Ширина затопления по трассе 1 % уровнями воды составляет 83,20 м (ПК9+64.70-ПК10+47.90), а 10 % – 71,52 м (ПК9+74.64-ПК10+46.16).

Также на расстоянии 1,2 км протекает р. Вандрас. Урез воды в реке в районе изысканий, по данным топографических карт, составляет 56 м БС-77. Таким образом, в связи с большой удаленностью и разностью значений абсолютных отметок поверхности, трасса не попадает в зону затоплений от р. Вандрас.

### 3.2.4 Гидрогеологические условия района

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 подземного горизонта грунтовых и болотных вод. Данный водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							35

Уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,0 до 5,5 м на абсолютных отметках 65,99-74,34 м БС.

Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубине от 0,0 до 5,2 м на абсолютных отметках 66,19-74,34 м БС.

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

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

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

Прогнозируемый уровень появления подземных вод на отметках 64,99-73,34 м БС. Прогнозируемый уровень установления подземных вод на отметках 65,19-73,34 м БС.

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

- суглинками (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл;
- торфы (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл.

Сумма баллов составляет 3 балла (по методике, предложенной в работе Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»), 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.

В геолого-литологическом строении района изысканий принимает участие современные болотные отложения (bQIV) и верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (laQIII), перекрытые с поверхности почвенно-растительным слоем (QIV). Техногенные грунты (tQIV) залегают на отсыпке существующих площадок, также на пересечении с автодорогой.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							36

Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до интервалов глубин 0,1-0,2 м на абсолютных отметках от 67,88-76,84 до 67,68-76,64 м. Максимальная мощность составила 0,2 м, минимальная 0,1 м;

Насыпной слой: песок. Вскрыт с поверхности до интервалов глубин 0,2-1,3 м на абсолютных отметках от 72,38-75,56 до 72,18-74,36 м. Максимальная мощность составила 1,3 м, минимальная 0,2 м;

Вода. Вскрыта в интервалах глубин от 0,3 до 1,0 м на абсолютных отметках от 67,33 до 66,63 м. Мощность составила 0,7 м;

Лёд. Вскрыт с поверхности до глубины 0,3 м на абсолютных отметках от 67,63 до 67,33 м. Мощность составила 0,3 м;

Торф очень влажный среднеразложившийся (ИГЭ 93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,1-0,2 до 0,6-4,5 м на абсолютных отметках от 67,68-76,15 до 67,08-75,35 м. Максимальная мощность составила 4,3 м, минимальная 0,4 м;

Суглинок тугопластичный (ИГЭ 203). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-5,6 до 2,4-7,8 м на абсолютных отметках от 62,28-76,64 до 60,08-73,35 м. Максимальная мощность составила 5,0 м, минимальная 1,5 м;

Суглинок мягкопластичный (ИГЭ 204). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-7,8 до 2,6-17,0 м на абсолютных отметках от 60,08-73,87 до 53,69-69,64 м. Максимальная мощность составила 13,5 м, минимальная 2,0 м.

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

### 3.2.6 Геологические и инженерно-геологические процессы

Из современных физико-геологических процессов на территории района изысканий, характеризующегося избыточным увлажнением и слабым испарением, свойственно развитие процессов подтопления территории, также отмечается процесс морозного пучения грунтов, связанный с сезонным промерзанием.

#### Сезонное промерзание грунтов

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 суглиняков – 1,90 м.

Согласно РЧН 68-87, таблица 1.2.1, глубина промерзания для торфов от 0,4 до 0,8 м.

Расчетная глубина сезонного промерзания грунта (в том числе и для грунтов с неоднородным сложением) определяется проектной организацией исходя из проектной отметки поверхности земли, с учетом теплового режима проектируемого сооружения (п. 5.5.3 СП 22.13330.2016). На момент производства полевых работ (февраль 2025 г.) грунты находились в талом состоянии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							37

### Морозное пучение грунтов

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

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

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

### Процесс подтопления

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8 СП 22.13330.2016, территория относится к неподтопленной при залегании грунтовых вод более 3 м и к естественно подтопленной с глубиной залегания подземных вод менее 3 м.

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.

### Сейсмические условия территории

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

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

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

### 3.2.7 Ландшафтные условия

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							38

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 бересой 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 размещения объектов проектирования отмечены следующие типы ландшафтных выделов:

- возвышенных дренированных равнин представленный плоскими и слабо увалистыми равнинами с сосновыми бруснично – багульниковыми зеленомошными лесами на торфяно – подзолистые глеевых почвах;
- среднетаежный пойменный представленный плоскими слабо грилистыми пойменными поверхностями с сосново – березовыми с елью мохово – кустарничковыми лесами на подзолисто – глеевых почвах;
- переувлажненные (гидроморфные) представленные открытыми слабоволнистые недренируемые поверхности междуречий с верховыми кустарничково - сфагновыми болотами на олиготрофных верховых торфяных почвах;
- комплексные грядово – мочажинные болота представленные грядово – мочажинными болотами с кустарничково – сфагновыми угнетенными лесами (рямами) по грядам и травяно – мохово – лишайниковой растительностью в мочажинах на олиготрофных торфяных почвах.

Антропогенные ландшафты представлены:

- дорожным поли-магистральным типом, имеющим чёткую линейно-полосчатую или дробно-полосчатую структуру контуров. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог.
- нефтегазопромысловым типом антропогенных ландшафтов, который включает все существующие технологические и вспомогательные площадки. Антропогенные ландшафты этого типа представлены сложными урочищами насыпных оснований площадок с песчаными пустошами застраивающих 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 затапливаемых территорий, что обеспечивает выровненным песчаным поверхностям площадок близкие показатели атмосферного увлажнения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

39

### 3.2.8 Почвенные условия

Общая характеристика почвенного покрова.

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

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

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

В соответствии с данными почвенного районирования ХМАО участок производства работ располагается в пределах Юганско-Иртышского округа светлоземов, светлоземов глееватых и 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:

#### Торфяно – подзолистые глеевые почвы

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

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

Профиль почвы:

T — Eg — Bhg — BCg — CG

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

#### Торфяные олиготрофные почвы

Характеризуется залегающим под очесом мхов (мощность 10–20 см) олиготрофно-торфяным горизонтом, мощностью до 50 см, состоящим преимущественно из сфагновых мхов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							40

разной степени разложенности, не превышающей 50 %, при содержании органического вещества >35 % от массы горизонта. Олиготрофно-торфяный горизонт имеет светлую окраску, низкую (менее 6 %) зольность и сильнокислую или кислую реакцию. В течение значительной части вегетационного периода насыщен водой. Горизонт сменяется органогенной или минеральной породой. Органогенная порода представляет собой торфяную толщу, степень разложения материала которой обычно увеличивается с глубиной. Соответственно меняется цвет торфа – от желто-бурового до темно-бурового или коричневого. При большой мощности торфяной залежи снижается ее биологическая активность и изменяются водно-физические свойства, прежде всего, снижается водопроницаемость.

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

#### Дерново-подзолисто-глеевые

Приурочены к понижениям мезорельефа или к слабо дренируемым водораздельным поверхностям, образуют комбинации с дерново-подзолистыми почвами.

Av – A – ELg,n – ELBt,g – Bt,g – Cg(G)

В профиле почв выделяются маломощная (5–6 см) слабооторфованная дернина Av; гумусовый горизонт А серого цвета со стальным оттенком, комковатый или слитный, мощностью 10–20 см; осветлённый элювиальный глееватый горизонт ELg,n серовато-белёсый с сизоватым оттенком, с ржавыми примазками и большим количеством ортштейнов. Далее следует текстурный оглеенный горизонт Bt,g грязно-буровой окраски с сизыми и охристыми пятнами и разводами, на поверхности структурных отдельностей присутствуют коричневые и сизые кутаны и чёрные марганцовистые примазки. Иногда в нём наблюдается временная верховодка. Текстурный горизонт постепенно переходит в оглеенную почвообразующую породу Cg или G.

#### Антropогенно 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

41

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. Самозарастание на этих участках происходит медленно.

#### Почвенные условия района производства работ

Наибольшее распространение в границах участка проектирования получили торфяно – подзолистые глеевые почвы в сочетании с олиготрофными торфяными почвами, наименьшее распространение получили подзолисто – глеевые почвы в сочетании с антропогенно преобразованными почвами.

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

Учитывая специфику почвенного покрова территории производства работ снятие плодородного слоя в рамках данного проекта не целесообразно.

#### Оценка экологического состояния почвенного покрова

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

Оценка состояния почв осуществлялась путем сравнения полученных результатов с ПДК по СанПиН 1.2.3685-21 Постановление 2, по некоторым показателям ПДК не установлена в связи, с чем использованы данные по ОДК, (значения по ОДК приведены в скобках). При проведении анализа учитывалось, что выбор значения ОДК связан рН и типом почв. В соответствии с данными таблицы 4.1 СанПиН 1.2.3685-21 выделены ОДК для песчаных, супесчаных, суглинистых и глинистых почв. В границах размещения проектируемого оборудования распространение получили торфяные почвы для данного типа почвенного покрова в СанПиН 1.2.3685-21 ОДК не выделено, для техногенных грунтов использованы ОДК, принятые для песчаных и супесчаных почв, также данный норматив был применен и к торфяным почвам как наиболее жесткий в части требований к допустимому уровню загрязнения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 42
------	---------	------	-------	-------	------	--------------------------------	------------

### 3.2.9 Растительный покров

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири участок производства работ располагается в пределах Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово-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 подゾональные 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 myrtillus*, *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-бруслично-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 растительные сообщества:

Сосновые бруслично – багульниковые зеленомошные леса.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 43
------	---------	------	-------	-------	------	--------------------------------	------------

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

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

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

#### Сосново – березовые с елью мохово кустарничковые леса

Древесный ярус сформирован сосной обыкновенной (*Pínus sylvestris*) и березой пушистой (*Bétula pubéscens*), причем сосна доминирует. Древостой, одноярусный, разреженный. В подросте также доминируют береза пушистая (*Bétula pubéscens*) и сосна обыкновенная (*Pínus sylvestris*), отмечены лиственница сибирская (*Lárix sibírica*), осина (*Populus tremula*). В подлеске единичны рябина сибирская (*Sorbus sibirica*), ива козья (*Sálix cáprea*), роза иглистая (*Rósa aciculáris*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет 40-70 %. Постоянно присутствующими видами с довольно высоким проективным покрытием являются багульник болотный (*Ledum palustre*), голубика (*Vaccínum uliginósium*), мирт болотный (*Chamaedaphne*), вейник пурпурный (*Calamagrostis purpurea*), брусника (*Vaccínum vítis-idaea*), осока шаровидная (*Carex globularis*), сабельник болотный (*Cómarum palústre*), пушица влагалищная (*Erióphorum vaginátum*), подмаренник болотный (*Galium palustre* L.).

