

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

**«НЕФТЕПРОВОД ДНС-3 - ЦПС». РОГОЖНИКОВСКОЕ
НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.
ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ**

26173-ОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	6
1.3	Техническое задание.....	6
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ	7
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	7
2.1.1	Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	7
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
2.1.2.1	Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....	7
2.1.2.2	Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления.....	8
2.1.2.3	Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг) 8	
2.1.2.4	Сведения об использовании сырья и отходов производства.....	8
2.1.2.5	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....	8
2.1.2.6	Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности.....	8
2.1.2.7	Технико-экономические показатели планируемых к строительству объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади.....	8
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	8
2.1.3.1	Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции	8
2.1.3.2	Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления.....	8
2.1.3.3	Описание параметров и качественных характеристик продукции	9
2.1.4	Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	9
2.2	Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность	10
2.2.1	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия.....	10
2.2.1.1	Физико-географические условия	10
2.2.1.2	Природно-климатические условия	10
2.2.1.3	Геолого-геоморфологические условия	10

2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов	11
2.2.1.5 Гидрографические условия.....	12
2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	14
2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения объекта.....	14
2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова.....	15
2.2.2.3 Характеристика растительного покрова	16
2.2.2.4 Характеристика животного мира	18
2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	35
2.2.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий. 38	
2.2.5 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	38
2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий	38
2.2.5.2 Водно-болотные территории	39
2.2.5.3 Ключевые орнитологические территории	39
2.2.5.4 Объекты культурного наследия.....	40
2.2.5.5 Территории традиционного природопользования.....	41
2.2.5.6 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов	42
2.2.5.7 Зоны затопления и подтопления	43
2.2.5.8 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны.....	44
2.2.5.9 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса 45	
2.2.5.10 Месторождения полезных ископаемых.....	45
2.2.5.11 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных.....	45
2.2.5.12 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов 46	
2.2.5.13 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки, приаэродромные, иные зоны с особыми условиями использования территории	46
2.3 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	46
2.3.1 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив	46
2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.....	47
2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух.....	47
2.3.2.2 Воздействие на почвы и грунты.....	49
2.3.2.2.1 Механическое воздействие.....	49
2.3.2.2.2 Химическое воздействие.....	51

2.3.2.3	Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)	53
2.3.2.4	Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим	54
2.3.2.5	Воздействие на животный мир и иные организмы	54
2.3.2.6	Воздействие на растительный покров	56
2.3.2.6.1	Благоустройство территории	59
2.3.2.7	Вопросы водопотребления и водоотведения	60
2.3.2.7.1	Характеристика водопотребления и водоотведения в период строительства Объекта 60	
2.3.2.8	Воздействие отходов производства и потребления	60
2.3.2.8.1	Общие сведения	60
2.3.2.9	Воздействие физических факторов	62
2.3.2.10	Воздействие на антропогенные объекты	63
2.3.2.11	Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях	63
2.3.3	Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации 65	
2.3.4	Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	68
2.4	Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности	70
2.4.1	Социальные и экономические последствия	70
2.5	Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	71
2.5.1	Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	71
2.5.2	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	74
2.5.3	Мероприятия по охране геологической среды (в т.ч. недра, подземные воды) 76	
2.5.4	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	78
2.5.5	Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов	79
2.5.6	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	82
2.5.7	Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности	83
2.5.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона 84	
2.5.9	Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	85
2.5.10	Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель	86

2.6	Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий	88
2.7	Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований.....	90
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям	90
2.8	Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.....	91
2.8.1	Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	91
2.8.2	Требования к программе ПЭК.....	94
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	95
2.9	Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	99
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	99
4	СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ.....	102
4.1	Сведения о проведении общественных слушаний	102
4.2	Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....	102
5	Результаты оценки воздействия на окружающую среду	103
5.1	Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий	103
5.2	Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	105
5.3	Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации	105
6	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	107
7	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	108
	Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	112

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности

Заказчик – публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (далее – ПАО «Сургутнефтегаз»), НГДУ «Быстринскнефть».

Юридический (почтовый) адрес Заказчика ПАО «Сургутнефтегаз»: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, д.1, корпус 1.

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

Наименование объекта: «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение (далее – Объект).

Местоположение (адрес): Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Октябрьский, Рогожниковский участок недр, Рогожниковское нефтяное месторождение.

1.3 Техническое задание

В соответствии с пп. «б» п.4 правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /65/ решение о подготовке технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду принимает заказчик документации по планируемой хозяйственной и иной деятельности. Заказчиком принято решение об отсутствии необходимости подготовки технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду по Объекту.

2 РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ

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

2.1.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: строительство нефтепровода Рогожниковского нефтяного месторождения.

Назначение Объекта: транспорт предварительно подготовленной нефти от ДНС-3 с УПСВ до ЦПС Рогожниковского месторождения.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с п.10 задания на проектирование объекта №12388 от 25.03.2026 (далее – Задание) в состав Объекта входит:

- нефтепровод ДНС-3 – ЦПС.

Протяженность Объекта – 14539 м.

Проектом предусматривается, в основном, подземная прокладка нефтепровода параллельно рельефу местности, за исключением узлов задвижек, узла контроля коррозии, узла запуска и узла приема СОД, надземного перехода через реку Малая Карымкарская.

Согласно п.28.1 Задания Объект не относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III, IV категории, утвержденными постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. №2398 /22/.

Нефтепровод территориально входит в состав трубопроводов, территориально расположенных на Рогожниковском нефтяном месторождении, и после ввода в эксплуатацию, будет включен в состав объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), отнесенных к III категории с кодом 71-0186-000297-Л «Трубопроводы нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть», в рамках Рогожниковского месторождения» согласно Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398».

Согласно ч.5 ст.54 Градостроительного кодекса Российской Федерации объекты III категории НВОС не подлежат экологическому контролю (надзору) при строительстве. Согласно ст.11 Федерального закона №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» / 8/ Объект не подлежит Государственной экологической экспертизе.

Проектной документацией предусмотрен демонтаж тройника, трубопровода, отвода, задвижек трубопровода, фасонных изделий, запорной арматуры.

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

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

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

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

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

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.7 Техничко-экономические показатели планируемых к строительству объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

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

2.1.3.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.2 Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 /65/ в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

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

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения планируемой деятельности по заявленному направлению.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от ведения хозяйственной деятельности является экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет Общество и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов.

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

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах лицензионных участков экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

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

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

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

2.2 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность

2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия

2.2.1.1 Физико-географические условия

В физико-географическом отношении район работ входит в лесную зону Белогорской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

2.2.1.2 Природно-климатические условия

Климат территории размещения Объекта континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика принята по метеостанции Октябрьское.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,7 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,3 °С, а самого жаркого июля – 17,3 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 56 °С, абсолютный максимум – 35°С.

Средняя дата первого заморозка в воздухе осенью – 08.09, средняя дата последнего заморозка весной – 05.06. Средняя продолжительность безморозного периода 96 дней.

Средняя дата образования снежного покрова 03.10, дата схода 14.05. Сохраняется снежный покров 195 дней. Средняя высота снежного покрова за зиму – 45,6 см, наибольшая – 112 см.

Средняя дата первого заморозка в воздухе осенью – 08.09, средняя дата последнего заморозка весной – 05.06. Средняя продолжительность безморозного периода 96 дней.

В течение года преобладают ветры юго-восточного направления, в январе – юго-восточного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: юго-восточное. Повторяемость штилей и направления ветра.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову) участок работ относится к инженерно-геологической области первого порядка – области среднечетвертичных ледниковых аккумулятивных равнин, сложенных сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Белогорская область развития возвышенных в разной степени расчлененных холмисто-увалистых среднечетвертичных водно-ледниковых равнин.

Геологический разрез территории изучен до глубины 5,0-15,0 м и представлен водно-ледниковыми отложениями среднечетвертичного возраста, местами перекрытыми современными техногенными (насыпными) грунтами.

Водно-ледниковые отложения, слагающие геологический разрез территории, представлен песками разной крупности и плотности сложения, глиной от полутвердой до тугопластичной консистенции, суглинками от полутвердой до текучепластичной консистенции, супесью пластичной консистенции.

Современные техногенные (насыпные) грунты слагают насыпь существующих автодорог и технологических проездов, существующих площадок ДНС-3 и ЦППН, которые местами пересекает проектируемые трассы. Техногенный слой представлен песками мелкими, местами пылеватыми, влажным, ниже уровня подземных вод водонасыщенным, средней плотности, местами с поверхности - щебень до глубины 0,1 м. Мощность отсыпки составляет от 0,2 до 5,0 м. Местами насыпные грунты представлены суглинком тугопластичным, перемешанных с песком, мощностью 1,0 м.

Техногенные насыпные грунты встречены также в обваловках трубопроводов подземного заложения на участках пересечения их проектируемой трассой. Это грунты разного состава, неуплотненные, неслежавшиеся. Представлены преимущественно песчаными грунтами обратной засыпки, перемешанными с почвенно-растительным слоем, растительными остатками, с включениями древесного мусора. Грунт не может быть использован в качестве оснований любых сооружений.

Мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,1-0,2 м.

Насыпные грунты представляют собой планомерно возведенную насыпь, отсыпанную более одного года с уплотнением укаткой. Продолжительность периода самоуплотнения для песчаных грунтов составляет 0,5-1 год, т.е. грунт относится к слежавшемуся.

Техногенные насыпные грунты не будут являться основанием или вмещающей средой проектируемых сооружений, поэтому подробное изучение их не выполнялось.

2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна. Верхняя часть толщи отложений рассматриваемой территории состоит из семиэтажно залегающих гидрогеологических комплексов. Особенностью геологического строения этой верхней гидрогеологической структуры является сложный литофациальный состав отложений, чередование проницаемых (песчаных) и водоупорных (глинистых) пластов и горизонтов. Особое значение для формирования естественных ресурсов и эксплуатационных запасов пресных подземных вод в верхней части бассейна имеет мощная толща морских глинистых отложений турон-олигоценового возраста, которая являясь региональным водоупором, четко отделяет верхнюю безнапорно-напорную систему от мезозойского гидрогеологического бассейна. Мощность верхней олигоцен-четвертичной гидрогеологической структуры составляет 300-400 м.

Водоносный четвертичный комплекс объединяет аллювиальные отложения поймы, четырех надпойменных террас р. Оби, аллювий переуглубленных прадолин р. Оби, а также отложения озер и болот. Питание и разгрузка подземных вод четвертичных отложений имеют местный характер, питание происходит по площади его распространения, а разгрузка – в ближайших эрозионных врезах (р. Обь и ее притоки).

Сейсмичность

Сейсмичность района составляет 5 баллов (карты ОСР-2015-А, В, С). категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория размещения Объекта относится к умеренно опасной по землетрясению.

Характеристика опасных экзогенных процессов

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории размещения Объекта отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании и подтопления территории.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Территория размещения Объекта расположена в лесной зоне правобережья Нижней Оби в бассейне реки Большая Карымкарская (правый приток реки Обь).

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена реками Малая Карымкарская, Большая Раздвойка, ручьем без названия, озером-старицей.

Объект пересекает реку Малая Карымкарская.

Река Малая Карымкарская берет начало из небольшого заболоченного понижения, протекает с востока на запад, в нижнем течении меняет направление на южное. Впадает в реку Большая Карымкарская (приток первого порядка реки Обь) на 6 км от устья. Общая длина реки составляет 19 км, общая площадь водосбора – 139 км².

Водный режим

Гидрологический район II₂ – лесная зона.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания – твёрдые осадки. Суммарный слой весеннего стока в основном определяется величиной поверхностного притока талых вод. Снеговой сток составляет 75 – 100% годового, дождевой примерно 0 – 10%, грунтовый 0 – 20%. В лесной заболоченной зоне за счет большой поверхностной емкости весенний сток составляет 55-60% годового. Основная фаза водного режима для всех рек бассейна Средней Оби является половодье. Весенний подъём уровня начинается в середине – конце апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в середине-конце мая. Высшие уровни весеннего половодья являются годовыми максимумами. Максимальные уровни дождевых паводков никогда не превышают максимальные уровни весеннего половодья. (Ресурсы поверхностных вод СССР, Том 15, Алтай и Западная Сибирь, Выпуск 2 Средняя Обь).

Выпадающие осадки обуславливают некоторый подъём уровней. Летне-осенняя межень наступает в июле. Зимняя межень устанавливается с середины октября. Это самый продолжительный и маловодный период водного режима. Окончание зимней межени приходится на середину апреля. Наиболее маловодный период зимней межени – это февраль – март. Ввиду продолжительной зимы и отсутствия оттепелей, зимняя межень является наиболее продолжительной фазой водного режима. Продолжительность ее составляет 190 – 210 дней.

Согласно монографии «Болота Западной Сибири, их строение и гидрологический режим», высота подъема половодья на малых реках составляет 0,3 – 1,0 м, на средних реках – от 2 до 4 м.

Река Обь относится к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании реки участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания – твёрдые осадки, основная фаза водного режима – весенне-летнее половодье.

Весенний подъём уровня начинается обычно в конце апреля – начале мая. Максимальные уровни (пик половодья) – в конце мая – середине июня. Летняя межень на Оби, как правило, отсутствует. Повышенные уровни воды на реке держатся все время вследствие регулирующего действия поймы, а также

растянутости и не одновременности половодья на большей части притоков реки. Так, когда на левых притоках половодье близится к концу, на правых притоках оно еще продолжает формироваться. Спад воды осуществляется плавно и заканчивается в августе-сентябре, а в некоторые годы продолжается до начала осеннего ледохода. Иногда наблюдаются осенние подъемы уровня, вызванные обильными дождями. С середины октября наступает зимняя межень, низкая и устойчивая, продолжающаяся до весеннего подъема уровня.

Ледовый режим

Первые ледовые образования – забереги, сало, шуга в осенний период предшествуют установлению ледостава. На малых водотоках ледостав образуется смерзанием заберегов сразу же после перехода среднесуточных температур через 0 градусов, осеннего ледохода не наблюдается. Устойчивый ледостав устанавливается во второй половине октября и продолжается 180 – 200 дней. Толщина льда – 45 – 50 см, а в конце апреля – начале мая до 80 – 90 см за счёт образования снежного льда. Вскрытие рек происходит в среднем во второй декаде мая. На малых реках ледохода нет так как лёд тает на месте. Согласно Методическим рекомендациям по прогнозу наледей при выборе места перехода через водотоки район работ относится к типично безналедному району Западно-Сибирской низменности с наглядно выраженной равнинной местностью, где скопления озер покрывают обширные площади.

Ледовый режим внутриболотных озер определяется, температурой воздуха, высотой снежного покрова на льду и размерами водоемов. Продолжительность периода с ледовыми явлениями зависит непосредственно от длительности периода с отрицательными температурами воздуха и достигает 235 дней. Появление ледовых образований, предшествующих замерзанию озер, наблюдается в середине октября. Средняя толщина льда на озерах за многолетний период составляет 0,7 м. В суровую зиму толщина льда достигает 0,9 м. В период весеннего снеготаяния в отдельные годы происходит резкое увеличение толщины льда за счет интенсивного образования снежного льда. Прирост толщины льда в этот период достигает 10 – 15 см. Вскрытие озер, которому предшествует появление воды на льду и образование сквозных закраин, происходит в среднем в конце мая. Очищение крупных внутриболотных озер ото льда происходит через 20 – 30 дней после их вскрытия, что на 3 – 6 дней дольше, чем на малых и средних озерах. На крупных озерах имеют место подвижки льда, перемещение ледяных полей зависит от скорости и направления ветра. На малых и средних озерах лед тает на месте, подвижек льда нет.