Напочвенный покров составляет, *Polytrichum piliferum*, отмечен *Dicranum congestum*, *Sphagnum angustifolium*, *S. girgensohnii*, *S. flexuosum*, *S. magellanicum*, *Hylocomium splendens*,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

44

*Polytrichum commune*, *Pleurozium schreberi*, *Bryum pallens* Sw. На моховых кочках и около стволов небольшие пятна образуют лишайники.

#### Грядово – мочажинные болота (рямы).

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

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

Травянистый ярус включает морошку (*Rubus chamaemorus*), реже встречается пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*).

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

#### Кустарничково – сфагновые болота угнетенной сосной

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

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

На участках размещения объектов промысла (внутрипромысловые проезды, кустовые площадки) отмечены разрозненные разнотравно – злаковые группировки - кипрей (*Chamaenérion angustifolium*), осока (*Carex leporina*), ситник скученно-цветковым (*Juncus nastanthus*), ромашка аптечная (*Matricaria chamomilla*), клевер ползучий (*Trifolium repens*), хвощ полевой (*Equisétum arvense*) в сочетании с порослью ивы (*Salix lappónum*) и березы (*Betula pendula*) по краям насыпи.

#### Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов – таблица 37. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 30 км от объектов проектирования.

Виды, занесенные в Красную книгу представлены в таблице 37.

Таблица 37 - Виды, занесенные в Красную книгу

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование вида						Статус	Экология и биология	Лист
106955											
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	45

Наименование вида	Статус	Экология и биология
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. На территории ХМАО-Югры встречается в смешанных темнохвойно-берёзовых лесах, на низинных вахтово-осоково-сфагновых болотах, а также в антропогенно нарушенных местообитаниях – на застраивающих вырубках, обочинах дорог и др. Размножается преимущественно семенами. Цветёт в конце июня – июле.
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 заливающаяся <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 – застраивающие карьеры, грунтовые дороги, отсыпки грунта. Спороношение в августе – сентябре.
Гомалия трихомановидная <i>Homaliodia trichomanoides</i> (Hedw.) Bruch et al.	3 категория. Редкий вид на границе ареала.	На основной части ареала приурочен к широколиственным лесам и влажным обнажениям известняков; в Сибири растёт преимущественно в темнохвойных лесах – в черневых лесах в горах и в южной тайге на равнине. В ХМАО-Югре обитает только в сырых и заболоченных долинных еловых лесах и лесных болотах; растёт на основаниях стволов деревьев. Спороношение в августе – сентябре.

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, установленным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5.12.2011 № 513, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

### 3.2.10 Характеристика животного мира

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

46

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

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

В соответствии с зоogeографическими районированиями Тюменской области участок расположен в пределах Юганской провинции средней тайги.

Фауна обследованной территории представлена беспозвоночными и позвоночными животными.

#### Беспозвоночные

Беспозвоночные животные остаются наименее изученной группой животных, хотя отличаются гораздо большим видовым разнообразием, чем позвоночные, и составляют около 95 % от общей биомассы. Наиболее изучена самая многочисленная группа – насекомые *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-долгоносики (*Tipulidae*), хирономиды *Chironomidae*, личинки которых живут в воде, комарики-галлицы (*Cecidomyiidae*), личинки которых живут в тканях растений, грибные комары (*Mycetophilidae*) и т. д.

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

Слепни (*Tabanidae*) – самые крупные насекомые-кровососы – отдельное семейство двукрылых (*Diptera*). В пределах подзоны средней тайги Западной Сибири отмечено 42 вида. 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		
Изм.	Кол.уч.	Лист

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

47

## Позвоночные

Основу биоразнообразия 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.

Наименее распространение получили земноводные и пресмыкающиеся (Reptilia).

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

### Характеристика фауны участка производства работ

Для участка производства работ отмечены следующие типы местообитаний с наиболее характерными для данных биотопов видами.

Лесной - обыкновенная белка (*Sciurus vulgaris*), азиатский бурундук (*Eutamias sibiricus*), пеночки: теньковка (*Phylloscopus collybita*) и весничка (*Phylloscopus trochilus*), черныш (*Tringa ochropus*), мохноногий сыч (*Aegolius funereus*), черный дятел (*Dryocopus martius*), зарянка (*Erithacus rubecula*), обыкновенная горихвостка (*Phoenicurus phoenicurus*), снегирь (*Pyrrhula pyrrhula*), щур (*Pinicola enucleator*), клесты: белокрылый (*Loxia leucoptera*) и еловик (*Loxia curvirostra*), обыкновенная чечевица *Carpodacus erythrinus*, овсянки (*Emberiza citrinella*), буроголовая гаичка (*Poecile montanus*), обыкновенный поползень (*Sitta europaea*).

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

48

пестрый дятел (*Dendrocopos major*) лесной конек (*Anthus trivialis*), полевка-экономка (*Microtus oeconomus*), буроголовая гаичка (*Poecile 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 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 границах района производства работ отмечены антропогенно преобразованных территорий (внутри промысловый проезд) характерны представители следующих видов каменка (*Oenanthe oenanthe*), белая и желтая трясогузки (*Motacilla flava*, *Motacilla alba*), краснозобый (*Anthus cervinus*) и луговой коньки (*Anthus pratensis*), варакушка (*Luscinia svecica*), частично – лемминги (*Lemmini*) и полевки (*Arvicolinae*).

Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ (предв-но DN400) - пересекает ручей б/н. Ихтиофауна ручья бн представлена туводными видами рыб: щукой (*Esox lucius*), окунем (*Perca fluviatilis*), ершом (*Gymnocephalus cernuus*), плотвой сибирской (*Rutilus rutilus*).

#### Виды, имеющие особый охранный статус

Территория района производства работ входит в ареал обитания следующих редких видов (таблица 38).

Таблица 38 - Виды, включенные в Красную книгу ХМАО

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование вида	Статус	Местообитания
			Шмель шренка <i>Bombus schrencki</i> (Morawitz, 1881)	3 категория. Широко распространённый, но крайне редкий и малочисленный вид.	В ХМАО – Югре был зафиксирован в окрестностях п. Салым, д. Шапша, д. Сайгатина, г. Нижневартовска. Тяготеет к лесам, лесным полянам.
			Сибирская лягушка (среднеобская и эсская популяции) <i>Rana amurensis</i> (Boulenger, 1886)	категория. Редкие популяции на северной и западной границах ареала в ХМАО-Югре.	В центральной части округа этот вид населяет исключительно пойменные местообитания; на юге ХМАО встречается и во внепойменных биотопах.
106955			Двухцветный кожан <i>Vespertilio murinus</i>	3 категория. Редкий вид, на северной границе	На территории ХМАО-Югры зарегистрирован в г. Ханты-Мансийске, в окрестностях д. Сайгатина,
					Лист
					49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Наименование вида	Статус	Местообитания
(Linnaeus, 1758)	ареала.	пгт. Барсово, посёлков Салым, Куминский, Кондинское, Цингалы, на территории г. Сургута, заповедника «Юганский», отмечен в окрестностях д. Юган.
Гуменник <i>Anser fabalis</i> (Latham, 1787)	3 категория. Редкий вид.	Основные местообитания в ХМАО-Югре сосредоточены вдоль таёжных малодоступных рек и речек. Обычно избегает открытых верховых болот.

В районе территории размещения проектируемых объектов, присутствуют потенциально пригодные биотопы для обитания гуменника, двухцветного кожана сибирской лягушки и шмеля щренка.

### 3.2.11 Сведения о ресурсном потенциале территории

- Сведения о природных ресурсах территории

В соответствии с данными письма от «Научно – аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» № 12/01-Исх-6035 от 13.11.2024 (приложение К) по состоянию на 01.11.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

В соответствии с выпиской Федерального агентства по недропользованию № 10173 (приложение К) под участком производства работ расположено Верхнесалымское месторождение - ХМН009696НЭ.

#### Сведения о биологических ресурсах

#### Характеристика фауны охотниче – промысловых видов

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

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

Так, к охотниче-промышленным животным относятся виды животных, на которых проводится охота с целью их добычи и последующего использования получаемой продукции (шкурок, 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							50

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

Сведения о численности животных представлены на основании информации, представленной на сайте Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО – Югры – <https://depprirod.admhmao.ru/deyatelnost/ispolzovaniya-obektov-zhivotnogo-mira/otdel-monitoringa-kadastra-i-regulirovaniya-chisle/chislennost-okhotnichikh-resursov-v-yugre/chislenost-okhotnichikh-resursov-v-2024-godu/10153833/svodnye-vedomosti-rascheta-chislenosti-okhotnichikh-vidov-zhivotnykh-zmu/> – таблица 39.

Таблица 39 - Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Нефтеюганского района в 2024 г.

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

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры № 12-Исх-26621 от 28.11.2024 в границах объекта, расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений и мест размножений, а также данных о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84) отсутствует.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							52

## 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 Пыть-Яхского участкового лесничества представлены в таблице 40.

Таблица 40 - Сводная таблица запасов дикоросов

Наименование	Вид запасов	Объем запасов, тыс. тонн	Средняя урожайность в ХМАО-Югре, кг/га
Клюква <i>Oxusoccus</i>	биологический	27,12	1200
	эксплуатационный	13,56	
Брусника <i>Vaccinium vitis-idaea</i>	биологический	8,85	200-300
	эксплуатационный	13,28	
Черника <i>Vaccinium myrtillus</i>	биологический	7,16	150
	эксплуатационный	3,58	
Голубика <i>Vaccinium uliginosum</i>	биологический	2,51	300
	эксплуатационный	1,25	
Морошка <i>Rubus chamaemorus</i>	биологический	2,83	10-40
	эксплуатационный	1,41	
Смородина <i>Ribes L.</i>	биологический	1,22	10-75
	эксплуатационный	0,61	
Грибы	биологический	3,00	5-50
	эксплуатационный	1,50	
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 (приложение Д) 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 (приложение Д) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 157 км к северо-востоку от объекта изысканий.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района № 28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Е), 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, приаэрородромных территориях отсутствуют.

### **3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности**

#### Основные социально-экономические показатели

Основные социально-экономические показатели по Нефтеюганскому району приведены на основании данных отчета - «Итоги социально-экономического развития муниципального

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Lист
							53

образования Нефтеюганский муниципальный район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за январь–сентябрь 2024 года».

### Труд и занятость населения

Численность постоянного населения на 01.01.2024 составила 47 486 человек.

Среднесписочная численность работников по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за январь–август 2024 года составила 28,6 тыс. человек (107,5 % к аналогичному периоду 2023 года). Рост среднесписочной численности работников Нефтеюганского района по сравнению с аналогичным периодом 2023 года обусловлен ростом численности работников в организациях и территориально обособленных подразделениях, осуществляющих добычу полезных ископаемых (на 11,3 %), водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (на 64,2 %), строительство (на 7,1 %), торговлю оптовую и розничную (на 12,3 %), транспортировку и хранение (3,2 %), деятельность профессиональная, научная и техническая (на 65,1 %), деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений (на 43,6 %).

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

Уровень регистрируемой безработицы на 01.10.2024 составил 0,02 %.

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

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

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

- «Добыча полезных ископаемых» 129,5 %;
- «Обрабатывающие производства» 115,3 %;
- «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» 109,2 %;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

54

– «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» св.200 %.

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

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

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

#### Объем работ по виду деятельности «Строительство»

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

#### Объем инвестиций в основной капитал

За январь-июнь 2024 года объем инвестиций в основной капитал составил

143 014,5 млн. рублей (137,7 % к аналогичному периоду 2023 года в действующих ценах).

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

1. «Племенной репродуктор II порядка в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на межселенной территории Нефтеюганского района (ООО «Агропродукт»).
2. «Модернизация цеха переработки изношенных автомобильных шин в резиновую крошку для изготовления травмобезопасного покрытия и фигур для детских площадок» в сп.Сингапай (ООО «ЭкордЮгра»).
3. «Рыборазведение и переработка в гп.Пойковский» (ИП Орлова А.Ю.).
4. «Модернизация производственного оборудования предприятия по переработке сельскохозяйственной продукции» (ООО «Сельскохозяйственное предприятие «Чеускино»).
5. «Строительство станции технического обслуживания» в сп. Сентябрьский (ИП Зайдуллин Д.И.),
6. «Предоставление бытовых услуг в сп.Салым» (ИП Карапита А.В.).
7. «Строительство объектов придорожного сервиса в сп.Салым» (ИП Опалев М.А.).
8. «Строительство дорожного сервиса: в составе сервисного центра и придорожного кафе» в сп.Салым (ИП Абдулкафаров А.З.).
9. «Строительство цеха деревообработки в сп.Сингапай» (ИП Олимкулов С.К.).

#### Производство сельскохозяйственной продукции

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							55

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

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

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

На 2024 год поддержка сельхозтоваропроизводителей из бюджетов всех уровней в сумме 112 826,8 тыс. рублей. Сельхозтоваропроизводители являются участниками двух программ, в 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-сентябрь 2023 года).

#### Жилищно-коммунальный комплекс

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

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

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

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

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

- направлено 2 041 заявление в суд на сумму 54,9 млн. рублей, из них рассмотрено 2 740 (с учетом прошлых лет);
- возбуждено судебными приставами 1 824 исполнительных производств

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

56

- на общую сумму 44,7 млн. рублей, из них взыскано с учетом долга прошлых лет 16,4 млн. рублей;
- направлено 3 779 судебных приказов в иные организации, на сумму 60,2 млн. рублей, из них взыскано 24,2 млн. рублей и т.д.

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

#### Уровень жизни населения

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

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

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

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

#### **3.4 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 км<sup>2</sup>.

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 С1+С2 на Верхнесалымском месторождении, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации — 25 млн т.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

57

Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							58

## **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 химическим воздействием на атмосферный воздух;
- возможным акустическим воздействием;
- 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, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы 389, 465, 466, 467, 468.

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 – 27,1949 га.

Объем грунта для выполнения работ, при необходимости, предусмотрен проектной документацией. Отходы грунта при строительстве объекта намечаемой деятельности образовываться не будут. При высокой затратности на 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

59

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

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

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

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

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

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

#### **4.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир**

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

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 60
------	---------	------	-------	-------	------	--------------------------------	------------

- 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 воспроизведения организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

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

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

#### **4.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды**

##### Воздействие на поверхностные воды

Трасса нефтегазосборного трубопровода на ПК 10+20...10+21 пересекает ручей б.н.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							61

Воздействие на пересекаемый водный объект в период строительства связано с нарушением дна водного объекта и его водоохранной зоны.

Переход через водоток выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, ВСН 010-88. Строительно-монтажные и земляные работы выполнить согласно СП 45.13330.2017.

Выбор створа перехода через водоток определен с учетом мест нерестилищ, нагула рыб.

Переход проектируемого трубопровода через ручей запроектирован подземно с заглублением в дно на 0,5 м ниже от линии предельного размыва, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верхней образующей трубы, согласно п.10.1.7 ГОСТ Р 55990-2014.

Переход через ручей предусмотрен траншейным способом.

При строительстве в зимнее время производство работ по разработке траншеи и укладке трубопровода в подводную траншую должно выполняться с минимальными разрывами во времени, исключающими образование наледей.

Разработка и засыпка в русловой части реки выполняется одноковшовым экскаватором-драглайном со сланей.

При переходе через ручей предусмотрена установка опознавательных знаков.

Рекультивационные и берегоукрепительные работы на переходе через ручей с болотистыми берегами, имеющие способность к самовосстановлению, не производятся.

Решения по изоляции трубопровода на переходе через ручей аналогичны решениям для прилегающих участков.

#### Воздействие на грунтовые воды

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (ноябрь 2024 г., январь 2025 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием грунтовых вод. Уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,0 до 3,5 м на абсолютных отметках 51,02-73,08 м БС.

Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,0 до 3,0 м на абсолютных отметках 51,02-73,08 м БС.

#### Период строительства

При строительстве проектируемых объектов возможно изменение гидрологического и гидрогеологического режима.

Сброса производственных и (или) хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф с площадки строительства не предусматривается. Стоки подлежат сбору в емкостях и вывозу на очистные сооружения.

Накопление отходов предусматривается в контейнерах и на площадках с твердым покрытием.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

62

Заправка техники предусмотрена автозаправщиками с «колес», на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче-смазочных материалов.

Стоянка техники осуществляется на площадках с твердым покрытием.

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

Химическое загрязнение подземных вод в период строительства может быть обусловлено только случайным разливом ГСМ (дизельного топлива) при возникновении аварийных ситуаций.

#### Период эксплуатации

На площадке камеры запуска СОД предусматривается подземная дренажная емкость. Вывоз стоков из дренажной ёмкости предусматривается на очистные сооружения.

После проведения операции очистки трубы продукты очистки вывозятся передвижными средствами для последующей утилизации на очистные сооружения.

Вероятность загрязнения поверхностных и подземных вод при эксплуатации проектируемых объектов в регламентном режиме исключается.

#### **4.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания**

##### Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ

Абсолютные отметки поверхности изменяются от 67,03 до 77,25 м БС-77.

Трасса пересекает ручей б/н и попадет в зоны его затопления. Расчетные уровни воды 1 % обеспеченности составляют 68,32 м БС-77, 10 % – 68,24 м БС-77. Ширина затопления по трассе 1 % уровнями воды составляет 97,55 м (ПК9+67.48 ПК10+65.03), а 10 % – 85,02 м (ПК9+74.00 ПК10+59.02).

Также на расстоянии 1,2 км протекает р. Вандрас. Урез воды в реке в районе изысканий, по данным топографических карт, составляет 56 м БС-77. Таким образом, в связи с большой удаленностью и разностью значений абсолютных отметок поверхности, трасса не попадает в зону затоплений от р. Вандрас.

При реализации проектных решений, временное воздействие будет оказано в результате расстановки вдоль трассы «Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» временных зданий и сооружений, а также проезда техники.

Ширина воздействия, согласно проекту организации строительства, составляет 20 м. Это полоса, где размещается строительная техника, а также временные здания и сооружения.

При этом образуется ущерб водным биоресурсам:

- от утраты нерестовых площадей ручья б.н.;
- от утраты рыбохозяйственного значения поймы ручья б.н.;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							63

- в результате сокращения, перераспределения стока с деформированной площади водосборного бассейна в границах ВОЗ ручья б.н.;
- от утраты кормовых организмов (зообентоса) при разработке траншеи и укладке трубопровода в ручье б.н.

#### **4.5 Воздействие объекта на атмосферный воздух**

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

##### **4.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства**

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

- передвижная дизельная электростанция;
- компрессоры;
- азотно-воздушная компрессорная станция;
- 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.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства 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 41.

Таблица 41 – 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,	Работа дизельной электростанции, работа компрессора,	Выхлопные трубы (организованные источники)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

64

двигатели сварочных агрегатов	работа сварочного агрегата		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 балонах)	Сварочные работы, Газовая резка металла	Неорганизованный источник	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид)
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			0342	Гидрофторид (Водород фторид)
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>
Заправка топливом дорожно-строительной техники, автотранспорта, ДЭС	Заправка техники	Неорганизованный источник	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)
			0602	Бензол (фенилгидрид)
			0616	Диметилбензол (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)
Расходная емкость ДЭС-100	Хранение топлива	Неорганизованный источник	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)
Автотранспорт и дорожно-строительная техника	Работа, проезд дорожно-строительной техники	Неорганизованный источник	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки)
Бензомоторные пилы и сучкорезы	Расчистка территории насаждений от	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

Общий перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ, представлен в таблице 42.