Наступление холодов и переход температуры воздуха через 0 °С можно считать началом промерзания болот. По мере увеличения глубины промерзания торфяной залежи, различия в толщине промерзшего слоя, как по площади отдельных микроландшафтов, так и по болотному массиву в целом постепенно сглаживаются, хотя и сохраняются участки (внутриболотные топи) с глубиной промерзания значительно меньшей, чем в других прилегающих к ним микроландшафтах. Это связано с отепляющим влиянием сосредоточенных фильтрационных потоков болотных вод, выклинивающихся на поверхность из глубоких слоев залежи. Интенсивность нарастания мерзлого слоя в мочажинах на болотных массивах зоны выпуклых олиготрофных болот изменяется в осенний период от 0,4 до 1,1 см/сутки (средняя 0,75 см/сутки), в зимний период от 0,1 до 2,3 см/сутки (средняя 0,29 см/сутки). Наибольшая наблюдаемая глубина промерзания торфяной залежи в зоне выпуклых олиготрофных болот в различных болотных микроландшафтах на конец зимнего периода изменяется от 49 до 76 см, наименьшая глубина промерзания изменяется от 23 до 40 см. Оттаивание болот

начинается практически одновременно с переходом среднесуточных температур воздуха через 0°С.

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

2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе размещения Объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) вредного вещества.

Согласно п.2_3 статья 2 Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /12 / фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха определяется на основании данных государственного мониторинга атмосферного воздуха. Данные о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха запрашиваются в организациях федерального органа исполнительной власти в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

Оценка качества атмосферного воздуха района изысканий проведена на основании справки Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» от 30.01.2024 №310-02-17-10-30(3)/221 (далее – Справка), путем сопоставления результатов фоновых концентраций основных загрязняющих веществ Рогожниковского месторождения с нормативами ПДК (СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»).

Справка выдана по объекту ОНВОС: «База производственного обслуживания Сургутского управления буровых работ №3 на Рогожниковском месторождении, передвижные промышленные площадки: пуско-наладочная бригада, буровые бригады, бригады по опробованию скважин» ПО «Сургутнефтегаз», расположенному на территории Рогожниковского месторождения (вблизи п.Карымкары и п.Большие Леуши) Октябрьского района ХМАО-Югры Тюменской области РФ.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, указанные в Справке, применимы для объектов, расположенных на территории Рогожниковского месторождения (вблизи п.Карымкары), в связи с чем использование вышеуказанной Справки допустимо.

Результаты количественного химического анализа атмосферного воздуха района расположения Объекта представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Результаты количественного химического анализа атмосферного воздуха

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф		Фоновая концентрация вещества, Сф (долгопериодные средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,043	0,215	0,021	0,525
0304	Оксид азота	0,027	0,068	0,012	0,200
0330	Диоксид серы	0,020	0,040	0,009	0,180
0333	Сероводород	0,002	0,250	0,001	0,500
0337	Оксид углерода	1,200	0,240	0,700	0,233
0703	Бенз(а)пирен	3,3 нг/м ³	3,300	1,3 нг/м ³	1,300
1325	Формальдегид	0,021	0,420	0,008	2,667
2902	Взвешенные вещества	0,192	0,384	0,070	0,933

Уровень фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха на территории проведения работ не превышает предельно допустимых концентраций для населённых мест.

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

В границах размещения Объекта представлены лесной и антропогенный ландшафт.

Особенности почвенного покрова территории определяются степенью дренированности поверхности, литологией поверхностных отложений. Определённому типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности.

Ниже представлена характеристика типов почв на участке планируемых работ в соответствии с действующей классификацией почв /66/.

Почвенный покров в границах земельного участка под строительство Объекта представлен почвами и грунтами:

- подзолистыми умеренно-холодными промерзающими почвами;
- глееподзолистыми почвами;
- техногенно-преобразованными, техногенно-перемешанными грунтами.

Почвенный покров в границах размещения Объекта представлен:

Подзолистые умеренно холодные промерзающие почвы характеризуются низкой устойчивостью к механическим нагрузкам. Достаточно высокая дренированность в условиях преобладания осадков над испарением обеспечивает промывной тип водного режима. Генетический профиль подзолистых почв формируется под воздействием нисходящих токов, содержащих органические кислоты почвенных растворов, обуславливающих распад и вынос из верхней части почвенной толщи продуктов распада первичных и вторичных минералов, а также частичный вынос неразрушенной илистой фракции. Наиболее характерными свойствами почв являются: кислая реакция (часто по всему профилю), высокая степень ненасыщенности основаниями, облегченность («опесчаненность») механического состава верхних горизонтов, малая мощность гумусового горизонта, обедненность поверхностных горизонтов основными элементами питания растений. Самовосстановление почв протекает медленно. Особенности подзолистых почв могут провоцировать эрозионные процессы: плоскостной эрозии почв, ветровой эрозии (дефляция), то есть явлений, неблагоприятных для хозяйственной деятельности и разрушающих биogeоценозы. Эти природные особенности характеризуют подзолистые почвы как неустойчивые к механическому воздействию.

Глееподзолистые почвы являются достаточно устойчивыми к механическому воздействию. Формируются на понижениях на недренированных равнинах, сложенных породами тяжелого механического состава под влажными лесами. В верхней части профиля реакция почв кислая. Насыщенность основаниями в верхней части профиля достигает 90%. Почвы сильно оподзолены.

Техногенно-нарушенные участки представлены преобразованными и перемешанными грунтами. Эти грунты менее устойчивы к механическим воздействиям, в большей степени подвержены эрозионным процессам.

Техногенные грунты на территории не несут признаков почв, указанных в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения», поскольку не являются естественно-историческим органоминеральным природным телом, не возникают на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических и абиотических факторов, не имеют специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими

горизонтами и др.), не обладают набором свойств, создающих условия для роста и развития растений.

Снятие плодородного слоя почвы на участках размещения Объекта не рекомендуется так как:

- целесообразность снятия плодородного слоя устанавливается согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» /44/ исключительно для плодородного слоя, мощностью более 10 см. По данным почвенных исследований на территории распространения подзолов (подзолистых умеренно-холодных промерзающих почв, глееподзолистых почв, техногенно-перемешанных грунтов) полноценный гумусово-аккумулятивный горизонт (А1) отсутствует (что соответствует критерию «мощность плодородного слоя менее 10 м»). Согласно п.10.2 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» /49/ и п. 1.5 ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» /44/ на участках, занятых лесом, плодородный слой почвы мощностью менее 10 см не снимается;

- подзолы умеренно-холодные промерзающие и глееподзолистые почвы отличаются чрезвычайно бедным составом. На них способна расти лишь малая часть растений, способных выжить в условиях холодного климата. В таежных лесах на почву попадает мало остатков растений. В первозданном виде данные типы почв мало подходят для возделывания сельскохозяйственных культур и требует дополнительного удобрения. Почва является малопродуктивной. Данные описательные свойства свидетельствуют о низком естественном плодородии этих почв;

- согласно п.3 ГОСТ 17.5.3.06-85 не оговаривается необходимость снятия почв в северных районах, лишь подчеркивается, что необходимость снятия плодородного слоя здесь должна устанавливаться выборочно;

- на основании результатов агрохимических исследований исследуемые почвы (подзолистые умеренно-холодные промерзающие почвы, глееподзолистые почвы и техногенно-перемешанные грунты) не обладают плодородными свойствами и не пригодны для целей рекультивации.

Поскольку почвенный покров в границах земельного отвода под объекты представлен антропогенными типами почв, а на территории распространения подзолистых умеренно-холодных промерзающих почв, глееподзолистых почв гумусово-аккумулятивный горизонт отсутствует, на участках, занятых лесом, плодородный слой почвы мощностью менее 10 см не снимается.

Снятие плодородного слоя почвы на территории земельного отвода под объекты не требуется.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

В границах размещения Объекта представлены лесной и антропогенный ландшафт.

Лесной комплекс представлен автоморфными и полугидроморфными лесами.

Автоморфные леса:

- *сосновые зеленомошно-ягодниковые* (формула древостоя 7СЗБ, 6С4Б+Л). Древесный ярус высотой 16 м и диаметром до 18 см. Возраст древостоя 46-55 лет. Средневозрастные лесные насаждения. Запас 100-110 м³/га. Бонитет 4. Полнота 0,7-0,8.

- *сосновые лишайниково-брусничные* формула древостоя 3С1К1ЕЗБ2Ос, 8С2Л). Древесный ярус высотой 18 м и диаметром 15 см. Возраст древостоя 35-175

лет. Спелые и перестойные лесные насаждения, молодняки. Запас 60-100 м³/га. Бонитет 4. Полнота 0,7.

В напочвенном покрове автоморфных лесов обильны лишайники рода *Cladonia* (*Cladonia stellaris*, *Cladonia rangiferina*, *Cladonia cornuta*). Моховой покров образуют плеурозий Шребера (*Pleurozium shreberi*), политрихум обыкновенный (*Polytrichum commune*), дикранум многоножковый (*Dicranum polysetum*). Среди кустарничков: брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), черника (*Vaccinium myrtillus*), голубика (*Vaccinium uliginosum*), водяника черная (*Empetrum nigrum*), багульник болотный (*Ledum palustre*), из травянистых видов осока шаровидная (*Carex globularis*), мытник (род *Pedicularis*).

Полугидроморфный леса:

– **сосновые багульниково-брусничные** (формулы древостоя 10С, 3С2К1Е2Б2Ос). Древесный ярус высотой 15-16 м и диаметром 18 см. Возраст древостоя 45-175 лет. Запас 20-260 м³/га. Спелые и перестойные, средневозрастные древесные насаждения. Бонитет 4-5. Полнота 0,7-0,8.

– **лиственничные мшистые** (формулы древостоя 4Л2К2Е1Б1ОС, 3Л3Е2С2Б+К). Древесный ярус высотой 6-17 м и диаметром 10-25 см. Возраст древостоя 165-175 лет. Запас 200-300 м³/га. Спелые и перестойные древесные насаждения. Бонитет 3-4. Полнота 0,7-0,8.

– **осиновый мшистый** (формулы древостоя 6ОС2Б1К1Е+10К). Древесный ярус высотой 5-15 м и диаметром 10-25 см. Возраст древостоя 25-125 лет. Запас 30-40 м³/га. Средневозрастные древесные насаждения. Бонитет 3. Полнота 0,8.

– **кедровые мшистые** (формулы древостоя 4С1К1Е3Б1ОС, 10К 3К2Е3ОС2Б). Древесный ярус высотой 5-15 м и диаметром 10-25 см. Возраст древостоя 25-165 лет. Запас 35-80 м³/га. Спелые и перестойные, средневозрастные древесные насаждения. Бонитет 4-5. Полнота 0,6-0,8.

В напочвенном покрове полугидроморфных лесов преобладают: хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), черника (*Vaccinium myrtillus*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), багульник обыкновенный (*Ledum typica*), подбел обыкновенный (*Andromeda polifolia*), Моховой покров образуют плеурозий Шребера (*Pleurozium shreberi*), политрихум обыкновенный (*Polytrichum commune*). Из травянистых видов осока шаровидная (*Carex globularis*), мытник (род *Pedicularis*).

Породный состав лесов представлен сосной обыкновенной (*Pinus sylvestris*), сибирским кедром (*Pinus sibirica*), березой пушистой (*Betula pubescens*), берёзой повислой (*Betula pendula*), елью сибирской (*Picea obovate*), осинкой (*Populus tremula*).

В границах земельного отвода отсутствуют виды (породы) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается согласно приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №102 от 14 марта 2025 г.

На лесных участках территории проведения работ отмечено стабильное состояние древостоя (деградации природных ландшафтов не отмечена). Жизненность удовлетворительная.

Техногенно-нарушенный ландшафт представлен:

– участками с восстановлением древесной и кустарниковой растительности на техногенно-перемешанных грунтах. На данных участках преобладает травянистая, кустарниковая растительность, подрост из древесной растительности (берёза повислая (*Betula pendula*), ель сибирская (*Picea obovate*), сосной обыкновенной (*Pinus sylvestris*), осинкой (*Populus tremula*), вейник Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*), подбел обыкновенный (*Andromeda polifolia*), кипрей узколистый (*Epilobium angustifolium*), хвощ обыкновенный (*Equisetum arvense*), мятлик луговой (*Poa pratensis*).

– частично лишенными растительности (участки расчистки вдоль существующих трасс коридоров коммуникаций) на техногенно-перемешанных

грунтах. Травянистая растительность представлена вейником Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*), подбел обыкновенный (*Andromeda polifolia*), мятлик луговой (*Poa pratensis*), хвощом обыкновенным (*Equisetum arvense*), кипрей узколистый (*Epilobium angustifolium*).

– полностью лишенными растительности (участки, спланированы насыпным грунтом) на техногенно-преобразованных грунтах.

Виды растений, внесенные в Красные книги ХМАО – Югры и РФ, на территории размещения Объекта отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги ХМАО – Югры /59 / и Красной книги РФ /60 / представители охраняемых видов растений, занесенные в Красные книги, на территории размещения Объекта отсутствуют.

Ближайшим видом растений, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является *любка двулистная* (семейство Орхидные (*Ятрышниковые*)), которая произрастает на расстоянии 5,9 км в северо-западном направлении от Объекта.

На основании вышеизложенного и отчета по инженерно-экологическим изысканиям можно сделать вывод, что редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, занесенные в Красную книгу РФ и в Красную книгу ХМАО-Югра, на территории Объекта отсутствуют.

2.2.2.4 Характеристика животного мира

Фауна района планируемой деятельности типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /67/.

В соответствии с териогеографическим районированием Ханты-Мансийского автономного округа территория работ расположена в Обь-Иртышском пойменном районе.

Географическое положение территории определяет присутствие здесь практически всех типичных представителей северотаежного фаунистического зоогеографического комплекса.

Из современных условий, играющих важную роль в существовании животных, следует указать продолжительные морозные зимы, нерезкие возвраты холодов весной и в начале лета, которые губительно действуют на многие виды теплолюбивых мелких животных.

Биологическое разнообразие фауны наземных позвоночных животных (видовое богатство) складывается как из популяций оседлых видов (млекопитающие, земноводные, пресмыкающиеся, часть видов птиц), так и мигрирующих видов млекопитающих и птиц, использующих территорию региона в период размножения, так и популяции зимующих здесь или транзитных видов, пролетающих через эту территорию.

Территория строительства представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Участок проведения работ находится в зоне интенсивного освоения, вблизи действующих нефтепромысловых объектов.

В целом фауна наземных млекопитающих в районе работ типична для таежной зоны. Основу населения, как по видовому богатству, так и по численности и биомассе составляют мелкие млекопитающие.

Из охотничье-промысловых видов наиболее многочислен заяц. Остальные виды не играют заметной роли в охотничьем промысле в силу объективных и субъективных причин.

Динамика численности животных обусловлена изменениями факторов среды, межвидовыми и внутривидовыми взаимоотношениями, а также хозяйственной

деятельностью человека. Численность не постоянна и варьирует в тех или иных пределах в зависимости от вышеперечисленных факторов в течение года /67/.

На момент проведения работ будет действовать фактор беспокойства (присутствие людей, техники, шумовое, световое воздействие).

Фауна класса млекопитающих представлена:

Отряд грызуны:

- белка обыкновенная *Sciurus vulgaris* L. (Семейство Беличьи Sciuridae) – распространена по всем лесным массивам;
- сибирский бурндук – *Eutamias sibiricus* (Семейство Беличьи Sciuridae) – распространен по всей территории, предпочитает хвойные леса;
- ондатра *Ondatra zibethicus* L. (Семейство Хомяковые Cricetidae) предпочитает верховья рек, ручьев. В Тюменскую область первая партия ондатры завезена в 1929 г. (Лаптев, 1958).