Таблица 42 – Перечень загрязняющих веществ за весь период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Загрязняющее вещество			Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ 2025	
			код	наименование					г/с	т/период СМР
1	2	3	4	5	6	7				
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01 0,001 5E-5	2	0,0003066	0,000024		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	1,3489600	3,026302		
0304	Азот (II) оксид (Азотmonoоксид)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,2192060	0,491776		
0328	Углерод (Пигмент черный)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,1258833	0,320639		
0330	Сера диоксид			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,2369834	0,552445		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	0,0000180	0,000013		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод monoокись; угарный газ)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	2,9542166	8,052427		
0342	Фториды газообразные			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 0,014 0,005	2	0,0006250	0,000050		
0344	Фториды плохо растворимые			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,03 --	2	0,0011000	0,000088		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	0,4890456	0,003713		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	0,1191024	0,000904		
0501	Амилены			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,5 -- --	4	0,0162000	0,000123		
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0129600	0,000098		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,1409720	0,112129		
0621	Метилбензол (Фенилметан)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0093960	0,000071		
0627	Этилбензол (Фенилэтан)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0003240	0,000002		
0703	Бенз/a/пирен			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,0000016	0,000003		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	3	0,0026563	0,000038		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2	0,0162251	0,031946		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					Лист

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

66

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ 2025	
код	наименование				г/с	т/период СМР
1	2	3	4	5	6	7
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/т	5 1,5 --	4	0,0063889	0,005260
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,6549000	1,578743
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,0585938	0,001207
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/т	1 -- --	4	0,0064569	0,004591
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/т	0,5 0,15 0,075	3	0,0229167	0,014578
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/т	0,3 0,1 --	3	0,0004666	0,000038
Всего веществ: 26					6,4474682	14,197497
в том числе твердых: 7					0,1542382	0,335656
жидких/газообразных: 19					6,2932300	13,861840
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 плохо растворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					
	Суммы взвешенных:				0,0000000	0,000000
14	(1) 2902				0,0229167	0,014578

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

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

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: поселок Салым в 24 км восточнее, поселок Муген в 25 км южнее, поселок Горноправдинск в 52 км западнее.

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

#### 4.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации

В проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода, предназначенных для транспорта продукции скважин на УПСВ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

67

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

Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК0) соответствует надземному подключению к существующему крану № 2554, установленному на площадке камеры запуска СОД Ш74.

Конец трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК79+37,22) соответствует подключению к перспективному крану DN400, запроектированному по заказу SUP-IPL-S101-012 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Лупинг № 2 нефтегазосборного трубопровода от узла Ш10 до УПСВ».

По трассе предусмотрены: площадка камеры запуска СОД Ш144 на ПК0+54,68 и площадка камеры приема СОД Ш145 на ПК78+06.

По трассе на ПК69+00,8 предусмотрен охранный узел запорной арматуры Узел 229.

На площадках камер запуска и приема СОД предусматривается подземные дренажные емкости для опорожнения камеры, согласно ТТТ-01.02-06. Емкости предусмотрены с воздушником, связанным с атмосферой, оснащенным огнепреградителем.

Подземные дренажные емкости оборудована дистанционным уровнемером.

На площадке камеры запуска СОД Ш144 – емкость подземная дренажная  $V = 5 \text{ м}^3$ .

На площадке камеры приема СОД Ш145 – емкость подземная дренажная  $V = 8 \text{ м}^3$ .

Сами камеры приёма/запуска очистных устройств выполнены в герметичном исполнении и не являются источниками выделения. Вытесняемые при прочистке трубопроводов среды скапливаются в дренажной емкости.

Сведения по источникам выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемого оборудования представлены в таблице 43.

Таблица 43 - Сведения по источникам выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемого оборудования

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование	№	ИЗА	№	ИВ	Количество
1			Площадка камеры запуска СОД Ш144 (ПК0+52)	0001	Емкость подземная дренажная $V = 5 \text{ м}^3$	001	Вытяжная свеча, DN 100	1
				6001	Обвязка оборудования площадки	002	Неплотности	6
2			Узел УН229 (ПК69+00,8)	6002	Обвязка оборудования узла	003	Неплотности	6
				0002	Емкость подземная дренажная $V = 8 \text{ м}^3$	004	Вытяжная свеча, DN 100	1
3			Площадка камеры приема СОД Ш145 (ПК78+06)	6003	Обвязка оборудования площадки	005	Неплотности	5

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

68

Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации представлены в таблице 44.

Таблица 44 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации

Наименование	Номер ИЗАВ	Наименование источника	Загрязняющие вещества	
			код	наименование
Дренажная ёмкость V = 5 м3, V = 8 м3,	0001, 0002	Воздушник	0410	Метан
			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10
			0602	Бензол
			0616	Ксиол
			0621	Метилбензол (Толуол)
			0627	Этилбензол
Неплотности соединений обвязки узлов запорной арматуры и камер приёма/запуска очистных устройств	6001 6002 6003	Фланцевые соединения нефтепромыслового оборудования	0410	Метан
			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10
			0602	Бензол
			0616	Ксиол
			0621	Метилбензол (Толуол)
			0627	Этилбензол
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Предварительный перечень и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации, представлен в таблице 45.

Таблица 45 - Предварительный перечень и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0000024	0,000007
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0000012	0,000011
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0000363	0,001145
Всего веществ: 8					0,0071538	0,003442
в том числе твердых: 0					0,0000000	0,0000000
жидких/газообразных: 8					0,0071538	0,003442

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.

#### 4.6 Акустическое воздействие проектируемого объекта

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.

##### 4.6.1 Оценка шумового воздействия в 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).

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

Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 46.

Таблица 46 - Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Источник	Номер ИШ	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука, дБА		
					31,5	63,0	125,0	250,0	500,0	1000,0	2000,0	4000,0	8000,0		
106955															Лист
															70
Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ									

Источник	Номер ИШ	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Уровень звука, дБА	
		31,5	63,0	125,0	250,0	500,0	1000,0	2000,0	4000,0	8000,0	La, Экв.	La, Макс.
Строительство												
ДЭС-100	001	75,0	78,0	83,0	80,0	77,0	77,0	74,0	68,0	67,0	81,00	-
Бульдозер	002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,3	78,0
Экскаватор	003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,0	77,0
Сваебойный агрегат СП-49	004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,0	110,0
Автомобильный кран	005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,0	82,0
Автомобильный кран	006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,0	82,0
Сварочный агрегат	007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,0	78,0
Сварочный агрегат	008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,0	78,0
Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511	009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,0	81,0
Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511	010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,0	81,0
Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»	011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,5	81,0
Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»	012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,5	81,0
Проезд техники	013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,2	67,3

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.

#### 4.6.2 Оценка шумового воздействия в период эксплуатации

На период эксплуатации источники шума не проектируются.

#### 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

71

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

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 47.

Таблица 47 - Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7. 1386-03	Физико-химическая характеристика отходов								
								Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода							
<b>Отходы I, II класса опасности: -</b>																
<b>Отходы IV класса опасности:</b>																
			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 %							
106955									Лист							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				72							
<b>SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ</b>																

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
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 %, древесина – 14,36 %, полиэтилен – 8,48 %, лом металлический – 8,11 %, полипропилен – 3,52 %, стружка металлическая – 1,98 %, влажность – 1,39 %, стекло – 1,2 %
<b>Отходы V класса опасности:</b>						
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	Монтаж металлоконструкций	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	кусковая 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 %
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 %

#### 4.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации

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

- подземные дренажные емкости  $V = 5 \text{ м}^3$ ,  $V = 8 \text{ м}^3$ ;
- нефтегазосборный трубопровод.

При эксплуатации проектируемых объектов происходит образование шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов.

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.

Перечень отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта представлен в таблице 48.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

73

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Таблица 48 – 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 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 %

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							74

## **5 Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации по предотвращению и (или) уменьшению воздействия на окружающую среду**

В целях снижения негативного воздействия на компоненты окружающей среды, в процессе осуществления намечаемой деятельности, предусмотрены следующие мероприятия:

- осуществление контроля за соблюдением технологического процесса на всех этапах намечаемой деятельности;
- реализация предусмотренных в проектной документации природоохранных мероприятий;
- осуществление экологического мониторинга на месторождении и производственного контроля на объекте проектирования.

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

- использование техники, имеющей высокие экологические показатели и обеспечивающей минимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оптимальная система смесеобразования, обеспечивающая полное сгорание топлива, нейтрализаторы выхлопных газов);
- обеспечение регулярного и качественного технического осмотра и ремонта техники с регулировкой топливных систем;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;
- рассредоточение по времени работы на площадках большегрузной техники;
- сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;
- выключение техники при перерывах в работе;
- движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов, неконтролируемых поездок;
- осуществление заправки техники топливом закрытым способом;
- обеспечение предотвращения утечек топлива.

При соблюдении мероприятий степень отрицательного воздействия на атмосферный воздух при проведении работ будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на территории.

### Мероприятия по охране геологической среды, недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова

Для снижения отрицательного воздействия на недра, земельные ресурсы почвенно-растительный покров предусмотрены следующие мероприятия:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

75

- соблюдение границ земельного участка под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности и технологии проведения земляных работ;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие ближайшие канализационные очистные сооружения;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- очистка строительных площадок и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период строительства;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Возможное воздействие объекта планируемой (намечаемой) деятельности на геологическую среду, недра, земельные ресурсы и почвенно-растительный покров территории при соблюдении природоохранных норм и мероприятий будет сведено к минимуму.

Мероприятия по охране водных ресурсов включают:

- исключение сбросов в водные объекты и на рельеф неочищенных хозяйствственно-бытовых сточных вод;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие канализационные очистные;
- очистка строительных площадок и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период строительства;
- размещение объекта планируемой деятельности за пределами поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения (ЗСО);
- стоянка техники, размещение площадок для складирования строительных материалов в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов.

Мероприятия по охране животного мира включают:

- производство работ строго в установленных границах земельного участка для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- исключить вероятность возгорания лесных участков на территории ведения работ и прилегающей местности, строго соблюдая правила пожарной безопасности;
- запрещение выжигания растительности;
- проведение инструктажа с персоналом с целью предупреждения браконьерства;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

- хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горючесмазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности вне зон приоритетного природопользования и путей миграции животных, мест гнездования редких и исчезающих видов птиц, нерестилищ и зимовальных ям (по возможности);
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения объекта проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- расчистка территории под объект планируемой (намечаемой) деятельности от растительности в период отсутствия размножения животных;
- очистка границ земельного участка от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ, при подготовке территории строительства и при эксплуатации;
- вывоз образующихся отходов к местам утилизации и/или размещения на специализированные предприятия и полигоны, чтобы не создавать благоприятных условий для размножения вредителей леса и для ограничения численности мышевидных грызунов;
- выполнение требований, предусмотренных проектом, к социально-бытовым условиям проживания и работы персонала и обеспечению санитарно-гигиенических нормативов, в том числе исключение сбросов в водные объекты и на рельеф хозяйственно-бытовых стоков;
- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;
- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги России, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов производства и потребления;
- организация и обустройство мест накопления отходов в соответствии с требованиями санитарных норм и правил, с накоплением отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенных для этих целей герметичных емкостях (контейнерах), наличие маркировки и плотно прилегающих крышек;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

77

- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, для дальнейшей утилизации/обезвреживания на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- соблюдение правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, обеспечение доступности и безопасности их погрузки для вывоза;
- соблюдение графика транспортирования отходов, не допущение переполнения контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей к ним территории.