Для мелких грызунов техногенная трансформация естественных местообитаний действует благоприятно, так как она способствует распространению травянистой растительности и улучшению кормовых условий. Из мелких грызунов на территории встречаются:

- Лесная мышовка *Sicista betulina* Pallas (Семейство Мышовковые Sminthidae) длина тела 58-74 мм, хвоста 85-100 мм (Павлинов и др., 2002). Окраска верха тела желтовато- или рыжевато-коричневая, брюшко сероватое. Вдоль хребта проходит тёмная полоска. На территории округа лесная мышовка чаще всего редкий зверёк. Это подтверждают исследования В.В. Раевского (1947), И.П. Лаптева (1958), В.П. Старикова (1985) и других зоологов /67/;

- Мышь-малютка *Micromys minutus* Pallas (Семейство Мышиные Muridae) Длина тела 50-70 мм, масса — не более 10 г (Павлинов и др., 2002). Мордочка притуплена, глаза небольшие. Хвост приблизительно равен длине тела, очень подвижен и способен обвиваться вокруг стеблей и тонких сучьев. Окраска спины буровато-ржавая, брюшко белое. Мышь-малютка встречается на всей территории округа (Стариков, 2003 и др.), на севере чаще редка, на юге Югры – обычна /67/;

- Рыжая полевка *Clethrionomys glareolus* Schreber (Семейство Хомяковые Cricetidae) Длина тела до 120 мм, длина хвоста до 60 мм (Павлинов и др., 2002). Окраска верха довольно тёмная ржаво-коричневая. В пределах округа для этого европейского по происхождению вида обилие возрастает с севера на юг /67/;

- Красная полевка *Clethrionomys rutilus* Pallas (Семейство Хомяковые Cricetidae). Длина тела до 120 мм, длина хвоста 25-50 мм (обычно менее 40 мм). Окраска верха тела яркая с преобладанием красноватых, ржавых и коричнево-красных тонов; граница между окраской спины и боков тела размытая (Павлинов и др., 2002). В округе красная полевка широко распространенный и, как правило, многочисленный вид /67/;

- Полевка-экономка *Microtus oeconomus* Pallas (Семейство Хомяковые Cricetidae). Длина тела 100-150 мм, хвоста – 50-60 мм (Павлинов и др., 2002). Подошвы голые. Окраска спинной поверхности от тёмно-шоколадно-коричневой до сравнительно светлой палево-бурой; брюшная поверхность от буровато-серой до пепельно-серой. Хвост обычно двухцветный. Полёвка-экономка обычный и широко распространенный на территории округа вид (Стариков, 2003 и др.) /67/.

Отряд насекомоядные Insectivora:

- Обыкновенная бурозубка *Sorex araneus* L. (Семейство Землеройковые Soricidae). Встречается на всей территории округа, как правило, многочисленна, реже — обычна (Вартапетов, 1982; Стариков, 1985; Морозкина, Стариков, 2011 и др.) /67/;

– Малая бурозубка *Sorex minutus* L. (Семейство Землеройковые Soricidae). По величине ей уступает только крошечная бурозубка (*S. minutissimus*). Встречается на всей территории округа, вид обычен, реже — многочислен /67/;

– Средняя бурозубка *Sorex caecutiens* Laxmann (Семейство Землеройковые Soricidae). Бурозубка средних размеров. Голова широкая в затылочной части с тонким лицевым отделом. На междуречьях северной тайги (в пределах округа) преобладает над всеми землеройками (Стариков, 2011 и др.). В средней и южной тайге, как правило, уступает по доминированию обыкновенной бурозубке (*S. araneus*), а в ряде мест и малой бурозубке. В целом для территории округа обычный, реже — многочисленный вид /67/;

– Крошечная бурозубка *Sorex minutissimus* Zimmermann (Семейство Землеройковые Soricidae). Самая мелкая бурозубка. Длина тела 30–53 мм (Юдин, 1989). Крошечная бурозубка встречается на всей территории округа, но, как правило, редка. В Югре оптимум её ареала приходится на северную тайгу (Стариков, 2011) /67/.

Отряд зайцеобразные Lagomorpha:

Заяц-беляк *Lepus timidus* L. (Семейство Зайцевые Leporidae) распространен повсюду, благоприятны уголья с чередованием леса и открытых мест.

Отряд хищные Carnivora:

– Обыкновенная лисица *Vulpes vulpes* L. (Семейство Псовые Canidae) – распространена почти повсеместно, лимитирующим фактором является глубина снежного покрова. Типичными местообитаниями являются облесенные территории поймы рек 2-3 порядка;

– Песец *Alopex lagopus* L. (Семейство Псовые Canidae) – возможно его появление только в период осенне-зимних миграций с севера;

– Горностаи *Mustela erminea* L. (Семейство Куницева Mustelidae) – обычный для лесной зоны вид, тяготеет к поймам рек и ручьев. Численность горностая коррелирует с численностью мелких млекопитающих;

– Ласка *Mustela nivalis* L. (Семейство Куницева Mustelidae) – довольно обычный, но малочисленный вид;

– Колонок *Mustela sibirica* Pallas (Семейство Куницева Mustelidae) – местообитание разнообразно – облесенные болота, старые гари, в лесах с богатым кустарничковым ярусом;

– Речная выдра *Lutra lutra* L. (Семейство Куницева Mustelidae) – не многочисленна, она постоянно держится на наиболее рыбных местах по всем притокам 2-3 порядка;

– Росомаха (*Gulo gulo*) (Семейство Куницева Mustelidae) – встречается довольно редко, обитает в лесах, удаленных от присутствия человека /67/.

– Бурый медведь *Ursus arctos* (Семейство Медвежьи Ursidae) – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша /67/.

– Волк обыкновенный (*Canis lupus*) (Семейство Псовые Canidae) – численность в ХМАО низкая, но из-за неравномерного распределения по площади в некоторых местах концентрация их может оказаться значительной /67/.

Отряд Парнокопытные (Artiodactyla):

– Сибирская косуля (*Capreolus pygargus*) (Семейство Оленевых Cervidae) – заходит в ХМАО по поймам крупных рек, но постоянного населения в пределах округа не образует /67/.

– Лось (*Alces alces*) (Семейство Оленевых Cervidae) – обитают преимущественно на зарастающих вырубках и гарях, летом на открытых пространствах (болотах, тундрах и т.п.), мигрируя в целом к северу, а к зиме возвращаются в районы, где достаточно веточного корма, достаточного для питания

в многоснежный период. Наиболее высока численность лосей в западной части округа, в междуречье Оби и Иртыша, а также в бассейне р.Казым /67/.

– Северный олень (*Rangifer tarandus*) (Семейство Оленевых Cervidae) – типичный обитатель таежной зоны. Основные местообитания этого вида в ХМАО – заболоченные леса водоразделов, главным образом, боры-беломошники, где в изобилии произрастает ягель /67/.

Класс Птицы включает следующие основные отряды:

Отряд Гусеобразные Anseriformes:

– Кряква *Anas platyrhynchos* Linnaeus (Семейство Утиные Anatidae Leach) (редка). Самая крупная из речных уток. Видовой признак во всех нарядах — сине-фиолетовое зеркальце с белыми каемками /67/;

– Чирок-свистунок *Anas crecca* Linnaeus (Семейство Утиные Anatidae Leach). Самая маленькая из наших уток. У весеннего селезня на голове сложный рисунок из зеленого и каштаново-коричневого. В целом обычный гнездящийся и пролетный вид /67/;

– Свиязь *Anas penelope* Linnaeus (Семейство Утиные Anatidae Leach) (редка). Утка средних размеров. У самца в брачном наряде наиболее характерный признак — это рыжая голова, по верху которой проходит продольная золотисто-желтая или кремовая полоса от клюва до затылка, а также большое белое пятно на крыле впереди зеркальца /67/.

– Шилохвость *Anas acuta* Linnaeus (Семейство Утиные Anatidae Leach). Утка средней величины. Самец весной имеет длинный шиловидный хвост. Зеркальце серо-коричневое с белой оторочкой по заднему краю крыла, у самки без блеска или со слабым зеленым отливом. Это одна из самых многочисленных (обычна или немногочисленна) уток, по численности сопоставима с чирком-свистунком. Как и чирок-свистунок, не требовательна к условиям обитания /67/.

– Чирок-трескунок *Anas querquedula* Linnaeus (Семейство Утиные Anatidae Leach). Чуть крупнее чирка-свистунка. У весеннего самца издали видна широкая белая полоса по бокам головы. Чирки-трескунки обычны в долинах крупных и средних рек /67/;

– Хохлатая чернеть *Aythya fuligula* (Семейство Утиные Anatidae Leach) (на весеннем пролете). Утка средних размеров. Самец весной контрастно черно-белый, на черной голове, шее и груди фиолетовый металлический отлив. От самца морской чернети отличается длинным хохлом на затылке и черной спиной /67/.

– Обыкновенный гоголь (*Bucephala clangula* (Linnaeus, 1758) (Семейство Утиные Anatidae Leach). Длина тела - 42-50 см, масса самцов – 750-1245, самок – 500 – 1182 г. У самца в брачном наряде голова чёрная с зелёным металлическим отливом, под глазом в основании клюва круглое белое пятно. Грудь, брюхо и бока ярко-белые, на плечах диагональная чёрно-белая косица. Большая часть спины и хвост чёрные. Крылья чёрно-бурые. Ноги оранжевые с тёмными перепонками.

– Синьга (*Melanitta nigra* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Утиные Anatidae Leach). Синьга весит от 1200 до 1400 г и достигает длины от 45 до 54 см. Размах крыльев составляет 79-90 см. Брачный наряд самца имеет сплошной чёрный окрас с немного светлыми краями крыльев. Клюв широкий, плоский с жёлтым пятном. У основания клюва заметен нарост. Зимнее оперение самца и самки тёмно-коричневого цвета. Голова серо-коричневого цвета, нижняя половина лица серо-белая. Клюв самки серый, без нароста. Обе особи имеют лапы от тёмно-бурого до чёрного цвета. Хвост длинный, остроконечный, часто немного поднят при плавании.

– Длинноносый крохаль (*Mergus serrator* (Linnaeus, 1758) (Семейство Утиные Anatidae Leach). Представляет собой крупную утку, величиною с крякву, с узким, длинным клювом. Длина тела достигает 0,5 м. Размах крыльев 67-86 см. Масса самцов 1000 – 1300 г. Голова, спина и затылок черные с зелёным отливом, шея и

брюшко белые, на боках мелкий струйчатый рисунок, грудь красно-белая. На затылке у селезня имеется двойной хохол из рассученных тонких перьев. Клюв, радужина и ноги – красные. Самка пепельно-серая с коричневыми головой и шеей, при этом граница коричневого и серого цветов на шее размыта, спина серо-бурая. Хохол самки короче чем у самца.

– Луток, или малый крохаль (*Mergellus albellus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Утиные *Anatidae* Leach). Мелкая утка плотного телосложения. Длина тела – 35-44 см, масса – 500-950 г. Самцы несколько крупнее самок. Клюв относительно короткий, серый, с роговыми зубцами по краям челюстей. На темени и затылке небольшой хохол. Самец весной чёрно-белый, с тёмными струйчатым рисунком из серых поперечных полос на светло-серых боках. Самки, молодые особи и самцы осенью преимущественно серые, с белым брюшком и двухцветной головой – тёмно-коричневой сверху и белой снизу.

Отряд Курообразные *Galliformes*:

– Белая куропатка *Lagopus lagopus* (Семейство Тетеревиные *Tetraonidae* Leach) (редка). Птицы средних размеров. Чередование сезонных нарядов сложное. В зимнем наряде самцы и самки одинаково белые с черными рулевыми, которые видно только в полете, а у спокойно сидящих птиц они закрыты белыми перьями надхвостья. У самцов весной шея и голова становятся шоколадно или красновато-коричневыми, к основанию шеи – темнее, до черного /67/.

– Глухарь *Tetrao urogallus* Linnaeus (Семейство Тетеревиные *Tetraonidae* Leach). Крупная птица с большим слегка закругленным хвостом и отсутствием белых полос на крыле. Оперение самца в основном темных тонов, с более или менее многочисленными белыми пятнами на брюхе. У самцов на брюхе от 30 до 95% перьев – белые. Севернее глухари более темные (многочисленный вид) /67/;

– Тетерев *Lyrurus tetrix* (Семейство Тетеревиные *Tetraonidae* Leach) (распространен спорадически, редок). Размеры средние, с обычную домашнюю курицу. Оперение самца (косача) преимущественно черное, с синим и фиолетовым отливом. Очень характерен лировидный хвост и ярко-белое подхвостье, в полете у самца видно белое зеркало на крыле сверху. Нижняя поверхность крыла белая /67/;

– Рябчик *Tetrastes bonasia* (Семейство Тетеревиные *Tetraonidae* Leach) (распространен спорадически, редок). Немного крупнее голубя. В окраске преобладают серые, рыжеватые и белые цвета. Самцы и самки сходны по размерам и окраске, но у самца есть черное горловое пятно, а спина чисто-серая. У самки нет сплошного черного горлового пятна, но могут быть черные пестрины либо горло чисто-белое или беловатое, и в целом самка чуть более тусклая и рыжая. На заболоченных междуречьях северной части округа рябчики редки /67/.

Отряд Ржанкообразные *Charadriiformes*:

– Большой улит *Tringa nebularia* (Семейство Бекасовые *Scolopacidae* Rafinesque) (редок). Самый крупный из улитов, почти с голубя. Вся окраска, кроме белого брюшка, пятнистая, светло-серая. Ноги высокие, зеленовато-серые. На белом хвосте мелкий бурый поперечный рисунок. Надхвостье и поясница белые, белое острым углом заходит далеко на спину.

– Дупель *Gallinago media* (Семейство Бекасовые *Scolopacidae* Rafinesque), Размеры средние, между дроздом и голубем, заметно крупнее бекаса. На сложенном крыле довольно ярко выделяются ряды белых пятен (по вершинам кроющих); рисунок из темных поперечных пестрин занимает почти весь низ тела, кроме самого центра брюшка. Дупель гнездится по всей лесной зоне в Западной Сибири. в ХМАО — Югре дупель является редким малоизученным видом со спорадическим распространением и, возможно, нерегулярно гнездящимся (Биоразнообразие Югры..., 2011) /67/;

– Большой веретенник *Limosa limosa* (Семейство Бекасовые *Scolopacidae* Rafinesque) (редок). Крупный (с голубя) длинноногий и очень длинноклювый кулик.

Окраска головы, шеи и верха груди самца в брачном наряде ярко-рыжая, низ груди — сочетания рыжих, белых и темно-бурых пестрин, брюхо белое с немногими темными пестринами. У самки голова, шея и верх груди охристо-серые. Самки немного крупнее самцов /67/.

Из орнитофауны объектами промысла в летне-осенний период могут быть водоплавающие (Шилохвость *Anas acuta* Linnaeus, Свиязь *Anas penelope* Linnaeus, Хохлатая чернеть *Aythya fuligula*, Чирок-свистунок *Anas crecca* Linnaeus); в зимний период — тетеревиные (Рябчик *Tetrastes bonasia*, Глухарь *Tetrao urogallus* Linnaeus, Белая куропатка *Lagopus lagopus*). Охота на птиц должна быть разрешена только соответствующими органами.

– Черныш (*Tringa ochropus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Птица достигает длины 21-24 см и массы от 53 до 119 г. Его телосложение выглядит немного неуклюже, клюв короткий и чёрный. Оперение на верхней стороне тела коричневое с точечным узором, который в зимнее время выражен слабо. На голове и шее также имеются серо-коричневые мазки. Характерно широкое белое основание и чёрный кончик хвоста.

– Фифи (*Tringa glareola* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Птица достигает длины 19-23 см и массы 34-98 г. Голова, шея и грудь серо-коричневые с мелкими прожилками; надбровье и горло белые. Верхняя часть тела черновато-коричневая с белыми пятнами, низ белый.

– Большой улит (*Tringa nebularia* (Gunnerus, 1967)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Взрослая особь достигает величины до 35 см, вес - до 280 г. У него длинные серо-зелёные лапы и длинный, сильный и слегка изогнутый вверх клюв. Верхняя сторона тела коричнево-серая, а живот окрашен в белый цвет. Самцы и самки полового диморфизма не проявляют.

– Бекас (*Gallinago gallinago* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Небольшая птица с очень длинным, прямым и острым клювом. У бекаса короткие зеленовато-серые ногти, тело имеет пятнисто-коричневый окрас с желтоватыми полосами сверху и светлыми снизу. Длина тела — около 26 см, масса — 80-180 г.

– Мородунка (*Xenus cinereus* (Guldenstadt, 1775)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Главная характерная черта мородунки, отличающая её от других бекасовых птиц — длинный, уплощенный и заметно искривлённый кверху клюв. Основание клюва — жёлтое, остальная часть — чёрная или буровато-чёрная. Ноги относительно короткие, жёлтые, оранжевые или сер-зелёные. Общая длина — 22-25 см, масса 55-120 г.