Транспортирование отходов, образующихся при реализации данных проектных решений от мест их накопления к местам их размещения, осуществляется автотранспортом Общества в зависимости от класса их опасности, агрегатного состояния, применяемой транспортной тары и способа дальнейшего обращения в соответствии с установленными в РФ правилами перевозок грузов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке отходов, должны быть снабжены специальными знаками, информирующими об опасности перевозимого груза.

Перевозка отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения (захламления) отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;
- транспорт для перевозки отходов, груженых насыпью, должен быть оснащен шланговым устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;
- транспорт для перевозки полужидких (пастообразных) отходов должен быть оснащен шланговым приспособлением для слива;
- транспорт для перевозки отходов, упакованных в тару, изготовленных из чувствительных к сырости материалов, должен быть закрытым или накрыт;
- отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;
- запрещается курить при проведении погрузки-разгрузки отходов.

Ответственность за подготовку отходов к транспортировке несет лицо, допущенное к обращению с отходами предприятия.

#### Мероприятия по рекультивации нарушенных земель

После окончания работ по строительству объекта планируемой деятельности предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Технические мероприятия по рекультивации земельных участков, нарушенных после окончания строительства, заключаются в очистке территории от отходов производства и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

78

потребления, вывозе отходов на специализированные объекты, планировочных и укрепительных работах (при необходимости).

Сроки работ по рекультивации определяются проектом организации строительства. Возможно смещение сроков мероприятий по рекультивации без изменения продолжительности рекультивационных работ.

Необходимость проведения биологического этапа рекультивации будет определена проектной документацией.

Согласно постановлению Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» мероприятия по биологической рекультивации с целью приведения земель в состояние пригодное для последующего целевого использования (в лесном хозяйстве) рассматриваются в отдельном проекте рекультивации земель и проводятся перед сдачей арендодателю.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

79

## **6 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 проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							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**

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. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» с минимальной и допустимой степенью воздействия без прогнозируемых негативных последствий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

81

## **8 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

82

- 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 6.1.2).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

83

## **9 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности.**

Неопределенность – это ситуация, при которой полностью или частично отсутствует информация о вероятных будущих событиях, то есть неопределенность – это то, что не поддается оценке.

### **9.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий**

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации проводится с учётом наихудшего варианта. Расчёт рассеивания выполняется на наихудшие условия, когда наблюдается температурная инверсия и ухудшаются условия для рассеивания. По всем выбрасываемым веществам определены нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Неопределённости воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта отсутствуют.

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства 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, неопределенность может быть связана с корректировкой линейного графика строительства и возможной корректировкой по набору строительного оборудования при выполнении работ, в результате чего, выявляется незначительная неопределенность 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.

Неопределенность в определении акустического воздействия связана с тем, что технические характеристики шумящего оборудования приняты по протоколам проектов-аналогов, и в реальности могут незначительно отличаться от проектных данных.

К неопределенности также можно отнести недостаточную изученность воздействия техногенного шума на животный мир по видам животных.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

84

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.

Неопределенности 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 критических значениях.

Неопределенности 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 произойдет 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.

Неопределенности 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 неопределенностей предусматриваются визуальные наблюдения за растительным и животным миром.

Неопределенности при определении воздействия и ущерба водным биоресурсам отсутствуют, так как расчёт выполнен согласно действующей на момент проектирования методике. Деятельность и размер вреда согласованы Нижнеобским территориальным управлением Росрыболовства. Для проектной документации разработан раздел «Расчет ущерба рыбному хозяйству».

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.

Неопределенности 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

85

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.

### **9.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия**

Отдельного решения и задания Заказчика по разработке рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, оценке эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия на компоненты окружающей среды не 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.

### **9.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности**

В случае решения Заказчика по проверке прогнозов, послепроектный анализ рекомендуется начать осуществлять через год после начала осуществляющей 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 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

86

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

87

## **10 Организация и проведение общественных обсуждений**

Согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 при проведении оценки воздействия на окружающую среду по объекту проводились общественные обсуждения.

Общественные обсуждения включали комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

Для организации и проведения общественных обсуждений ООО «Салым Петролеум Девелопмент» не позднее чем за пять 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 организованы 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 предоставлялась 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 также можно было направлять в электронном виде по указанным в Уведомлении адресам в период проведения общественных обсуждений.

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

Администрация Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

88

## **10.1 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 учета 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 месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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, размещаются в сети «Интернет» на 30 дней по ссылке, указанной в Уведомлении.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							89

## **11 Резюме нетехнического характера**

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» выполнены в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Подготовка окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду на основании предварительных материалов ОВОС выполнена с учетом проведенных общественных обсуждений, результатов анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, поступивших в ходе указанных обсуждений (для рассматриваемого объекта не предложили и замечания не поступили).

Предусмотрено размещение указанных окончательных материалов ОВОС, утвержденных ООО «Салым Петролеум Девелопмент» в открытом доступе в сети «Интернет» для ознакомления общественности

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

Источниками исходной информации по состоянию компонентов окружающей среды послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

Комплексное химическое обследование территории строительства, выполненное в рамках инженерно-экологических изысканий, позволяет сделать вывод о сравнительно благоприятной экологической ситуации, сложившейся на территории Верхнесалымского месторождения, относительно компонентов окружающей среды.

Объект расположен на вновь отводимом земельном участке на территории Верхнесалымского месторождения в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа.

Оценены альтернативные варианты планируемой деятельности и выбран оптимальный вариант планируемой деятельности и размещения объекта, который определен за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, за

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

90

границами водных объектов и их водоохраных зон для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

Представлена характеристика видов воздействия, ее оценка, приводимая с целью обоснования возможности (невозможности) строительства и последующей эксплуатации проектируемого объекта.

При разработке материалов по оценке воздействия на окружающую среду учтены требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

При реализации всех проектных решений, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» можно оценить как допустимую.

Предложен комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям охраны окружающей среды.

На территории Верхнесалымского месторождения ведется постоянный производственный контроль состояния окружающей среды.

Систематический контроль за содержанием загрязняющих веществ на лицензионном участке, проводится лабораторией, аккредитованной в установленном порядке на право выполнения данных исследований.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду не выявлены неопределенности в определении воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Предложениями по проведению исследований последствий реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», а также в части проверки сделанных прогнозов могут являться производственный экологический контроль и инструментальный лабораторный контроль за состоянием компонентов окружающей среды на месторождении после введения в эксплуатацию рассматриваемого объекта проектирования.

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							91

За счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован. Реализация намечаемой деятельности не вызовет существенных отрицательных экологических последствий.

Реализация предусмотренных проектом правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации объекта с минимальным техногенным воздействием на все компоненты окружающей среды, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель, системы мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабильности экологической обстановки на рассматриваемой территории.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

92

## **12 Сылочные нормативные документы**

### **12.1 Законодательные и 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 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
5. Федеральный закон от 30.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
6. Закон Российской Федерации от 21.02.1992 «О недрах»
7. Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»
8. 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»
9. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»
10. Приказ Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5.12.2011 № 513 «Об утверждении Перечня видов (пород) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается»
11. Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»
12. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 11.08.2020 № 581 «Об утверждении методики разработки (расчёта) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе».
13. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.04.22 № 1084-р «Об утверждении перечня объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов»
14. ВСН 010-88 Строительство магистральных трубопроводов. Подводные переходы
15. РСН 68-87 «Проектирование объектов промышленного и гражданского назначения Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»
16. ГОСТ 16350-80 Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей
17. ГОСТ 30108-94 Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов
18. ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							93

19. СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
20. СП 45.13330.2017 СНиП 3.02.01-87 Актуализированная редакция Земляные сооружения, основания и фундаменты
21. СП 131.13330.2020 СНиП 23-01-99\* Строительная климатология
22. СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий
23. СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия
24. СП 50.13330.2024 Тепловая защита зданий
25. СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
26. СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений
27. СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах
28. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах
29. СП. 502.1325800.2021 Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
30. НРБ-99/2009 Нормы радиационной безопасности
31. ОСПОРБ-99/2010 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности

## **12.2 Использованные документы и материалы**

1. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, АО «НИИ Атмосфера», издание десятое, Санкт-Петербург, 2015 г..
2. Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»
3. Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24.06.2013 года № 84

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

94

## Приложение А

### Климатологические справки



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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

95

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

**M-2 Салым (1980-2023)**

**Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м**

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

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

**12. Характеристики гололедно-изморозевых отложений**

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

**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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							96

**M-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 °C
4.	Аномально холодная погода	3	- 30.12.2009-03.01.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 °C; - 18-22.12.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 °C; - 25-30.01.2014 г., продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 °C;
5.	Сильная жара	4	- 18-22 июня 1982 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 °C; - 01-05 июля 1989 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха + 33,6 °C; - 18-21.07.2012 г., продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха + 34,6 °C - 03-05.07.2023 г., продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0...+35,0 °C;
6.	Аномально жаркая погода	2	- 08-15.05.2020 г., продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 °C - 22-26.08.2021 г., продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 °C
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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

97

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

**M-2 Салым**

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

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
<b>Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)</b>			
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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист	98
						SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	



## НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

*Салым* | 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*

В.Д.Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

99

**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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

2

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

100

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

## Приложение

### 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

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

**2. ПАРАМЕТРЫ ХОЛОДНОГО ПЕРИОДА**

**2.1. Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

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 <b>ниже 0°C</b>	176	-12,0
Периода со средней суточной температурой воздуха <b>ниже 8°C</b>	240	-7,8
Периода со средней суточной температурой воздуха <b>ниже 10°C</b>	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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

### 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							105

### 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 (°C)

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

**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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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	
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
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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