– Перевозчик (*Actitis hypoleucos* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Взрослая особь достигает величины 22 см, вес 40-80 г. Брюшко окрашено в белый цвет, а верхняя сторона покрыта узором из бурых тонов. Клюв средней величины и тёмная полоска по обе стороны глаз. У самцов и самок одинаковый окрас. Летает, как правило, над водой. Умеет плавать и нырять.

– Большой кроншнеп (*Numenius arquata* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Длина тела - от 50 до 60 см, вес — от 600 до 1000 г., размах крыльев — от 80 до 100. Характерная черта длинный и выгнутый вниз клюв. Самка, как правило, несколько крупнее самца, а её клюв ещё длиннее и изогнутее. Окраска оперения варьирует от бежево-коричневого до серо-коричневого с различными полосками и краплениями.

– Белохвостый песочник (*Calidris temminckii* (Leisler, 1812)) (Семейство Бекасовые (Scolopacidae)). Размер примерно с воробья. Длина — 12-14 см, размах крыльев — 28-32 см, масса — 19-30 г. Окраска в брачном наряде — буровато-серая, с неравномерным тёмно-бурым опестрением, низ — двухцветный: грудь светло-бурая с тёмными штрихами, живот и подхвостье — белые. Ноги желтовато-серые.

– Серебристая чайка (*Larus argentatus* (Pontoppidan, 1763)) (Семейство Чайковые (Laridae)). Крупная птица. Длина тела – 55-67, масса 750-1500 г. У взрослых птиц окраска мантии сизо-серая, концы крыльев тёмные с узором из белых пятен, остальное оперение белое, но в зимнем наряде на голове и шее развиты тёмные пестрины. Клюв жёлтый с красным пятном на подклювье.

– Сизая чайка (*Larus canus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Чайковые (Laridae)). Чайка средних размеров с относительно длинными ногами и узкими длинными крыльями. Голова округлая, относительно слабый клюв. Взрослая сизая чайка достигает величины до 43-46 см с размахом крыльев до 120-130 см, её масса – от 300 до 550-586 г. Оперение в летний брачный период белое, верхняя сторона крыльев – серая. Кончики крыльев – чёрно-белые, клюв и ноги окрашены в жёлто-зелёный цвет. Самки и самцы внешне по оперению не отличаются, самка лишь незначительно меньше самцов в размере.

– Полярная крачка (*Sterna paradisaea* (Pontoppidan, 1763)) (Семейство Чайковые (Laridae)). Длина птицы – 36-43 см. Белого цвета, с чёрной шапочкой и серой мантией, хвост вилочковый, сильно вырезанный. Весной и летом клюв становится красным. Ноги короткие.

– Малый зуек (*Charadrius dubius* (Scopoli, 1786)) (Семейство Ржанковые (Charadriidae)). У взрослых птиц окраска верхней стороны тела буровато-серая, нижняя – белая, на зобе – поперечная полоса чёрного цвета. Темя черноватое, на лбу – широкая чёрная полоса, ограниченная сверху тонкой белой полосой и проходящая через обведённые жёлтой каймой глаза. Ноги трёхпалые, тускло жёлтые или красноватые.

Отряд Воробьинообразные (Passeriformes):

– Юрок (Вьюрок) (*Fringilla montifringilla* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Вьюрковые Fringillidae). Величина вьюрка соответствует величине воробья. В зимнее время у вьюрка – самца голова, шея и передняя часть спины окрашены в коричнево-серый цвет. Летом он становится черным. Грудь круглый год оранжевая. На кончике хвоста белое оперение. У самок намного более скромная расцветка.

– Щур, или обыкновенный щур (*Pinicola enucleator* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Вьюрковые (Fringillidae)). Птица размером со скворца, плотного сложения с толстым, коротким, чуть крючковатым клювом и сравнительно длинным вырезанным хвостом. У самцов голова, спина и грудь малиновые, брюшко серое, крылья и хвост тёмно-бурые, на плече узкие белые полоски. У самок и молодых птиц малиновый цвет заменен грязно-жёлтым.

– Зяблик (*Fringilla coelebs* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Вьюрковые Fringillidae). Длина тела составляет 14-18 см. Масса тела зяблика составляет 16-30 г. Окраска оперения у самца яркая (особенно весной): голова синевато-серая, спина коричневая с зелёным, зоб и грудь буровато-красные, на крыльях – большие белые пятна; окраска самки более тусклая.

– Обыкновенная чечётка (*Acanthis flammea* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Вьюрковые Fringillidae). Заметно мельче воробья, длина тела 12-14 см, размах крыльев 20-23 см, масса 10-18 г. Окраска весьма изменчива, как и размеры и пропорции, в особенности размеры клюва. Клюв в гнездовой период полностью тёмный, осенью и зимой желтоватый.

– Клест-еловик (*Loxia curvirostra* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Вьюрковые (Fringillidae)). Птица немного крупнее воробья, но мельче скворца. Длина тела до 17 см, масса около 43-57 г. Примечателен своеобразным строением клюва. Надклювье и подклювье скрещиваются между собой, и их острые концы выдаются по бокам клюва. Самцы красные или красно-малиновые, нижняя часть брюха серовато-белая. Самки зеленовато-серые с жёлто-зелеными краями перьев. Крылья и хвост бурый.

– Белокрылый клёст (*Loxia leucoptera* (Gmelina, 1789)) (Семейство Вьюрковые (Fringillidae)). Птица достигает длины 14,5-17 см, массы от 24 до 35 г. Клюв приспособлен для раскалывания шишек лиственниц. Ярко выражен половой деморфизм. У самок грудь и надхвостье от серовато-зелёного до желтовато-оливкового цвета, с тёмными полосками. У самцов голова, грудь и надхвостье розовые поздней осенью и зимой, оперение краснеет до ярко-алого или киноварного цвета к весне и лету.

– Белая трясогузка (*Motacilla alba* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Трясогузковые (Motacillidae)). Достигает длины 16-19 см и массы 20-23 г., для неё характерен длинный хвост. Окраска верхней части тела преимущественно серая, а нижней – белая. Голова также белая, с черным горлом и шапочкой.

– Жёлтая трясогузка (*Motacilla Flava* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Трясогузковые (Motacillidae)). Небольшая перелётная птица. Длина тела – 15-17 см, вес 14-24 г. Оперение ярко-жёлтое сверху и снизу, голова и крылья серовато-коричневые. Самцы отличаются яркой окраской головы весной, самки менее контрастны. Отличительная черта – светлое брюшко и яркие полосы на крыльях.

– Зелёный конёк, или пятнистый конёк (*Anthus hodgsoni* (Blackwelder, 1907)) (Семейство Трясогузковые (Motacillidae)). Длина тела 15-19 см, масса 17-26 г. У взрослых самца и самки в брачном наряде верх тела зеленовато-оливкового цвета, ближе к середине лета оперение птиц выглядит зеленовато-серым. На верхней стороне головы имеются черноватого цвета настовольные штрихи. Низ тела белого цвета, с охристым оттенком в области горла и на груди.

– Краснозобый конёк (*Anthus cervinus* (Pallas, 1811)) (Семейство Трясогузковые (Motacillidae)). Длина тела – от 14 до 15 см. Окрас верхней стороны – коричневый. Верх головы и спины тёмные с продольными полосами, гузка – с тёмными пестринами. У взрослых птиц рыжевато-коричневое горло, у некоторых – красноватый рисунок так же на груди и по бокам. Остальная нижняя сторона желтовато-белая, грудь и бока имеют чёрного цвета крапины.

– Варакушка (*Luscinia svecica*) (Linnaeus, 1758) (Семейство Мухоловковые (Muscicapidae)). Длина тела – около 15 см, масса самцов – 15-23 см, самок 13-21 г. Спинка бурая или серовато-бурая, надхвостье рыжее. Горло и зоб у самца синие с рыжим пятном посередине; пятно может быть белым, или только окружено белым, может отсутствовать. Синий цвет снизу окаймлен черноватым, а затем рыжим полукольцами поперек груди.

– Синехвостка (*Tarsiger cyanurus* (Pallas, 1776)) (Семейство Мухоловковые (Muscicapidae)). Имеет длину 13-14 см, вес около 10-18 г. Мелкая птица с синим надхвостьем и хвостом. У самца ярко-синее оперение верхней части тела, на плечах, гузке и хвосте. Синяя окраска оперения темнее всего на щеках и по бокам шеи. Нижняя часть тела сливочного цвета с ярко-оранжевыми боковыми сторонами. Над лбом и глазами проходит белая полоса. У самки оперение верхней части тела оливково-коричневого цвета, светлее внизу.

– Горихвостка – лысушка (*Phoenicurus phoenicurus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Мухоловковые (Muscicapidae)). Обыкновенная горихвостка достигает длины 13-14,5 см и массы от 11 до 23 г. Окраска хвоста и брюха – насыщенно-рыжая, спина серая и иногда белый лоб. Самки обычно более бурого цвета. Характерно подергивает ярким зводом, после чего ненадолго замирает. Во время подергивания её хвост напоминает пламя, создается ощущение, что хвост птицы горит.

– Мухоловка-пеструшка (*Ficedula hypoleuca* (Pallas, 1764)) (Семейство Мухоловковые (Muscicapidae)). Окраска взрослого самца чёрно-белая, контрастная. Спина и темя чёрные, на лбу белое пятно, поясница серая, хвост буровато-чёрный с белой каёмкой по краям, брюхо белое, крылья тёмно-бурого, почти чёрного цвета с большим белым пятном. Самки и молодые самцы окрашены более тускло: чёрные

тона в оперении заменены серовато-бурыми, белые – грязно-белыми. Длина тела – около 16 см, масса 15-19 г.

– Каменка обыкновенная (*Oenanthe oenanthe* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Мухоловковые (*Muscicapidae*)). Длина тела 14,5-15,5 см, масса от 22 до 28 г. У самцов в брачном оперении весной и летом серая макушка и спина, чёрная полоска через глаза, которая тянется до щёк и там немного расширяется, что напоминает маску. Грудка цвета охры, брюхо белое, крылья чёрные. Самки окрашены похоже, только менее контрастно, так как черная маска не так выражена и крылья больше бурые, чем чёрные.

– Береговые ласточки (*Riparia riparia* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Ласточковые (*Yirundinidae*)). Небольшая птица изящной формы. Верх тела и поперечная полоса на груди имеют серовато-бурую окраску, низ тела белый. Крылья заостренные, клюв короткий, хвост с неглубокой вырезкой на конце. Полового диморфизма нет.

– Белобровик (*Turdus iliacus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Дроздовые (*Turdidae*)). Длина 22 см, вес редко превышает 60 г. Цвет буровато-зеленый на спине и светлый с тёмными пятнышками снизу. Бока груди и нижние кроющие перья крыла ржаво-рыжие. Над глазами находится беловато-жёлтая бровь. Самка выглядит бледнее самца.

– Певчий дрозд (*Turdus philomelos* (Brehm, 1831)) (Семейство Дроздовые (*Turdidae*)). Длина тела – 210-250 мм, масса – 55-100 г. Верх головы, спины и хвоста шоладно-коричневый, сероватый. Брюхо белое, чуть охристое по бокам. Грудь желтоватая, усеяна чёткими тёмно-бурыми пестринами, уменьшающимися к горлу.

– Овсянка-крошка (*Emberiza pusilla* (Pallas, 1776)) (Семейство Овсянковые (*Emberizidae*)). Длина тела достигает 13,5 см, масса – примерно 15 г. Главный отличительный признак вида, небольшой размер и рыжие щёки. Верхняя часть тела украшена чёрно-бурыми полосами, нижняя белая часть тела усеяна тонкими, чёрными полосами. Оперение самки отчётливо более тусклое чем у самца.

– Овсянка-ремез (*Emberiza rustica* (Pallas, 1776)) (Семейство Овсянковые (*Emberizidae*)). Длина тела – 15 см, вес 16-21 г. Имеет пёструю окраску оперения и легко отличима от других овсянок. Верхняя часть тела коричневатая с тёмными полосами. Голова у самца чёрная, с белой «бровью» и белым горлом. У самки голова скорее коричневого цвета, пятнистая и не чёрная. Перья на голове образуют узнаваемый, отсутствующий у других овсянок хохолок. Затылок, грудь, а также красно-коричневые бока.

– Теньковка, или пеночка теньковка (*Phylloscopus collybita* (Vieillot, 1817)) (Семейство Славковые (*Sylviidae*)). Мелкая невзрачная птица, бледной буровато-зеленой окраски, причем низ тела немного светлее спины. Самцы и самки между собой не отличаются по окраске.

– Славка-завирушка (*Currucula curruca* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Славковые (*Sylviidae*)). Длина тела 11,5-13,5, масса – 12-16 г. Основная окраска оперения буроватая. Голова чёрно-серая, маховые крылья тёмно-бурые. Держатся большей частью в подлесе, малозаметны.

– Пухляк, или буроголовая гаичка (*Poecile montanus* (Conrad von Balenstein, 1827)) (Семейство Синицевые (*Paridae*)). Небольшая птица плотного телосложения, с большой головой, короткой шеей и невзрачным серовато-бурым оперением. Длина тела 12-14 см, масса тела 9 – 14 г. Верх головы и затылок матово-чёрные, при этом шапочка заходит далеко назад на переднюю часть спины. Остальной верх – большая часть спины, плечи, средние и малые кроющие крыла, поясница и надхвостье буровато-серые. Клюв тёмно-бурый, ноги тёмно-серые.

– Московка (*Periparus ater* (Linnaeus, 1758)), (Семейство Синицевые (*Paridae*)). Птица предпочитает хвойный лес. Населённых пунктов избегает, ведет оседлый либо кочевой образ жизни. Окраской, прежде всего чёрной шапочкой

перьев на голове и белыми щёчками, напоминает большую синицу, однако отличается от неё меньшими размерами, более плотным телосложением и бледным оперением остальной части тела.

– Сероголовая гаичка (*Poecile cinctus* (Boddaert, 1783)) (Семейство Синицевые (Paridae)). Длина тела составляет от 12 до 13,5 см. Верх головы серо-коричневого цвета, спина светло-серая. Клюв, перья хвоста и зоб чёрные. Грудь и щёки белые.

– Кукша (*Perisoreus infaustus* (Linnaeus, 1758)), (Семейство Врановые (Corvidae)) внешне похожа на сойку, только немного меньшего размера: длина тела достигает 26-30 см, масса – 70-100 г. Окраска серовато-бурая, верх головы и крылья тёмные, хвост рыжий, посередине хвоста продольная тёмная полоса, подхвостье рыжеватое.

– Кедровка (*Nucifraga caryocatactes* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Врановые (Corvidae)). Небольшая птица, чуть меньше галки и с более тонким и длинным клювом. Длина кедровки 30 см, хвоста 11 см, вес 125-190 г. Окрашена в тёмный коричнево-бурый цвет с белыми пятнами, которых нет только на голове. На конце хвоста светлая кайма. Самка мало отличается от самца: она несколько светлее, и белые пятна не так резко ограничены.

– Серая ворона (*Corvus cornix* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Врановые (Corvidae)). Средняя длина – 50 см, масса тела 460-735 г. Верхняя часть головы, шея, крылья и хвост чёрные, туловище – серое. На крыльях и хвосте заметен металлический отлив. Клюв и ноги чёрные. Глаза тёмно-коричневые. Хвост закругленный.

– Ворон (*Corvus corax* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Врановые (Corvidae)). Длина туловища – до 70 см, вес – 1,5-2 кг. Оперение чёрное, с синеватым или зелёным отливом. У молодняка до первой осенней линьки перо матовой. Ноги четырёхпалые, крепкие, чёрного цвета, с крупными загнутыми когтями. Хвост длинный, клиновидной формы, густо оперенный. Клюв массивный, конусообразный, загнут на конце.

– Пеночка-весничка (*Phylloscopus trochilus* (Linnaeus, 1758)), (Семейство Пеночковые (Phylloscopus)). Мелкая птица размером меньше воробья, но по сравнению с другими пеночками считается относительно крупной. Верх тела зеленовато-оливковый с немного более светлым надхвостьем и более темными крыльями и хвостом. Нижняя сторона тела белёсая, на горле, груди и боках головы желтоватый налёт.