10

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

108

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	макс	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
Max (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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

109

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

Месяц	Направление ветра								Штиль
	C	CB	B	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 ( $\geq 15$  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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

12

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

110

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

13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

111

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

### 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

# 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, (3467) 399-816 доб. 1305  
факс: (3467) 92-92-33  
e-mail: priemmayhanty@yandex.ru, priemmayhanty@yandex.ru  
<http://www.ugrmc.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001

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

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

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

E-mail: info@env.ru

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

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

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

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

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

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

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

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала



О.М. Волковская

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

113

# Приложение В

## Сведения о ресурсном потенциале территории

### Выписка из специальных карт (схем)

#### Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

25.12.2024 12:16:03 (UTC+3)

10173

ИНН: 7202234780

СНИЛС: 121-434-855 25

Тел.: -

kuznetsovav@nipingp.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ

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

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

1. 60.04105210, 71.00646110	23. 60.03420569, 70.89944903	45. 60.03355045, 70.90941464
2. 60.04117410, 71.00453229	24. 60.03413926, 70.89394599	46. 60.03623037, 70.92181403
3. 60.04103919, 71.00419237	25. 60.03573281, 70.89334341	47. 60.03875535, 70.93273667
4. 60.04109558, 71.00340119	26. 60.03571813, 70.89089999	48. 60.03921115, 70.93490131
5. 60.04200499, 71.00347075	27. 60.03568335, 70.88936175	49. 60.03945220, 70.93611788
6. 60.04206805, 71.00017127	28. 60.03551246, 70.88934352	50. 60.03960725, 70.93911851
7. 60.04172901, 71.00013663	29. 60.03549991, 70.88887567	51. 60.04100696, 70.96628787
8. 60.04203628, 70.99585280	30. 60.03538757, 70.88887100	52. 60.04185986, 70.98289573
9. 60.04265031, 70.98616741	31. 60.03537962, 70.88798691	53. 60.04128800, 70.99192029
10. 60.04286237, 70.98282156	32. 60.03448287, 70.88805986	54. 60.04087753, 70.99838999
11. 60.04280629, 70.98227943	33. 60.03449492, 70.88876688	55. 60.03975990, 70.99965651
12. 60.04255902, 70.97746052	34. 60.03418758, 70.88883957	56. 60.03974309, 71.00047817
13. 60.04155009, 70.95783218	35. 60.03421426, 70.89071316	57. 60.03968730, 71.00321213
14. 60.04047943, 70.93705086	36. 60.03440116, 70.89068347	58. 60.03969355, 71.00401278
15. 60.04040087, 70.93554686	37. 60.03442368, 70.89140824	59. 60.04014871, 71.00507487
16. 60.04025761, 70.93482457	38. 60.03309987, 70.89188645	60. 60.04003152, 71.00702284
17. 60.03879803, 70.92823758	39. 60.03314047, 70.89369312	61. 60.03986262, 71.00694868
18. 60.03667953, 70.91900681	40. 60.03323461, 70.90150278	62. 60.03972791, 71.00868185
19. 60.03504131, 70.91137578	41. 60.03329523, 70.90655718	63. 60.03912928, 71.00838650
20. 60.03433524, 70.90803962	42. 60.03331365, 70.90809481	64. 60.03701746, 71.01306160
21. 60.03432176, 70.90709331	43. 60.03332765, 70.90831266	65. 60.04017513, 71.01891817
22. 60.03424231, 70.90142886	44. 60.03338197, 70.90859516	66. 60.04354525, 71.01132213

Документ подписан электронной подписью  
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
Дата и время: 25.12.2024 12:16:14 (UTC+3)

Страница 1 из 2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

114

67. 60.04283437, 71.00993589  
68. 60.04296025, 71.00967746

69. 60.04237955, 71.00855797  
70. 60.04226278, 71.00882132

71. 60.04105210, 71.00646110

## 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): 25.12.2024 12:16:13 (UTC+3)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Документ подписан электронной подписью  
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
Дата и время: 25.12.2024 12:16:14 (UTC+3)

Страница 2 из 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ		Лист	115



Заместитель начальника  
Чайковский-Обского филиала  
ФГБУ «Тюменьгидромониторинг»

А. А. Афанасьева  
2025 г.

**Рыбохозяйственная характеристика № 59  
ручья без названия Нефтеюганского района ХМАО-Югры Тюменской  
области.**

Заказчик: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект».

**Ручей без названия (60°2'4,397208"с.ш., 70°54'12,601728"в.д.)** является правобережным притоком реки Вандрас. Протяженность ручья без названия составляет 3,0 км. Ручей без названия относится к Западно-Сибирскому рыболовному бассейну. Нефтеюганский район.

Водные объекты данного района относятся к водотокам с весенне-летним половодьем. Основным источником питания являются атмосферные осадки, в меньшей степени – грунтовые воды.

Максимальные уровни и расходы воды в водотоке отмечаются в весенне-половодье, которое в зависимости от температуры воздуха обычно начинается в апреле. Для всех рек, протекающих на территории, характерно продолжительное половодье, которое зависит от ряда факторов: протяженности водотока, площади его водосбора, обилия на нем болот и озер, а также от ряда природно-климатических условий.

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

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

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

Местная ихтиофауна ручья без названия представлена туводными видами рыб: щукой, окунем, ершом, плотвой сибирской. Все перечисленные виды рыб относятся к весенне-нерестующим видам. Нерест рыб осуществляется на

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

116

пойменной части ручья. Нерест происходит с середины мая. Зимовка перечисленных видов рыб происходит на «живунах» - участках с повышенным содержанием кислорода.

*Щука* – широко распространенный вид. Типично туводная рыба. Населяет как замкнутые, так и проточные водоемы. Начинает созревать с 3 - 4-летнего возраста. Нерест происходит сразу после вскрытия рек у берегов на глубине 0,3 - 1 м при температуре воды 3 - 5°C. В первые недели жизни молодь щуки поедает беспозвоночных. При достижении длины 5 - 6 см она почти полностью переходит на хищное питание. Щука является важной промысловой рыбой.

*Окунь* повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках. Максимальный возраст 17 лет, длина 51 см и масса – 4,8 кг. В промысловых уловах преобладают особи длиной до 30 см, в среднем 15 - 20 см и массой 200 - 300 г в возрасте 4 - 6 лет. Икромет в северных районах проходит в середине июня. Причем в озерах, в связи с более поздним их вскрытием, нерест протекает на 10 - 15 дней позднее, чем в реках. Самки становятся половозрелыми в возрасте трех лет, самцы – в два года. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежую водную растительность, на коряги, ветви деревьев и просто на песчаное дно. Личинки выклюзываются на вторую-третью неделю, в зависимости от температуры воды. По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. С трехгодовалого возраста и старше питается исключительно рыбой. Поедает и собственную молодь. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундации открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

*Плотва сибирская* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стаяная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 1,229 г/м<sup>3</sup>; средняя биомасса зообентоса – 0,420 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Lист
						117

ручья указана по водоемам аналогам (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

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

Начальник отдела оценки  
воздействия на водные биологические  
ресурсы и среду их обитания

Н.В. Широбокова

Главный ихтиолог

Е. Н. Вылежинская

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

118

## 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.depamel@mch.gov.ru  
<http://www.mch.gov.ru>

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

[info@nipingp.ru](mailto:info@nipingp.ru)

[oleynikea@nipingp.ru](mailto: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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							119

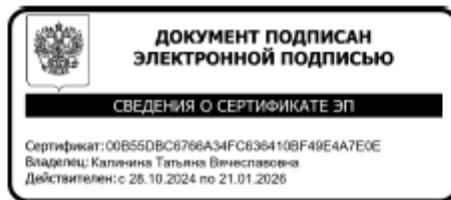
системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

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



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Н.В. Кулишова  
8(495) 607-87-70

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

120

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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.depribkhoza@mch.ru

27.01.2025 № 22/74

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

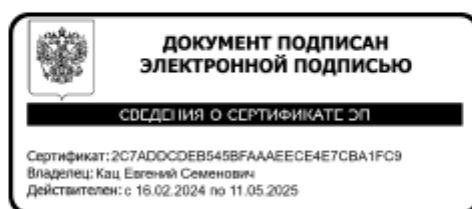
e-mail: [info@nipingr.ru](mailto:info@nipingr.ru)

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 Ямalo-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, в Тюменской области.

Директор

Е.С. Кац



Исп. Танкин И.О.  
Tel. 8 (495) 607-80-94

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

121

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

Мальярова Ольга Викторовна,  
(3452) 444048

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

122

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

## Приложение Д

### Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России



№ 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

05.02.2025 № 17-5/902

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 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,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

123

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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 Таракуль, 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 Таракуль 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. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							124

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, подписанный ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Министерства Здравоохранения  
Российской Федерации.

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55  
Кому выдан: Бадлуев Дарик Зурудович  
Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							125



**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
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@adminao.ru](mailto:dz@adminao.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 38923F0439ECE7DC5EF5DF12A685D0B0D  
Владелец: Малхасьян Максим Викторович  
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист	126
						SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	

Приложение

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

127

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

# Приложение Е

## Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993  
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: [www.mprf.gov.ru](http://www.mprf.gov.ru)  
e-mail: [minprirody@mprf.gov.ru](mailto:minprirody@mprf.gov.ru)  
телетайп 112242 СФЕН

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

[oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

03.02.2025 № 15-47/3454

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О наличии/отсутствии ООПТ  
№ 004626/47 от 17.01.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

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

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



Заместитель директора Департамента  
государственной политики и  
регулирования в сфере развития  
ООПТ

В.А. Илюхин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

128



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993  
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: [www.mnr.gov.ru](http://www.mnr.gov.ru)  
e-mail: [mprprirody@mnr.gov.ru](mailto:mprprirody@mnr.gov.ru)  
телеграмм 112242 СФЕН

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

[oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

15.11.2024

№ 15-61/2000-ОГ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О наличии/отсутствии ООПТ  
№29923-ОГ/61 от 11.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 08.11.2024 № ИСХ\_ООО/7431, представленное Вашим обращением от 11.11.2024 № 29923-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, водно-болотных угодий (далее – ВБУ) международного значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» (далее – Объект), расположенный на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, с географическими координатами, указанными в письме от 08.11.2024 № ИСХ\_ООО/7431, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» испрашиваемый Объект не находится в границах ВБУ международного значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая

Исп.: Нагулович В.В.  
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-39)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							129

воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

[https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie\\_dokumenty/o\\_poryadke\\_podachi\\_zaprosov\\_o\\_nalichii\\_otsutstvii\\_osobo\\_okhranyaemykh\\_prirodnnykh\\_territoriy\\_dalee\\_o/](https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnnykh_territoriy_dalee_o/)

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента  
государственной политики и  
регулирования в сфере развития  
ООПТ

В.А. Илюхин



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

130

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Администрация Нефтеюганского района

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

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

20.11.2024 № 28-Исх-1591

На № ИСХ ООО/7433 от 08.11.2024

**О предоставлении сведений**

На Ваше обращение о наличии сведений в отношении объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» сообщаю следующее.

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

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

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

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

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							131

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 ассецизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

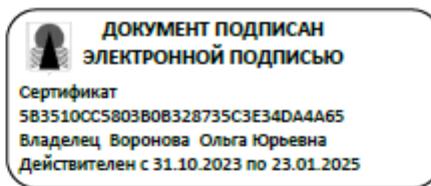
На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

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



О.Ю. Воронова

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

132



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

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

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

**ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

На исх. №8144-ООПТ от 17.03.2025

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

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

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации  
Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг  
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

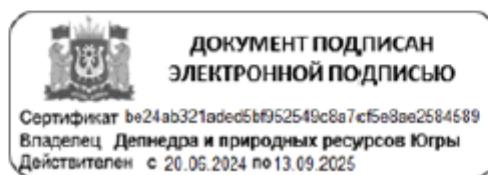
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							133

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

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

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



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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

134

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

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

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

12-Исх-26701

29.11.2024

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

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 8 ноября 2024 г. №ИСХ\_ООО/7427

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений, а также о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

Данную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских 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,  
кастру и регулирования численности объектов животного мира  
В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

135

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

# Приложение Ж

## Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия



МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingr.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



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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

136



МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

[info@nipingpr.ru](mailto:info@nipingpr.ru)

23.04.2024 № 6122-12-02@  
на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ\_ООО/1972 (вх. от 22.03.2024 № 24/12-2602) 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 территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямalo-Ненецкого автономного округа 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 культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

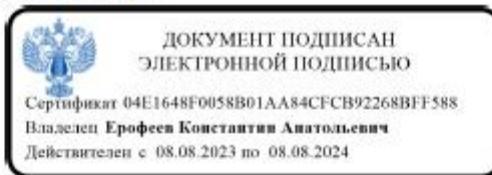
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							137

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.

Такими региональными органами на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа являются Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия

К.А.Ерофеев



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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

138

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

ул. Мира, дом 14а, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-5793 от 27 ноября 2024 года**

**Заявитель:** ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» (исх. № ИСХ\_ООО/7432 от 08.11.2024).

**Наименование объекта/проекта:** Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ.

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок, земли лесного фонда. Территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пыть-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 389, 465, 466, 467, 468, 469.

**Площадь объекта:** 106,5 га.

**Использованные источники информации**

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земельных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультхранилища Югры 2019 г. номер 395. От № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

**1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

139

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, 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 Госкультохрана 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://nabieda.admkhm.ru/> в разделе «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано  
цифровой  
подпись:  
Усольцев Михаил  
Игоревич  
Дата: 2024.11.29  
14:46:37 +05'00'

М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия  
АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Исаева Татьяна Владимировна  
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), [Isaleeva\\_tv@ikmugra.ru](mailto:Isaleeva_tv@ikmugra.ru)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
106955					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение к заключению № 24-5793 от 27.11.2024  
Обыгстройство Верхнеголымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Часток от щёл Ш84 до ЧГСВ (шифр SUP-IPL-S101-015)



Главный специалист по ИЭМ  
ООО "НИПИ 'Нефтегазпроект'"  
Кузнецов А.В.

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия  
Непелина Т.В.

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

141

**Приложение И**  
**Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного**  
**природопользования**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)**

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

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

24.01.2025 № 477-01.1-28-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

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

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

Начальник Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195  
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожавович  
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

142

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

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

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

12-Исх-25533

13.11.2024

ООО "НИПИ \"НЕФТЕГАЗПРОЕКТ\""  
ТЮМЕНСКАЯ, ГОРОД ТЮМЕНЬ, УЛИЦА 50  
ЛЕТ ОКТЯБРЯ, д ДОМ 38, кв ЭТАЖ 4  
Е.А.Олейник

На рег. №23660-КМНС от 13.11.2024

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

Объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», площадью 106.5 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пыть-Яхское участковое лесничество, квартала № 465, 388, 466, 389, 467, 468, 469, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

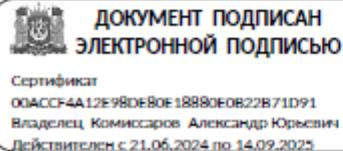
143

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

4		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019
---	--	-------------------------------	------------	------------

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

Заместитель директора  
Департамента  
(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)



А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Паршикова Светлана Александровна  
тел.: (8-3467) 36-01-10 (3170)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							144

# Приложение К

## 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. Шпильмана»

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

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

12/01-Исх-6001  
11.11.2024

Заместителю генерального директора  
по инженерным изысканиям -  
главному маркшейдеру  
ООО НИПИ «Нефтегазпроект»  
А.Н. Чибулаеву

*На исх. № ИСХ\_ООО/7430  
от 08.11.2024*

На Ваш запрос № ИСХ\_ООО/7430 от 08.11.2024 в адрес АУ  
«Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.  
Шпильмана» по состоянию на 01.11.2024 сообщаем следующее.

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

В границах участка изысканий по объекту «Обустройство  
Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод.  
Участок от узла Ш 84 до УПСВ» и прилегающей территории в радиусе 3  
км, расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры,  
зарегистрирована лицензия на участок недр местного значения в части  
подземных вод (приложение):

- ХМН 20681 ВЭ, недропользователь ООО «Энергостроймонтаж», с  
целью разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения  
на территории жилого городка в районе кустовой площадки Р-92 Верхне-  
Салымского ЛУ.

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

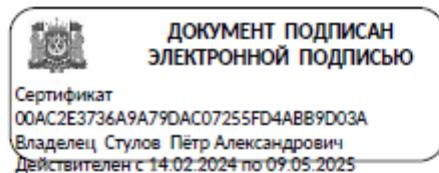
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							145

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 хозяйствственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Приложение на 1 л.

Первый заместитель  
директора



П.А. Стулов

Исполнители:  
п.1 Матрёнина О.М. тел.: 8 (3467) 35-33-78  
п.2 Бабенко А.А. тел.: 8 (3467) 32-78-77

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

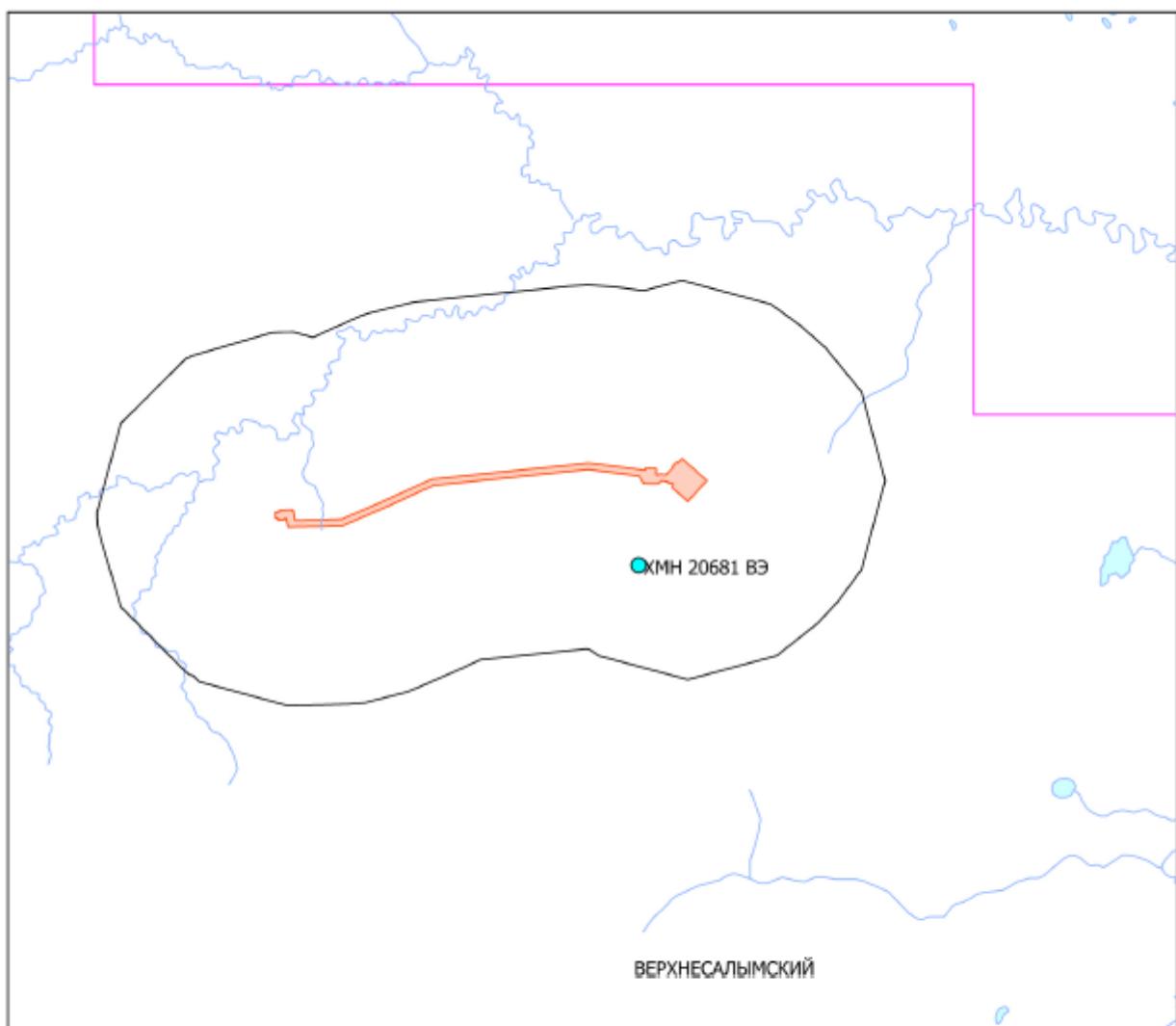
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

146

Схема объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения.  
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш 84 до УПСВ»



Условные обозначения

- |  |   |
|--|---|
| <span style="color: cyan;">●</span> подземный водозабор  | <span style="background-color: orange; display: inline-block; width: 15px; height: 10px;"></span> участок изысканий |
| <span style="color: lightblue;">—</span> гидрография   |   |
| <span style="background-color: cyan; display: inline-block; width: 20px; height: 10px;"></span>                    | буфер, радиус 3 км  |
| <span style="color: magenta; border: 1px solid magenta; display: inline-block; width: 20px; height: 10px;"></span> | граница ЛУ  |

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

147

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@nacr.hmao.ru

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

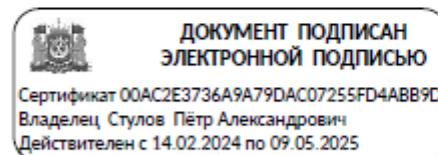
12/01-Исх-6021  
12.11.2024

Заместителю генерального директора  
по инженерным изысканиям-  
главному маркшейдеру  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
А.Н. Чибулаеву

*На исх. № ИСХ ОOO/7428  
от 08.11.2024*

На Ваш запрос № ИСХ\_ООО/7428 от 08.11.2024 сообщаем следующее:  
в границах производства работ по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» 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.