– Зелёная пеночка (*Phylloscopus trochiloides* (Sundevall, 1837)) (Семейство Пеночковые (Phylloscopus)). Спина оливково-зелёная, брюхо серо-белое. Глазная полоса тёмная, над ней проходит длинная жёлтая «бровь», которая тянется почти до затылка, часто расширяясь на конце и сгибаясь кверху. Лапы коричневые. Длина тела 10 см, вес примерно 8 г.

– Таловка, или пеночка-таловка (*Phylloscopus borealis* (Blasius, 1858)) (Семейство Пеночковые (Phylloscopus)). Окрас пеночки похож на окрас остальных представителей рода. Серо-зеленый верх тела и светлый низ. Отличительные признаки – сильно выступающие первостепенные маховые и светлая полоса на крыле.

– Свиристель (*Bombycilla garrulous* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Свиристелевые (Bombycillidae)). Длина тела составляет 18-23 см, масса – до 60-67 г. Есть заметный хохолок. Окраска розовато-серая, крылья черные с жёлтыми и белыми полосками, хвост, горло и полоска через глаза чёрные. Полет быстрый и прямолинейный.

– Чернозобый дрозд (*Turdus atrogularis* (Jarocri, 1819)) (Семейство Дроздовые (Turdidae)). Масса тела 70-110 г., длина тела составляет 24-27 см. У самца от подбородка до груди имеется чёрно-бурое пятно. Верх тела буровато-

серого цвета, по бокам тела имеются размытые тёмные пестрины. У самки на зобе находится сгущение тёмных пестрин, которые иногда сливаются в относительно сплошной передник.

– Обыкновенный поползень (*Sitta europaea* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Поползневые (Sittidae)). Небольшая подвижная птица длиной 12-14,5 см, весом 20-25 г., с плотным телосложением, большой головой и короткой, почти незаметной шеей. Оперение пушистое, густое. Окраска сильно варьирует в зависимости от района обитания, при этом верхняя часть тела всегда имеет различные оттенки голубовато-серого цвета.

Отряд Кукушкообразные (Cuculiformes):

– Обыкновенная Кукушка (*Cuculus canorus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Кукушковые (Cuculidae)). Отмечается внешнее сходство с ястребиными. Длина тела примерно 33 см, масса около 100-180 г. Хвост клиновидный, длинный. Лапы короткие, но сильные. Окраска самцов – тёмно-серые, самки – буроватые рыже-оранжевые на спине с небольшими охристыми вкраплениями в области шеи, белые с поперечными полосами на животе и груди.

– Глухая кукушка (*Cuculus optatus* (Gould, 1845)) (Семейство Кукушковые (Cuculidae)). У взрослых самцов спина сизая, хвост тёмно-серый, горло, зоб и грудь светло-серые. Остальная часть оперения белая с тёмной поперечной полосатостью. Кончик клюва черноватый, слегка загнутый у вершины. Ноги короткие, желтоватого цвета.

Отряд Дятлообразные (Piciformes):

– Большой пестрый дятел (*Dendrocopos major* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Дятловые (Picidae)). Длина туловища 23-26 см, вес – около 100 г. Оперение состоит из чёрных, беловатых и красных участков. Спина – чёрная с крупными белыми пятнами на плечах, маховые перья – чёрные с белыми округлыми пятнами, низ тела – грязно-белый или охристый с ярко-красным подхвостьем. Шапочка и «усы» – чёрные, щёки – белые. Самец отличается от самки красным пятном на затылке. Хвост, используемый как упор при долблении, состоит из жёстких крыльев.

– Трёхпалый дятел, или желтоголовый дятел (*Picoides tridactylus* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Дятловые (Picidae)). Небольшая птица с довольно крупной головой и острым клювом; чуть меньше большого пёстрого дятла. Длина тела – 21-24 см, масса 50-90 г. Оперение чёрно-белое, но со стороны выглядит скорее тёмным из-за преимущественно черных боков и крыльев. Красные отметины на голове и подхвостье, характерные для других дятлов, отсутствуют. Вместо них у самца и молодых птиц обоего пола на темени развита лимонно-жёлтая, у самки – серебристо-серая шапочка с темными пестринами.

– Чёрный дятел (*Dryocopus martius* (Linnaeus, 1758)) (Семейство Дятловые (Picidae)). Крупный дятел. Имеет стройное телосложение, длинную тонкую шею и длинный хвост. Длина 45-49 см, вес 250-450 г. Оперение взрослого самца блестяще-чёрное, за исключением верха головы, которое имеет ярко-красное пятно в виде шапочки от основания клюва до затылка. У самки оперение также чёрное, однако по сравнению с самцом более тусклое и имеет буроватый оттенок, красное пятно небольшое и развито лишь на затылке. Клюв у обоих полов сероватый с желтизной на подклювье, очень мощный, долотообразный, длинный и прямой; ноги голубовато-серые.

Отряд Ястребообразные (Piciformes):

Скопа (*Pandion haliaetus* (Linnaeus, 1758), (семейство: Скопиные ((Pandionidae)). Крупная хищная птица длиной 55-58 см, с размахом крыльев 145-170 см, масса 1,5-2 кг. Длинные крылья характерно изогнуты в районе запястного сустава. Верхняя сторона тела и крыльев тёмно-бурая, контрастирует со светлыми

головой и низом тела. На груди развита глинистая или охристая перевязь (у самца – порой только ожерелье из буроватых пестрин).

- Орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla* (Linnaeus, 1758), (семейство: Ястребиные (Accipitridae)). Длина тела орлана-белохвоста составляет от 70 до 90 см, размах крыльев от 200 до 230 см, масса – от 4 до 7 кг. Хвост короткий, клиновидной формы. Оперение взрослой особи бурого цвета, голова и шея с желтоватым осветлением, хвост белый. Клюв светло-жёлтого цвета по сравнению с другими хищными птицами довольно большой и мощный.

- Полевой лунь (*Circus cyaneus* (Linnaeus, 1766) (Семейство: Ястребиные (Accipitridae)). Средней величины и лёгкого сложения хищная птица – длина 46-47 см, размах крыльев 97-118 см. Имеет длинные крылья и хвост, благодаря которым медленно и бесшумно перемещается низко над землей. Самка выглядит заметно крупнее самцов – их масса 390-600 г, масса самцов – 290-390 г.

Отряд Соколообразные (Falconiformes):

- Кобчик (*Falco vespertinus* Linnaeus, 1766) (Семейство Соколиные (Falconidae)). Мелкий сокол. Длина птицы 28-33 см, длина крыльев 65-77 см, масса тела 130-197 г. Клюв короткий, относительно слабый. Самец тёмно-сизый (почти чёрный) с кирпично-красным низом брюха, подхвостьем и «штанами». Самка охристая с серым (с поперечной полоской) спиной, крыльями и хвостом, с продольными пестринами на брюхе, с чёрными усами. Молодые птицы буроватые с белёсым низом в продольных пестринах.

- Чеглок (*Falco Subbuteo* (Linnaeus, 1758) Семейство Соколиные (Falconidae)). Небольшой изящный сокол с длинными заострёнными крыльями и длинным клинообразным хвостом. Длина тела 28 – 36 см, размах крыльев 69-84 см, масса 130-340 г. Самки выглядят несколько крупнее самцов. Окрас оперения у обоих полов схожий. Верх аспидно-серый без рисунка, с более буроватым оттенком у самок. Грудь и брюхо охристо-беловатые с многочисленными тёмными продольными пестринами. Большая часть головы тёмная, за исключением контрастных белых щёк и горла.

Отряд Совообразные (Strigiformes):

- Бородатая неясыть (*Strix nebulosi* (Forester, 1772)) (Семейство Совиные (Strigidae)). Длина тела – от 61 до 84 см. Масса – от 580 до 1900. Окраска дымчато-серая без рыжих тонов. Глаза жёлтые с тёмными концентрическими полосами вокруг. Чёрное пятно под клювом похоже на бороду. На шее хорошо заметен белый «воротничок». Хвост длинный, клиновидной формы. Оперение рыхлое, гасит звуки воздушных потоков, что делает полет бесшумным.

- Ястребиная сова (*Surnia ulula* (Linnaeus, 1758) (Семейство Совиные (Strigidae)). Длина тела -35-43 см. Размах крыльев – 60-80 см. Сверху шоколадно-бурая с белыми пятнами, снизу почти белая с резкими тонкими поперечными полосками. Глаза и клюв жёлтые, «ушек» нет.

Отряд Стрижеобразные (Strigiformes):

- Чёрный стриж (*Apus apus* (Linnaeus, 1758) (Семейство Стрижиные (Apodidae)). Длина тела - до 18 см, длина размаха крыльев – 44 см, длина крыла – 17 см и хвоста – 8 см. Хвост вильчатый, оперение тёмно-бурого цвета с зеленоватым металлическим отливом. Подбородок и горло украшены округлённым белым пятном. Оперение самцов и самок не отличается, но птенцы немного светлее взрослых стрижей, а их перья имеют грязно-белые каёмки на концах.

Отряд Журавлинообразные (Gruiformes):

- Серый журавль (*Grus grus* (Linnaeus, 1758) (Семейство Журавлиные (Gruidae)). Высота – около 115 см, размах крыльев – 180-200 см. Вес самца – до 6 кг, самки – до 5 кг. Оперение большей части тела синевато-серое, что позволяет птице маскироваться от врагов среди лесистой местности. Спина и подхвостье несколько темнее, а крылья и брюхо более светлые. Передняя часть головы, подбородок,

верхняя часть шеи и уздечка чёрные либо темно-серые. По бокам головы - белая широкая полоса, начинающаяся под глазами и уходящая вниз вдоль шеи. На темени перья почти отсутствуют, а участок голой кожи выглядит красной шапочкой. Клюв светлый, длина 20-30 см. Ноги черные. В ХМАО – Югре ареал занимает всю территорию округа.

Из орнитофауны объектами промысла в летне-осенний период могут быть водоплавающие (Шилохвость *Anas acuta* Linnaeus, Свиязь *Anas penelope* Linnaeus, Хохлатая чернеть *Aythya fuligula*, Чирок-свиистунок *Anas crecca* Linnaeus); в зимний период – тетеревиные (Рябчик *Tetrastes bonasia*, Глухарь *Tetrao urogallus* Linnaeus, Белая куропатка *Lagopus lagopus*), обыкновенный тетерев *Lyrurus tetrix*. Охота на птиц должна быть разрешена только соответствующими органами.

Класс земноводные Amphibia

На территории Рогожниковского участка недр класс земноводных представлен тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом /67/.

На рассматриваемой территории земноводные представлены на территории месторождения двумя представителями: остромордой лягушкой и обыкновенной жабой /67/.

Остромордая лягушка *Rana arvalis* Nilsson (Отряд Бесхвостые земноводные Anura, Семейство Жабы Bufonidae) – наиболее обычный и массовый вид амфибий. Встречается в долинах рек, по берегам озер. Окраска спины варьирует. Общий тон верха тела светло-бурый, жёлтый, коричневый, красно-коричневый. Брюхо и горло белые или с желтоватым оттенком. В период размножения самцы нежно-голубого цвета с серебристым отливом. В округе остромордая лягушка встречается повсеместно, обычный или многочисленный вид. В настоящее время это наиболее изученный вид амфибий Югры (Андреева, Стариков, 2003; Стариков, Ибрагимова, 2008; Стариков, Матковский, 2008; Стариков и др., 2005; Ибрагимова, Стариков, 2009, 2010, 2011 и др.).

Обыкновенная жаба *Bufo bufo* (Отряд Бесхвостые земноводные Anura, Семейство Жабы Bufonidae) населяет заболоченные хвойные леса, предпочитая пойменные. Кожа крупнобугорчатая. Сверху серого, коричневого или серо-оливкового цвета, однотонная или с неясными тёмными пятнами; снизу желтоватая с тёмными пятнами. На территории ХМАО — Югры обыкновенная жаба обычный вид. В округе распространена широко. В равнинной части Югры биология этого вида изучена сравнительно полно (Равкин, 1976; Равкин и др., 1998; Вартапетов, 1980; Стариков, 1984, 2002, 2004; Стариков, Вротная, 2004; Стариков, Матковский, 2008; Матковский и др., 2011).

Сибирский углозуб (*Salamandrella keyserlingii*) (Отряд Хвостатые земноводные (Caudata), семейство Углозубы (Hynobiidae)) - вся территория ХМАО перекрывается ареалом этого вида. Многочисленны его находки в пойме Оби и Иртыша, обычен он на территории заповедников «Юганский» и «Малая Сосьва» (Кузьмин, 1994). Численность сибирского углозуба на территории округа различна в различных биотопах, но в большинстве случаев его можно считать достаточно обычным видом.

Численность земноводных не высока ввиду малочисленности евтрофных, быстро прогреваемых весной водоемов, пригодных для размножения. Динамика численности в значительной степени зависит от погодных условий летом.

Класс пресмыкающиеся Reptilia, Отряд Чешуйчатые Squamata представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей.

– Живородящая ящерица *Zootoca vivipara* (Семейство Настоящие ящерицы Lacertidae) – обычный вид, заселяет различные типы леса, предпочитая вырубки, гари, края болот, берега рек. Общая продолжительность жизни – 8-12 лет;

– Обыкновенная гадюка *Vipera berus* (Семейство Гадюковые змеи Viperidae) – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот /67/.

Характеристика ихтиофауны

Институтом экологии растений и животных УрО РАН (г.Екатеринбург) ранее проводились комплексные исследования водотоков и водоемов территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Исследованиями затрагивались реки и крупные озера, имеющие рыбохозяйственное значение.

В исследуемом районе насчитывается 9 видов рыб, относящихся к 4 семействам. Основной состав ихтиофауны представлен Карповыми Cyprinidae – Язь *Leuciscus idus* (Linnaeus), Елец *Leuciscus leuciscus* (Linnaeus), Плотва *Rutilus rutilus* (Linnaeus). Из постоянных обитателей можно отметить Ельца *Leuciscus leuciscus* (Linnaeus), Окуня *Perca fluviatilis* (Linnaeus), Пескаря *Gobio gobio* (Linnaeus) (нижнее и среднее течение). Щука *Esox lucius* (Linnaeus), Плотва *Rutilus rutilus* (Linnaeus), Язь *Leuciscus idus* (Linnaeus), Налим *Lota lota* (Linnaeus) и Ерш *Gymnocephalus cernuus* (Linnaeus) представлены в основном молодью, заходящей из соров Оби, Тромъегана.

В исследуемых водотоках весной для размножения заходят из соров Оби, Тромъегана елец *Leuciscus leuciscus* (Linnaeus) и плотва *Rutilus rutilus* (Linnaeus). Размножение происходит на заливаемой пойме.

Щука *Esox lucius* (Linnaeus) (Род Щуковые Esocidae) нерестится первой из весенненерестующих рыб в пойменных водоемах, половозрелой становится на четвертом году жизни при длине 35-40 см и весе 500-700 грамм (Гундризер, 1963). Щука – наиболее быстрорастущая среди туводных рыб. Рост ее находится в прямой зависимости от кормности водоемов.

Язь *Leuciscus idus* (Linnaeus) (Род Карповые Cyprinidae). В исследуемом районе является одним из важнейших промысловых видов рыб семейства карповых. Язь – преимущественно речная рыба. Особенности его биологии обусловлены ежегодными заморами, которым подвержена большая часть притоков Нижней Оби. В связи с этим язь совершает длительные миграции от мест нагула и нереста до мест зимовки. Зимует он на незаморных участках рек, в основном, в верховьях, а весной скатывается в нижнее течение, к местам нереста и нагула. Нерест, в зависимости от температуры воды, происходит в период от начала до конца мая. Нерестилища расположены в поймах рек – сорах, заливах, протоках, где рыба находит участки русла со слабым течением. Там же происходит нагул. Изучение распределения нагульного язя по пойменным водоемам показало, что приустьевые сора осваиваются неполовозрелыми и пропускающими нерест рыбами, а выше расположенные по течению рек сора – отнерестившимся.

Выход язя из пойменных водоемов в реку обусловлен изменением уровня воды в них. В годы с быстрым падением воды и обсыханием соров к началу августа, скат язя в реку начинается с начала июля; в многоводные, с продолжительным стоянием воды годы, он задерживается в сорах до августа. Поднимаясь к местам зимовки, язь может преодолевать большие расстояния – до 600-700 км (Никонов, 1957).

При сравнении язя из разных водоемов, необходимо учитывать существование экологических групп, различающихся по темпу роста: быстрорастущих и тугорослых. Но в результате миграций возможно их перемешивание

Плотва *Rutilus rutilus* (Linnaeus) (Род Карповые Cyprinidae). Встречается на всем протяжении р.Оби, р.Тромъеган и в их пойме. Среди частиковых рыб в районе работ она является одним из ведущих объектов промысла. Плотва – туводная рыба. Различают три формы: озерная, озерно-речная и речная. Речная плотва большую часть жизни проводит в русле реки, меньшую – в пойменных водоемах. В связи с

заморами совершает значительные миграции от мест нереста и нагула до мест зимовки. Зимует в среднем и верхнем течении небольших речек, весной скатывается в пойму – соры, старицы, протоки, где нерестится и нагуливается. Со спадом воды и началом обсыхания соров, плотва выходит в русла рек и начинает подниматься к местам зимовки, заходя по пути в старицы и курьи, где продолжает питаться.

Плотва является пластичным видом и способна образовывать локальные стада, приуроченные к отдельным рекам.

Возраст созревания плотвы растянут от 2+ до 5+ лет, основная масса становится половозрелой в 3-4 года. Нерестится после язя и щуки. Плодовитость плотвы различна на отдельных участках Обского бассейна и, кроме того, зависит от условий нагула в предшествующий нересту год, а также биологических показателей производителей.

Елец *Leuciscus leuciscus* (Linnaeus) (Род Карповые Cyprinidae). Широко распространен в бассейнах р.Обь, р.Тромъеган. Во многих таежных речках Ханты-Мансийского округа он является преобладающей рыбой и составляет в отдельных промысловых местах 70-95% общего вылова. Обитает как в заморной, так и в незаморной зоне. В заморной зоне, к которой относится и район исследования, зимует в основном в среднем и верхнем течении притоков третьего порядка. Весной, с началом подъема воды, елец скатывается в пойму Оби для нереста и нагула. Нерестится, как и плотва, после щуки при температуре 7-12 °С. После нереста распределяется по местам нагула – в сорах, курьях, протоках, заливах. Со спадом воды елец одним из первых среди рыб выходит в русло реки и начинает подъем к местам зимовки. Являясь пластичным видом, он может приспосабливаться к внешним условиям и образовывать локальные стада в отдельных реках. Половой зрелости достигает в возрасте 3+ – 4+ лет. Плодовитость колеблется от 3 до 27 тыс., в среднем – 6-10 тыс. икринок, и зависит от условий существования. В промысловых уловах встречается в возрасте 2+-10+ лет, длиной 14-29 см, весом 50-300 грамм.

Ёрш *Gymnocephalus cernuus* (Linnaeus) (Род Окуневые Percidae). В Обском бассейне распространен повсеместно. Концентрируясь в местах нереста сиговых и других ценных видов рыб, поедает их икру, чем наносит вред воспроизводству промысловых видов (Гундризер, 1963). Больших миграций не совершает, созревает в возрасте от 2+ до 4+ лет. Нерест происходит во второй половине мая – июне.

Окунь *Perca fluviatilis* (Linnaeus) (Род Окуневые Percidae). Является наиболее распространенной рыбой Обского бассейна. В реках, как правило, придерживается тихих и глубоководных участков. Весной заходит в пойменные водоемы, где размножается и нагуливается. Нерест проходит в мае при температуре воды 10-13°С. Срок созревания растянут от 2+ до 5+ лет. Зимует в реках на глубоководных местах, перемещаясь по реке в поисках пищи. Больших миграций не совершает.

Зоопланктон

В пресноводном зоопланктоне наиболее многочисленны ветвистоусые (Cladocera) (ветвистоусые рачки – *Daphnia longispina*, *Bosmina obtusirostris*) и веслоногие (Copepoda- каланиды (Calanoida) – *Calanus finmarchicus*, циклопиды (Cyclopida) – *Cyclops strenuus*, *Mesocyclops leuckarti*, гарпактициды (Harpacticoida) – *Tachidius discipes* Giesbrecht, *Moraria duthiei*) рачки и коловратки (Rotatoria) – *Euchlanis dilatata*, *Conochilus unicornis*). Они являются основой кормовой базы некоторых беспозвоночных животных и планктоноядных рыб /67/.

Для водотоков зоны влияния объекта характерна богатая фауна планктонных организмов – более 340 форм.

В озерах обитает 5-60 видов коловраток и рачков. В состав доминантов планктонных организмов наблюдаются различия. В олиготрофных озёрах

среднесезонная биомасса зоопланктона не превышает $0,5 \text{ г/м}^3$, в мезотрофных – $1,5\text{--}3 \text{ г/м}^3$, а в эвтрофных может достигать и 20 г/м^3 .

Пойменные водоемы наиболее благоприятны как для коловраток, так и для ракообразных. Соры водотоков в большей степени близки по видовому составу, чем по структуре ценозов. В сорах обитает по 15-30 видов коловраток, 40-70 видов рачков. Видовые списки различаются по редко и единично встречающимся зоопланктерам. Показатели среднесезонной биомассы могут достичь 3 г/м^3 , реальной продукции – до 16 г/м^3 , чаще же эти величины близки соответственно к 1 г/м^3 и 5 г/м^3 .

Для существования зоопланктонов в текущих водоемах основополагающее значение имеют уровенный и паводковый режим, скорость течения, прозрачность и температура воды. Видовое разнообразие и обилие рачков и коловраток на том или ином разрезе любой реки или протоки бассейна Оби, Тромъегана определены степенью развития пойменных водоемов, характером их связи с рекой, составом и количественным развитием зоопланктоценозов в сорах и пойменных озерах. Наибольшие плотности зоопланктона создаются в устьевых участках притоков и в самой Оби, где среднесезонная биомасса приближается к $0,5 \text{ г/м}^3$, редко бывает выше $1,0 \text{ г/м}^3$ /67/.

Зообентос

В составе донной фауны входят кишечнополостные (Coelenterata), круглые (нематоды) (Nematoda) и кольчатые черви (олигохеты (Oligocheta), пиявки (Hirudinea), моллюски (Mollusca), ракообразные (Crustacea) и другие широко распространенные группы гидробионтов. Донное население русел Оби представлено более чем 100 видами и таксонами беспозвоночных животных. В период открытой воды численность и биомасса гидробионтов изменяются в широких пределах: $110\text{--}3940 \text{ экз./м}^2$ и $0,02\text{--}8,55 \text{ г/м}^2$. Наиболее бедно бентос представлен на песчаных грунтах. На заиленных биотопах разнообразие сообществ донных животных возрастает и биомасса может достигать 45 г/м^2 и более. Повсеместно встречаются личинки хирономид (рода Chironomus, Polipedium, Procladius, Paracladopelma и мелкие формы семейства Orthocladinae), олигохеты – Tubifex tubifex, Limnodrilus hoffmeisteri Clap., моллюски родов Sphaerium, Pisidium, Euglesa. До 90% и более биомассы общего бентоса приходится на долю хирономид, олигохет и моллюсков /67/.

Бентос водотоков района работ изучен недостаточно. Основу численности и биомассы зообентоса составляют личинки хирономид. Наиболее разнообразна фауна илистых биотопов. Основными группами бентоса являются олигохеты и личинки хирономид, представленные 54 видами и формами.

Из придаточных водоемов наиболее продуктивны старицы. Летняя биомасса гидробионтов в них достигает 80 г/м^2 и более, численность – 10 тыс. экз./м². Разнообразием и количественным развитием характеризуются личинки хирономид (более 80 видов и форм), олигохеты и моллюски пелофильного и фитофильного комплексов. Доля их в создании биомассы общего бентоса может достигать 100%.

В целом зообентос водоемов характеризуется высоким разнообразием и количественным обилием. Наиболее полно изучены личинки хирономид, олигохеты, моллюски и пиявки. Эти группы донной фауны и играют в основном ведущую роль в сообществах донных беспозвоночных животных. Видовой состав, количественные характеристики и доминирующий комплекс организмов бентоса зависят от характера грунтов и типа водоемов /67/.

Макрофиты

Макрофиты интенсивно поглощают биогенные элементы, минеральные и органические вещества, накапливают ионы тяжелых металлов и радионуклиды, выступают в роли минерализаторов и детоксикантов пестицидов и нефтепродуктов.

В прибрежной зоне и на дне рек наблюдается хорошо сформированное и устойчивое сообщество погруженных в воду высшей водной растительности: водяная сосенка (*Hippuris vulgaris*), рдест стеблеобъемлющий (*Potamogeton perfoliatus*), уруть колосковая (*Myriophyllum spicatum*), пузырчатка обыкновенная (*Utricularia vulgaris*) и прибрежно-водные растения: калужница болотная (*Caltha palustris*), ряска тройчатая (*Lemna trisulca*), хвощ приречный (*Equisetum fluviatile*). Высшая водная растительность является хорошим индикатором состояния водной среды экосистемы.

Фитопланктон

Для водотоков характерны следующие виды фитопланктона: Cyanophyta, Pyrrophyta, Chrysophyta, Bacillariophyta, Xanthophyta, Euglenophyta, Chlorophyta. В фитопланктоне как по разнообразию видов, так и по их количественному развитию преобладают диатомовые водоросли, на втором месте протококковые, в меньшей степени вегетируют синезеленые, хотя отмечены всплески их развития. Наибольшую роль в сложении биомассы играют диатомовые водоросли – *Melosira italic*, *M. Varians*, *M.granulata*, *Asterionella Formosa*, *Fragilaria crotonensis*, *Diatoma elongatum*, зеленые – *Pediastrum duplex*, *P.boryanum*, *Scenedesmus quadricauda* и синезеленые – *Aphanizomenon flos-aquae*.

Почвенная биота – характеристика почвенной фауны приведена в соответствии с типами почв для территории, находящихся на площади воздействия объекта.

Мезогерпетобионты – к ним относят напочвенных (подстилочных) беспозвоночных животных из надкласса многоножки (*Myriapoda*), классов ракообразные (*Crustacea*), паукообразные (*Arachnida*) и открыточелюстные (*Ectognatha*) насекомые – жуки (*Carabidae*), долгоносики (*Curculionidae*), пауки (*Araneae*), населяющие преимущественно верхние слои почв.

Мезогеобионты – постоянно обитающие в почве. Весь цикл их развития протекает в почвенной среде. К ним относятся многоножки (*Myriapoda*), дождевые черви (*Lumbricina*), личинки насекомых.

Микроартроподы – их общепризнанная роль в регуляции существования почвенных сообществ, минерализации и гумификации органического вещества. Выполняют важную роль в процессах трансформации органического вещества в почве. К микроартроподам относятся ногохвостки (*Collembola*), панцирные (*Oribatida*) и гамазовые (*Monogynaspida*) клещи.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 09.02.2026 №12-Исх-1994 в границах размещения Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения отсутствуют.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является *кулик-сорока* (семейство Кулики-сороки), место обитания которого находится на расстоянии 1,6 км в южном направлении от Объекта.

На основании вышеизложенных материалов и отчета по инженерно-экологическим изысканиям сделан вывод об отсутствии на территории размещения Объекта путей миграции, мест гнездования и размножения видов редких животных, занесенных в Красную книгу России /59/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /60 /.

В целях соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды и выполнения требований п.8 «д» постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»

предусмотрены мероприятия по охране животного мира, которые приведены в главе 2.5 данного раздела.

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

Объект находится на территории Рогожниковского нефтяного месторождения в границах Рогожниковского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» на территории Октябрьского муниципального района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Социально-экономические условия Октябрьского района

Информация о социально-экономических условиях Октябрьского района приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Октябрьский район за 2025 год» /68/.

Демографическая ситуация

По официальным данным Федеральной службы государственной статистики численность постоянного населения Октябрьского района на 01.01.2025 составила 32,024 тыс. человек.

Не смотря на принимаемые меры поддержки всех уровней бюджетной системы, направленные на стабилизацию демографической ситуации на территории Октябрьского района, зафиксирована естественная убыль населения, что обусловлено снижением уровня рождаемости и ростом количества смертей.

Коренные малочисленные народы Севера

Коренным национальным населением являются ханты, манси и ненцы (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации»).

В соответствии с официальными данными федеральной службы государственной статистики, по итогам Всероссийской переписи населения, прошедшей в 2021 году, на территории Октябрьского района проживает 2 074 человека из числа коренных малочисленных народов Севера, в том числе: ханты – 1 585 человек, манси – 466 человек, ненцы - 23 человека.

Труд и занятость

По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе зарегистрировано в качестве безработных граждан 187 человек (01.01.2025 – 249 человека). Численность граждан, стоящих на учете в качестве незанятых трудовой деятельностью - 257 человек (01.01.2025 – 290 человек).

На 01.01.2026, уровень регистрируемой безработицы к экономически активному населению района составляет 0,98% (01.01.2025 – 1,3%).

На 01.01.2026 потребность в работниках для замещения свободных рабочих мест (вакантных должностей) составила 3 694 единиц. Основной задачей является привлечение максимального числа лиц работодателей по предоставлению сведений о потребности в работниках для замещения свободных рабочих мест. Коэффициент напряженности на регистрируемом рынке труда составил 0,9 чел./на 1 рабочее место.

Уровень жизни населения

Денежные доходы населения района за 2025 год составили 29 729,1 млн. рублей увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 7,3%. Реальные располагаемые денежные доходы населения района (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен, сложившийся в среднем по автономному округу) за отчетный период составили 98,53%. Среднедушевой доход населения за отчетный период составил 66 151,16 рублей, или 107,6% к аналогичному периоду 2024 года.

По информации Управления Федеральной службы государственной статистики, по состоянию на 01.10.2025 года среднемесячная заработная плата составила 142 095,0 рублей.

Наиболее высокий уровень заработной платы сосредоточен в отраслях: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, строительство, транспортировка и хранение, административная деятельность и сопутствующие дополнительные услуги, деятельность профессиональная, научная и техническая, информация и связь.

Средний размер дохода пенсионера на 01.10.2025 увеличился на 11,6% по сравнению с периодом прошлого года и достиг 36 192,27 рубля в месяц, превысив в 1,9 раза прожиточный минимум, установленный для пенсионера Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 год в сумме 19 067,0 рубля. Денежные расходы населения района за 2025 год составили 27 699,57 млн. рублей, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 6,5%. Среднедушевые расходы населения за отчетный период составили 61 635,14 рублей, что на 6,8% больше чем в аналогичном периоде 2024 года.

Промышленность

Промышленность района представлена следующими видами экономической деятельности: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды. Обрабатывающие производства представлены традиционными отраслями – рыбодобыча и рыбообработка, производство хлеба, текстильное и швейное производство, обработка древесины и производство изделий из дерева.

Развитие промышленного комплекса Октябрьского района определяется динамикой нефтедобывающей отрасли, на долю которой приходится 99,7% в общем объеме промышленного производства.

Индекс промышленного производства к уровню 2024 года составил 98,9%.

На территории Октябрьского района добычу нефти и газа осуществляют 8 нефтяных компаний: АО «РН-Няганьнефтегаз», ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», ООО «НК «Югранефтепром», ПАО «НК «РуссНефть», ООО «Газпромнефть- Пальян», АО «Нефтегаз Югра», ООО «Няганьнефть».

За 2025 год объем добычи нефти на территории Октябрьского района составил 10,07 млн.тонн или 99,8% к аналогичному периоду прошлого года. В нефтедобывающей отрасли района занято 6,6 тыс. человек, это граждане, работающие вахтовым методом и население Октябрьского района.

По официальным статистическим данным, производство электроэнергии в 2025 году составило 686,3 млн. кВт/ч или 101,6% к аналогичному периоду прошлого года. По расчетным данным, производство тепловой энергии, которое осуществляют организации жилищно-коммунального комплекса, за 2025 год составило 168,0 тыс. Гкал или 100,6% к аналогичному периоду прошлого года.

По состоянию на 01.01.2026, из 22 населенных пунктов - 9 газифицированы, в том числе пгт. Приобье и п. Уньюган газифицированы частично. 13 населенных пунктов не имеют газоснабжения.