Первый зам. директора



Стулов П. А.

Исполнитель: ст. научный сотрудник  
Гуземина Елена Матисовна  
Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52  
E-mail: guzemina@citu.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

148



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: trn72@trn.gov.ru

19.03.2025 № 06/2-4760  
на №

О предоставлении информации

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://trn.gov.ru/regions/72/for\\_users/vedenie-groto/](https://trn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groto/)).

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://trn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro-docs/>).

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Акчурин Владимир Алексеевич  
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

149

# 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/0760

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)

admusr@admoil.ru

(адрес электронной почты)

Запрос

о предоставление 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  
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							150

Приложения:

1. Обзорная схема расположения проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
2. Данные по расположению проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
3. Электронный вид объекта в формате MapInfo;
4. Реквизиты предприятия.

Способ доставки сведений:

На адрес электронной почты: [oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

Чибулаев А.Н.

(дата)

(подпись заявителя или  
уполномоченного лица)

(расшифровка подписи)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат:  
220AF1D9DE67F880062A95C9BC369F0C100E407B  
Владелец: Чибулаев Александр Николаевич  
Действителен до 06.11.2025 16:39:29

Олейник Екатерина Алексеевна  
Камеральная группа, Инженер-эколог 2 категории камеральной группы  
Телефон: 8 (3452) 513-050 (Вн. 1209)  
E-mail: [oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

151



Администрация Нефтеюганского района

**КОМИТЕТ  
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА  
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеюганск,  
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  
маршейдер  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Чибулаеву А.Н.

25.02.2025 № 15-Исх-1188

На № 15-вх-884 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. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нефтеюганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 06.09.2024 № 1533-па-нп) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы.

Председатель комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат

4A298970430299C314F7DCF9E2F7FD51

Владелец Тихонов Никита Сергеевич

Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025

Н.С.Тихонов

Горбунова Юлия Анатольевна,  
Главный специалист  
отдела муниципального регулирования и застройки  
8(3463)290052, GorbunovaUA@admoil.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

152

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ  
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404  
E-mail: [depprom@admhmao.ru](mailto:depprom@admhmao.ru)  
[www.depprom.admhmao.ru](http://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

Сертификат  
2D465B29C2384C35956068EDD6080867  
Владелец Низова Татьяна Александровна  
Действителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

Т.А.Низова

Семенов Александр Андреевич,  
8(3467)35-34-04 (Вн. 3851)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

153

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**Приложение Л**  
**Сведения о наличии / отсутствии сибиреязвенных захоронений и  
биотермических ям**



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ**  
**(Ветслужба Югры)**  
ул. Розинка, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: 8(3467) 36-01-67  
E-mail: [vetuprhm@admhmao.ru](mailto:vetuprhm@admhmao.ru)

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

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-6107  
12.11.2024

На исх. от 08.11.2024  
№ ИСХ\_ООО/7426

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

В районе нахождения проектируемого объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

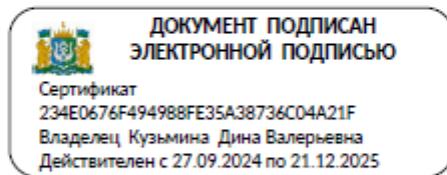
SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

154

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

И.о. руководителя  
Службы



Д.В. Кузьмина

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
						155	

**Приложение М**  
**Карта-схема размещения проектируемого объекта**



Пункты локального экологического мониторинга

- район изысканий
- проектируемый объект
- точка отбора проб атмосферного воздуха
- точка отбора проб атмосферных осадков
- точка отбора проб поверхностных вод
- точка отбора проб донных отложений
- точка отбора проб почвенного покрова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

156

## Приложение Н

### Сведения о категории НВОС

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)  
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55,  
ОФИС 403 , rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное  
воздействие на окружающую среду № 10904721  
по состоянию на 15:33:51 09.10.2024 МСК

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

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

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 09.10.2024

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ООО "СПД", Тюменская область, ХМАО – Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул. Юбилейная, стр 15, 1228600007525

(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

-

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

157

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

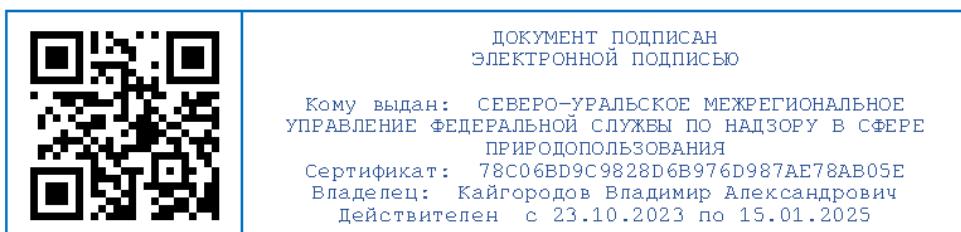
82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

10. Абзац (при наличии), подpunkt, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

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

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Иzm.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							158

**Приложение П**  
**Протокол общественных обсуждений с приложениями (перечень участников журнала и таблица учета замечаний и предложений)**

**Протокол  
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту  
государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная  
документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения.  
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», включая  
предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду**

**Наименование уполномоченного органа:** Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

**Дата оформления протокола общественных обсуждений:** 14 января 2026 г.

**Место подготовки протокола:** ХМАО-ЮГра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

**Объект общественных обсуждений:** проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.

Контактная информация: телефон: +7 (3452) 566-155 доб. 1971; адрес электронной почты: spd-approvals@spd.ru

Сведения о исполнителе.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект», сокращенное наименование юридического лица: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ОГРН 1127232036711, ИНН 7202234780, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 625027, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д. 38, этаж 4

Контактная информация: телефон: +7(345) 251-30-50; адрес электронной почты: info@nipingp.ru

Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений

Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Сокращенное наименование: -

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							159

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение лицензионного соглашения, транспортировка водогазонефтяной смеси с кустов добывающих нефтяных скважин месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российской Федерации, 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](mailto:spd-approvals@spd.ru)

телефон исполнителя +7 (345) 251-30-50

адрес электронной почты исполнителя: [info@nipingp.ru](mailto: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](mailto: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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

160

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет":  
<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 Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644.

Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа:

628305, ХМАО-ЮГра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа.

Телефон: 8 (3463) 25-02-39

Адрес электронной почты: sever@admoil.ru

Факс (при наличии): -

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений.

В сроки проведения общественных обсуждений с 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 Нефтеюганского района: 628305, ХМАО-ЮГра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru; - посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: ХМАО-ЮГра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни. При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист

161

данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).

Дата проведения слушаний: -

Время проведения слушаний: -

Место проведения слушаний: -

Ссылка для подключения (при наличии у уполномоченного органа технической возможности для проведения слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия): -

Порядок инициирования гражданами проведения слушаний.

проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628305, ХМАО-ЮГра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее, чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.

**Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными предусмотренными пунктом 29 настоящих Правил способами.**

Уведомления были размещены в следующих источниках:

1. Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг»

Ссылка: <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/3198>

Дата размещения: 25.11.2025.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района.

Ссылка: <https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayushchey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/>  
Дата размещения: 25.11.2025.

**Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.**

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 02.12.2025 по 31.12.2025 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист
							162

## **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. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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

  
Кошаков В.С.  
(подпись)

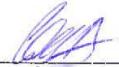
14.01.2026  
(дата)

Председатель комитета по делам  
народов Севера, охраны  
окружающей среды и водных  
ресурсов администрации  
Нефтеюганского района

  
Воронова О.Ю.  
(подпись)

14.01.2026  
(дата)

Ведущий специалист направления  
по обеспечению проведения  
экспертиз производственных  
объектов ООО «СПД»

  
Соломенник С.А.  
(подпись)

14.01.2026  
(дата)

Секретарь

  
Зимина К.А.  
(подпись)

14.01.2026  
(дата)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

163

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при наличии) участника	Для физических лиц - дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)  Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений;	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1	<i>Участников общественных обсуждений не являлось.</i>			
2				

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района

*Ольга*  
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. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Дата поступления предложения и замечания	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)  Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Примечание
106955						

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

164

*В период проведения общественных обсуждений с 02.12.2025 по 31.12.2025 г. жалоб никаких и предложений участников общественных обсуждений не поступало.*


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

Приложение 3 к протоколу  
общественных обсуждений от 14.01.2026 г.

#### ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УЛСВ», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрация), телефон, адрес электронной почты (при наличии)	Содержание предложения и замечания	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) предложений и замечаний или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	<b>Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;</b>		
	<i>В период проведения общественных обсуждений с 02.12.2025 по 31.12.2025</i>	<i>Замечаний и предложений не поступали</i>	

Заказчик: ведущий специалист ООО «СПД»

  
подпись

С.А. Соломенник

14.01.2026

дата

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист
						165

SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.TЧ

**Таблица регистрации изменений**

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106955		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-00-OVOS.ТЧ**

Лист

166