По статистическим данным, объем производства обрабатывающей промышленности Октябрьского района за 2025 год по крупным и средним предприятиям составил 341,8 млн. рублей или 92,4% к аналогичному периоду прошлого года.

На территории района рыбодобывающую деятельность осуществляют 10 организаций. По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе вели производственно-хозяйственную деятельность 16 крестьянско-фермерских хозяйств.

Образование

На территории района в отчетном периоде осуществляют деятельность 26 образовательных организаций, из них: 1 начальная общеобразовательная школа, 1 основная общеобразовательная школа, 15 средних общеобразовательных школ, 8 дошкольных образовательных организаций, 1 организация дополнительного образования детей.

Здравоохранение

Систему здравоохранения района представляет бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Октябрьская районная больница», имеющее статус юридического лица, в состав которого по состоянию на 01.01.2026 входит 16 филиалов: 3 участковых больницы, 5 врачебных амбулатории и 8 фельдшерско-акушерских пунктов.

Наблюдается снижение показателя общей заболеваемости в сравнении с прошлым периодом на 0,6 %. В 2025 году данный показатель составил 1325,4 случая на 1000 населения.

В отчетном периоде 2025 года показатель первичной заболеваемости в сравнении с прошлым периодом увеличился на 5,9% и составил 541,7 случаев на 1 000 населения. Показатель общей смертности за 2025 год составил 10,07 случаев на 1000 населения, общая смертность снизилась на 1,6% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

Культура, физическая культура и спорт

По состоянию на 01.01.2026 в сеть учреждений культуры входит 46 сетевых единицы, из них: 4 музея, 1 музыкальная школа, 4 детские школы искусств, 18 учреждений культурно -досугового типа, 19 библиотек.

В сеть учреждений физической культуры и спорта входят 6 учреждений с единовременной пропускной способностью 810 человек, в том числе: 3 учреждения муниципальной формы собственности.

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – п.Карымкары, расположенный на расстоянии 8,44 км в юго-западном направлении от территории проведения работ. Расчет расстояния (по прямой) производился при помощи программного продукта GeoMedia Professional.

Поселок Карымкары расположен в Октябрьском районе, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. В настоящий момент на территории поселка проживает более 1000 человек.

В настоящее время на территории поселения есть 1 средняя общеобразовательная школа, 1 школа-сад, 1 учреждение культуры (2 сельских дома культуры и сельская библиотека (открыт центр общественного доступа к сети интернет), 1 больница, 1 ФАП, 2 отделения почтовой связи, 1 филиал сберегательного банка России, 1 отделение электросвязи, 1 ОАО оказывающее населению услуги по вывозу ЖБО), 1 предприятие жилищно-коммунального хозяйства, оказывающее услуги по тепло-водоснабжению, содержанию и текущему ремонту жилого фонда, 1 сельхозпредприятие мясо-молочного направления. В сфере экономики поселение представляют 6 обществ с ограниченной ответственностью и 19 индивидуальных предпринимателей, работающих преобладающе в сфере торговли в том числе 1 сельхозпредприятие, 6 крестьянско-фермерских хозяйств, 2 предприятия по деревообработке, 1 снабжение населения моторным топливом. С 2005 года на прилегающих территориях к поселению начали работать предприятия ПАО «Сургутнефтегаз», НГДУ «Быстринскнефть». Ведётся добыча нефти. На сегодняшний день на предприятиях недропользователей трудоустроено порядка 130 человек.

Население поселка также занимается охотпромыслом, рыбной ловлей, сбором дикоросов, в леспромхозе идет заготовка древесины. С началом освоения нефтяных и газовых запасов ПАО «Сургутнефтегаз» население участвует в разработке месторождения.

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

Территория размещения Объекта находится в пределах активно эксплуатируемого Рогожниковского месторождения, с развитой сетью внутри- и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Транспортная связь с другими объектами и населенными пунктами осуществляется по дорогам с твердым покрытием.

Техногенные факторы, оказывающие влияние на окружающую среду, возникают в результате застройки территории, за счет изменения рельефа, образованию специфических насыпных грунтов, увеличению влажности.

Новое строительство ведется с максимально возможным сохранением природных условий: с сохранением, где это возможно, древесной растительности, гидрологических и гидрогеологических условий. Проектными и строительными организациями накоплен большой опыт освоения данной территории, который учитывается при последующей застройке.

2.2.5 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 20.03.2025 №15-61/5301-ОГ по сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, Рогожниковский (северная часть) участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.02.2026 на исх. №9686-ООПТ в границах размещения Объекта 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 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Ближайшие ООПТ:

– *федерального значения* – заказник «Елизаровский» расположенный в Ханты-Мансийском районе. Создан в целях сохранения, восстановления, воспроизводства ценных в хозяйственном, научном, культурном отношении охотничьих животных и среды их обитания. Заказник «Елизаровский» расположен на расстоянии 58 км в южном направлении от Объекта;

– *регионального значения* – заказник «Унторский».

Согласно приказу Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.09.2018 №41-нп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального значения ХМАО – Югры», на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ООПТ *местного значения не образованы*.

Согласно вышеизложенному, территория размещения Объекта расположена вне границ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

2.2.5.2 Водно-болотные территории

Ближайшими водно-болотными угодьями к территории проведения работ являются водно-болотные угодья международного значения «Верхнее Двубье», которые созданы в целях оптимизации и охраны среды обитания водоплавающих и околоводных птиц, сохранения биологического разнообразия экосистем в среднем течении р. Обь. Расстояние от Объекта до водно-болотных угодий международного значения «Верхнее Двубье».

Водно-болотные угодья «Верхнее Двубье» созданы в соответствии с Конвенцией о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, стороной которой является Россия, на основании постановления Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 года №1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороной, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02 февраля 1971 года» и постановления Администрации автономного округа от 31 августа 1995 года №176 «Об установлении границ водно-болотных угодий и утверждении Положения о них». Водно-болотные угодья обеспечивают эффективную охрану местообитаний водоплавающих и околоводных птиц, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу автономного округа – Югры и Красный Список МСОП – Международного союза охраны природы.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.02.2026 на исх. №6836-ВБУ водно-болотные угодья международного значения в границах размещения Объекта отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий.

2.2.5.3 Ключевые орнитологические территории

Согласно информации Союза охраны птиц России, на территории Российской Федерации образованы ключевые орнитологические территории России (КОТР). Это

территории, имеющие важнейшее значение для птиц в качестве мест гнездования, линьки, зимовки и остановок на пролёте.

К ключевым орнитологическим территориям относятся:

- места обитания видов, находящихся под глобальной угрозой исчезновения;
- места с относительно высокой численностью редких и уязвимых видов (подвидов, популяций), в том числе занесенных в Красный список МСОП и Красную книгу РФ;
- места обитания значительного количества эндемичных видов, а также видов, распространение которых ограничено одним биомом;
- места формирования крупных гнездовых, зимовочных, линных и пролетных скоплений птиц.

Согласно критериям Всемирной Ассоциации по охране птиц BirdLife International на территории РФ выделено 843 ключевых орнитологических территорий, имеющих международное значение. Данные территории внесены в пространственную базу данных о Ключевых орнитологических территориях России (КОТР).

Согласно информации с официального сайта Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/> геоинформационная база данных по границам КОТР международного значения (ГИС-слоя, включая атрибутивную таблицу) основана на сведениях, собранных в течение двух десятилетий участниками программы Союза охраны птиц России «Ключевые орнитологические территории России». Границы КОТР оцифрованы по авторским материалам с привязкой их в реальные географические координаты. На официальном сайте (<http://www.rbcu.ru/programs/78/27222/>) ГИС-слои имеются в открытом доступе для пользователей.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 09.02.2026 №12-Исх-1994 в границах размещения Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствуют.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта ключевых орнитологических территорий.

На основе геоинформационной базы данных по границам КОТР международного значения (ГИС-слои, включая атрибутивные таблицы) в программном продукте GeoMedia Professional выполнена карта размещения Объекта относительно ближайшей КОТР.

Ближайшей КОТР к изыскиваемым объектам является КОТР «Верхнее Двубье».

На основании вышеизложенного, ключевые орнитологические территории России (КОТР) на территории проведения работ отсутствуют.

2.2.5.4 Объекты культурного наследия

В соответствии со ст.99 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ /1/ к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Статьей 16.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ» /15/ предусмотрено, что работы по выявлению и учету объектов культурного наследия осуществляют федеральный орган охраны объектов культурного наследия и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченные в области охраны объектов культурного наследия, в соответствии с государственными целевыми программами охраны объектов культурного наследия, а также на основании рекомендаций физических и юридических лиц.

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №26-1556 от 30.04.2026, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

При выполнении изыскательских работ объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, перечисленных в ст.3 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» /15/ не обнаружено.

В случае обнаружения исполнителем работ по строительству объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, перечисленных в ст.3 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» строительные и сопутствующие работы, должны быть немедленно приостановлены, исполнитель работ обязан проинформировать орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, об обнаруженном объекте.

2.2.5.5 Территории традиционного природопользования

В соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 г. №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» территории традиционного природопользования – особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации /13 /.

На основании постановления Правительства ХМАО – Югры уполномоченным органом для предоставления информации о территориях традиционного природопользования (ТТП) и субъектах права традиционного природопользования, проживающих и ведущих традиционное хозяйствование на ТТП, является Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения.

На основании письма Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) от 23.08.2022 №25367-01.1-28-03 сообщается, что на территории Российской Федерации территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на рег.№450-КМНС от 11.02.2026 сообщается, что Объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе –Югре.

Воздействие на территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре не прогнозируется.

Таким образом, реализация проектных решений возможна при осуществлении комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, что позволит обеспечить его экологическую безопасность для компонентов природной среды, животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации Объекта.

2.2.5.6 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

В соответствии со ст.65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ водоохранной зоной является территория, которая примыкает к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Выделение водоохранных зон является составной частью природоохранных мер, а также мероприятий по улучшению гидрологического режима и технического состояния, благоустройству рек и их прибрежных территорий.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, ввод в эксплуатацию и эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Карта границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов будет представлена в документации и в окончательных материалах общественных обсуждений на основании материалов инженерно-экологических изысканий на основании статьи 65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ /70/.

Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) ближайшего водного объекта представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайших и пересекаемого водных объектов

Объект	Ближайший водоток	Протяженность водотока, км	Ширина ¹ ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние до водного объекта / до ВОЗ, м (направление)
Перемычка в районе УДР	Исток реки Банный Лог (прсх.)	< 10 км	50 / 50	1240/1190 (на юг)
Узел запуска ВТУ (проект.); Узел приема ВТУ (сущ.) (ш.26227);				1120/1070 (на юг)
Площадка под УЗА №1				1410/1360 (на юго-восток)
Площадка под УЗА №2	Река Малая Карымкарская	19 км	100 / 50	330/230 (на запад)
Площадка под УЗА №3				190/90 (на юго-восток)
Площадка под УЗА №4	Ручей без названия (прсх.)	< 10 км	50 / 50	1330 / 1280 (на северо-запад)
Площадка под УЗПП, УКК				1170 / 1120 (на северо-запад)
Узел приема ВТУ (ЦППН)				1100 / 1050 (на северо-запад)
Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС	Река Малая Карымкарская	19	100 / 50	пересекает
Примечание: 1 – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ;				

Объект пересекает реку Малая Карымкарская, ее ВОЗ и ПЗП.

Мероприятия по охране водных ресурсов и при проведении работ на территории ВОЗ и ПЗП представлены в главе 2.5 данного тома.

Рыбохозяйственные заповедные зоны

Согласно ст.49 Федерального закона от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /16/ в целях сохранения водных биологических ресурсов, в том числе сохранения условий для их воспроизводства и создания условий для развития аквакультуры и рыболовства могут устанавливаться рыбохозяйственные заповедные зоны, на которых могут быть запрещены полностью или частично, постоянно или временно либо ограничены виды хозяйственной и иной деятельности.

Рыбохозяйственной заповедной зоной является водный объект рыбохозяйственного значения или его часть с прилегающей к такому объекту или его части территорией, имеющие важное значение для сохранения водных биологических ресурсов особо ценных и ценных видов. Порядок установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон определяется Правительством Российской Федерации.

Для ближайших и пересекаемого водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.5.7 Зоны затопления и подтопления

Зоны затопления и подтопления относятся к зонам с особыми условиями использования территории.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в

районе Объекта зон затопления и подтопления и иных зон с особыми условиями использования территории.

2.2.5.8 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны

Объект частично расположен в границах третьего пояса ЗСО водозаборных скважин А-224, А-253, А-241, А-242, расположенных в районе ЦПС НГДУ «Быстринскнефть» и в границах третьего пояса ЗСО водозаборных скважин А-254, А-255, расположенных в районе ДНС-3 НГДУ «Быстринскнефть».

Для данных скважин, в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» /69/, определены размеры поясов зон санитарной охраны (ЗСО) по шифру 10691/6-ЗСО.

Радиусы поясов ЗСО составили:

- первый пояс ЗСО – $R=30$ м;
- второй пояс ЗСО – $R=58$ м;
- третий пояс ЗСО – $R=392$ м.

Для скважин водозабора в районе ДНС-3 НГДУ «Быстринскнефть». Для данных скважин, в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» /69/, определены размеры поясов зон санитарной охраны (ЗСО) по шифру 10691/11-ЗСО.

Радиусы поясов ЗСО для скважин А-254, А-255 составляют:

- первый пояс – 30 м;
- второй пояс – 49 м;
- третий пояс – 330 м.

Объекты (площадки для узла запуска ВТУ (проект.), узла прима ВТУ (сущ.), перемычка в районе УДР, нефтепровод (частично) расположены в 3 поясе ЗСО водозабора артезианских скважин А-254, А-255.

Согласно письму автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 11.02.2026 на рег. №1464-ПОДЗ_ВЗ в границах Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

В пределах проектируемого Объекта имеются границы утвержденных в установленном порядке зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов).

Согласно письму автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 11.02.2026 на рег.№2737-ПВЗ в границах производства работ Объекта 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.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта источников поверхностного и подземного водоснабжения и их зоны санитарной защиты, зон затопления и подтопления и иных зон с особыми условиями использования территории.

2.2.5.9 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса

Структуру земельного фонда территории размещения Объекта составляют земли лесного фонда.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных лесов, лесопарковых зеленых поясов.

Размещение Объектов (станция компрессорная низких ступеней с сопутствующими сооружениями) будет осуществляться на земельных участках, земельными участками Октябрьского лесничества, Карымкарского участкового лесничества (квартал 58 (выделы 8, 9, 39), квартал 59 (выделы 30, 33, 36, 40), квартал 60 (выделы 16, 21, 23, 52, 59, 64, 68, 72, 74, 75, 78, 83, 86, 87, 88, 89), квартал 61 (выделы 32, 36, 37, 49, 51, 52, 61), квартал 62 (выделы 9, 16, 32, 37, 45, 47, 49, 50), Обского участкового лесничества (квартал 280 (выдел 3, 4, 31, 35, 36, 39, 40, 42, 49, 50), квартал 281 (выделы 42, 44, 55, 56, 61).

Объект размещается на земельных участках лесного фонда согласно договорам аренды лесных участков. Дополнительный земельный отвод не требуется.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Вид использования лесов – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов, заготовка древесины, строительство, реконструкция, эксплуатация объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры.

На основании писем Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308 сообщается, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

2.2.5.10 Месторождения полезных ископаемых

Согласно Выписке из специальных карт (схем) Федерального агентства по недропользованию от 26.02.2026 сообщается, что в границах Объекта:

- месторождения общераспространенных полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода, не имеются.

- имеются месторождения 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.

На основании письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 13.02.2026 на рег.№2780-М/ОПИ сообщается, что в границах Объекта по состоянию на 01.02.2026 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

2.2.5.11 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского округа – Югры (Ветслужба Югры) от 05.02.2026 №23-Исх-421 в районе нахождения Объекта, расположенного на территории Октябрьского района автономного округа в

границах земельного отвода и на прилегающей территории в радиусе 1000 м от проектируемых объектов 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, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

2.2.5.12 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта кладбищ, свалок, полигонов размещения отходов и их санитарно-защитных зон.

2.2.5.13 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки, приаэродромные, иные зоны с особыми условиями использования территории

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта индивидуальных дачных и садово-огороднических объектов и индивидуальных земельных участков.

Также, согласно вышеуказанному письму сообщается об отсутствии оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, находящиеся в ведении муниципального образования, объектов производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, зон рекреационного назначения, мест выпуска сточных вод населенных пунктов в водные объекты, зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, СЗЗ и санитарных разрывов, округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, рекреационных зон, особо ценных сельскохозяйственных угодий.

2.3 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

2.3.1 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив

В рамках оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности в п.2.1.4 были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения Объекта.

Как было указано ранее *отказ от деятельности* является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как

следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

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

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство дорог, линий электропередачи), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

«Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор другого местоположения также не является оптимальным вариантом реализации планируемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительности на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

В качестве *основного варианта* реализации планируемой деятельности рассматривается вариант выбора местоположения Объекта на территории, активно эксплуатируемого Рогожниковского нефтяного месторождения.

Растительный покров в границах территории размещения Объекта представлен участками лесного комплекса (автоморфные и полугидроморфные леса), а также техногенно-нарушенные участки, частично и полностью лишенные почвенного покрова и растительности, а участки с восстановлением древесной и кустарниковой растительности).

Объект расположен на землях лесного фонда.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Ниже приведены возможные воздействия планируемой деятельности на окружающую среду.

2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух

Подробный перечень основных и вспомогательных технологических процессов, при которых работа технологического оборудования сопровождается выделением загрязняющих веществ в атмосферу, представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
1	2	3	4
Строительство проектируемого объекта			
Работа дизельной электростанции	ДВС ДЭС	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
1	2	3	4
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	1325
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Работа наполнительно-опрессовочный агрегат	ДВС наполнительно-опрессовочного агрегата	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	1325
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Обработка паром под давлением	Котел	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
Сварочные работы	Сварочное оборудование	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908
Покрасочные работы	Покрасочное оборудование	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
		Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
Работа по заправке техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754
Газовая резка	Оборудование для газовой резки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
Рубка леса	ДВС оборудования	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Сера диоксид	0330

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
1	2	3	4
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бензин (нефтяной, малосернистый)(в пересчете на углерод)	2704
Пересыпка пылящих материалов	Пост пересыпки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	2908
Работа дорожных машин и автотранспорта	ДВС дорожных машин, автотранспорта	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Эксплуатация проектируемого объекта			
Транспортировка продукции скважин	Трубопровод, емкость дренажная	Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0416

2.3.2.2 Воздействие на почвы и грунты

Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты проявляется по двум составляющим – механическое и химическое воздействие. Наиболее характерным является механическое воздействие. Химическое воздействие возможно при разливе нефти и нефтепродуктов, связанном с нарушением герметичности системы на линейной части трубопровода, герметичности запорной арматуры.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

Период строительства

Комплекс работ выполнялся в следующей технологической последовательности рабочих процессов.

- рубка леса, сведение растительности в границах земельного участка, арендованного для размещения изыскиваемых объектов;
- погрузка древесины на лесовозы и транспортировка;
- срезка, корчевка пней, засыпка привозным грунтом ям после корчевки;
- перетряхивание, измельчение порубочных остатков (на месте проведения работ) с использованием специализированной гусеничной техники;
- устройство вспаханной полосы;
- отсыпка основания площадок узлов запорной арматуры (далее – УЗА), УЗПП, УКК, узлов запуска и приема ВТУ и других технологических площадок из привозного грунта;
- планировка бульдозерной техникой территории;
- разработка траншеи под трубопровод;
- устройство временных вдольтрассовых технологических проездов и временных грунтовых съездов.

При этом основными источниками воздействия на почвенный покров являются транспортные средства, строительная техника и механизмы.

При строительстве объектов главными факторами негативного воздействия на почвенный и растительный покров, способствующими формированию техногенных поверхностных образований (техногенных грунтов согласно ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация»), являются:

- сведение растительного покрова, напочвенного покрова, подстилки, приводящее к нарушению естественного микрорельефа и верхних органогенных почвенных горизонтов;
- перемешивание генетических горизонтов почв при выполнении работ экскаваторной техникой при прокладке трубопровода в траншее, нарушение всего почвенного профиля;
- уплотнение и погребение почвы с утратой признаков самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела на участках отсыпки площадок УЗА, УЗПП, УКК, узлов запуска и приема ВТУ и других технологических площадок;
- изменение физических (водно-тепловых, воздушных), физико-механических и биологических свойств почв, нарушение почвообразовательных условий и свойств почвы, изменение гидрологического режима почв, условий формирования поверхностного и внутрипочвенного стока вследствие нарушения естественного микрорельефа.
- повторное механическое воздействие на ранее техногенно-нарушенные участки (по трассам существующих коридоров коммуникаций, автодорог);

Также в период эксплуатации нефтепровода возможно локальное химическое загрязнение в случае возникновения аварийной ситуации.

В границах земель, отведенных под строительство объектов, происходит нарушение физико-механических свойств почв, нарушается естественный растительный и напочвенный покров. При этом полностью изменяются структура и свойства верхнего деятельного слоя почвы, так как почва при экскавации или погребении под минеральным грунтом теряет признаки почвы, указанные в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения», и, следовательно, фактически почвой уже не является, т.к. больше не представляет собой «самостоятельное естественно-историческое органоминеральное природное тело, возникшее на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических, абиотических и антропогенных факторов», не имеет специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладает набором свойств, создающих условия для роста и развития растений. В границах земельного отвода вместо почв в результате выполняемых технологических операций формируются техногенные поверхностные образования (техногенные грунты), не имеющие системы генетических горизонтов, сформированных комплексом взаимосвязанных процессов за длительный период времени, и закономерных связей с условиями среды (Тонконогов, 2001).

После завершения этапа эксплуатации объектов и выполнения работ по рекультивации на территории, ранее занятой трубопроводом и площадками УЗА, УЗПП, УКК, узлов запуска и приема ВТУ и другими технологическими площадками, появляются признаки образования эмбриоземов – молодых почв на техногенных грунтах.

В целом, воздействие на грунты и рельеф при строительстве изыскиваемых объектов будет локализовано в границах земельного отвода согласно нормам отвода земель для производства работ и противопожарных норм.

Почвенный покров в границах земельного отвода под изыскиваемые объекты представлен:

- умеренно-холодными промерзающими почвами;
- глееподзолистыми почвами;
- техногенно-преобразованными, техногенно-перемешанными грунтами.

Характер и степень техногенной нарушенности природных комплексов в значительной мере связаны со структурой почвенного покрова, степенью его устойчивости к механическому воздействию и способностью к восстановлению,

обусловленными экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

Каждому типу почв свойственны определенный характер устойчивости к механическому воздействию и специфика восстановления, обусловленные экологическими условиями и формами механического повреждения.

Подзолистые умеренно холодные промерзающие почвы характеризуются низкой устойчивостью к механическим нагрузкам. Достаточно высокая дренированность в условиях преобладания осадков над испарением обеспечивает промывной тип водного режима. Генетический профиль подзолистых почв формируется под воздействием нисходящих токов, содержащих органические кислоты почвенных растворов, обуславливающих распад и вынос из верхней части почвенной толщи продуктов распада первичных и вторичных минералов, а также частичный вынос неразрушенной илистой фракции. Наиболее характерными свойствами почв являются: кислая реакция (часто по всему профилю), высокая степень ненасыщенности основаниями, облегченность («опесчаненность») механического состава верхних горизонтов, малая мощность гумусового горизонта, обедненность поверхностных горизонтов основными элементами питания растений. Самовосстановление почв протекает медленно. Особенности подзолистых почв могут провоцировать эрозионные процессы: плоскостной эрозии почв, ветровой эрозии (дефляция), то есть явлений, неблагоприятных для хозяйственной деятельности и разрушающих биогеоценозы. Эти природные особенности характеризуют подзолистые почвы как неустойчивые к механическому воздействию.

Глееподзолистые почвы являются достаточно устойчивыми к механическому воздействию. Формируются на понижениях на недренированных равнинах, сложенных породами тяжелого механического состава под влажными лесами. В верхней части профиля реакция почв кислая. Насыщенность основаниями в верхней части профиля достигает 90%. Почвы сильно оподзолены.

Техногенно-нарушенные участки представлены преобразованными и перемешанными грунтами. Эти грунты менее устойчивы к механическим воздействиям, в большей степени подвержены эрозионным процессам.

Строительно-монтажные работы не приведут к глубокому нарушению почвенных горизонтов. Активизация эрозионных процессов не прогнозируется.

После окончания строительства и снятия техногенной нагрузки (влияющего фактора) с течением времени природные системы способны к восстановлению в силу исторически сформировавшейся прочности организации внутри- и межбиогеоценозных связей.

Период эксплуатации

При эксплуатации механическое воздействие на почвенный покров не оказывается.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

Период строительства

Химическое воздействие на почвенный покров территории возникает в период эксплуатации в результате возможных аварийных ситуаций.

Нефтепровод с сопутствующими сооружениями может стать источником химического загрязнения почвенного покрова при аварийной ситуации (повреждение стенок трубопровода).

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством загрязняющих веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного отвода под изыскиваемый нефтепровод с сопутствующими сооружениями выделены почвы, отличающиеся по морфологическим признакам и физико-химическим характеристикам, обладающие различными ответными реакциями на химическое воздействие: со свободным или относительно свободным внутренним дренажом – умеренно-холодные промерзающие почвы, глееподзолистые почвы, техногенно-перемешанные и техногенно-преобразованные грунты.

На участках с почвами со свободным или относительно свободным внутренним дренажом создаются благоприятные условия, способствующие выносу углеводородов за пределы почвенного профиля, что наиболее опасно для загрязнения окружающих ландшафтов, особенно для грунтовых и поверхностных вод. Главные факторы, определяющие потенциальную способность почв к выносу углеводородов за пределы почвенного профиля – это годовое количество осадков.

В минеральных почвах легкого состава создается сплошной фронт продвижения нефтяной жидкости. В верхних горизонтах концентрируются тяжелые высокомолекулярные компоненты, в нижние проникают легкие низкомолекулярные соединения, хорошо растворимые в воде. При заполнении поровых пространств загрязняющие вещества могут достигать грунтовых вод и вызвать риск загрязнения сопредельных участков.

При аварийных разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

Возможные разливы нефти можно свести к минимуму при соблюдении всех технологических норм и правил, предусмотренных проектной документацией.

Период эксплуатации

Химическое воздействие на почвенный покров территории возникает в период эксплуатации в результате возможных аварийных ситуаций.

При эксплуатации объекта в нормальном режиме химическое воздействие на растительный покров отсутствует. Исключение могут составить возможные разливы нефтепродуктов в случае аварийных ситуаций и попадания загрязнителей на почвенный и растительный покров.

Проектные решения при строительстве Объекта обеспечивают надежную безаварийную работу технологического оборудования в течение всего периода эксплуатации.

Источниками химического воздействия на грунты и почвы при эксплуатации Объекта на площадке проведения работ могут быть:

- места отведения поверхностных (дождевых) сточных вод, образующихся на этапе эксплуатации;
- технологические трубопроводы на этапе эксплуатации (в случае аварии);
- места накопления отходов производства.

Опасность любого техногенного воздействия заключается в том, что его последствия могут выйти за пределы его границ (разрушенного природного объекта) и нанести вред прилегающей территории. Предотвращение распространения загрязнений за пределы источника влияния осуществляется за счет внедрения конструктивных специальных решений и природоохранных мероприятий.

2.3.2.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)

Охрана недр – это комплекс природоохранных мероприятий, обеспечивающих комплексное геологическое изучение недр, соблюдение установленного порядка предоставления недр в пользование, наиболее полное извлечение из недр и рациональное использование запасов полезных ископаемых на стадиях проектирования, строительства, эксплуатации и ликвидации горных предприятий с учетом взаимосвязи с охраной и восстановлением окружающей среды.

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются: обеспечение полноты геологического изучения, комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение причинения вреда недрам при осуществлении пользования недрами.

В соответствии с Федеральным законом от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 г. №27-ФЗ) /5/ недра являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории размещения Объекта отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании и подтопления территории.

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением работ по инженерной подготовке территории и строительстве Объекта, а именно:

- расчистка территории от лесной растительности;
- механическое нарушение структуры почвенно-растительного покрова (нарушение (выемка) и перемешивание почвенных горизонтов (участки строительства трубопровода, устройство линии электропередачи кабельной), насыпь (устройство площадок под УЗА, УЗТ, площадки складирования МТР, переходы нефтепровода через коммуникации сторонних организаций, площадки для узла запуска и приема СОД), засыпка, уплотнения по трассе трубопровода);
- повторное механическое воздействие на ранее техногенно-нарушенных участках (участки расчистки вдоль существующих трасс коридоров коммуникаций, насыпь существующих внутрипромысловых дорог, участки отсыпки насыпными грунтами, участки по трассам действующих и недействующих трасс перевозки бурового оборудования).

Соблюдение технологий строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 6 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, позволит избежать непредвиденных осложнений при строительстве Объекта, вызванных проявлением опасных геологических процессов. Воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) считается допустимым.

В период эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на геологическую среду.

При эксплуатации Объекта с соблюдением всех принятых технико-технологических требований, проектных решений и природоохранных мероприятий возможное воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) отсутствует.

По результатам оценки воздействия Объекта, предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий (глава 6 данного тома) и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы).

Мероприятия по охране недр представлены в главе 2.5.

Учитывая проведенную в данной главе оценку воздействия проектируемого объекта, предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на недра.

2.3.2.4 Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим

Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади)

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения поверхностных водных объектов и их водосборных площадей могут являться:

- места отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- места накопления отходов.

Уровень воздействия Объекта на состояние поверхностных водных объектов и их водосборных площадей определяется режимом водопотребления и водоотведения (см. главу 4.3.1), а также размещением относительно водных объектов, их водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена реками Малая Карымкарская, Большая Раздвойка, ручьем без названия, озером-старицей.

Объект пересекает реку Малая Карымкарская.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

В период строительства и эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади.

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

Воздействие на гидрологический режим территории

Важной гидрологической особенностью территории проведения работ является замедленный поверхностный сток и слабый дренаж грунтовых вод, что связано с плоским рельефом и горизонтальным залеганием осадочных пород.

Объект являются возможными источниками воздействия на гидрологический режим территории, что обусловлено образованием новых форм рельефа и уплотнением почвогрунтов при проведении земляных и планировочных работ. Нарушение гидрологического режима может проявиться в образовании участков подтопления (осушения). Эти негативные явления возникают в результате нарушения направленности поверхностного и фильтрационного стока.

Объект не окажут существенного влияния на гидрологический режим территории. В границах территории отведенной под изыскиваемые объекты после механического воздействия на грунты (перемешивание, выемка, уплотнение) должны проводиться планировочные и рекультивационные работы.

2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир.

1. При проведении работ по строительству Объекта происходит качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

2. Воздействие на животный мир будет выражено в повышении фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

После прекращения воздействия беспокоящих животных факторов (шумовое воздействие) произойдет восстановление видовой структуры и плотности животного мира для окружающих нефтепромысловые объекты природных комплексов.

3. На участках проведения земляных работ происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных. Это воздействие происходит на ограниченной площади (локально под УЗА), в границах земельного участка под строительство Объекта. На остальной площади почвенные организмы сохраняются.

4. В результате строительства произойдет сокращение площади лесных территорий, и, как следствие, перемещение лесных видов на сопредельные территории.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 09.02.2026 №12-Исх-1994 сообщается, что на территории размещения Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения, ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствуют.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /59/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /60/, на территории расположения Объекта отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги России и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры) представители охраняемых видов животных, места гнездования и пути пролета видов птиц, занесенные в Красные книги, на территории строительства отсутствуют.

В целях соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды и выполнения требований п.8 «д» постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» предусмотрены мероприятия по охране животного мира, которые приведены в главе 2.5 данного раздела.

Соблюдение мероприятий по охране животного мира, позволяет сделать вывод о том, что воздействие на животный мир и иные организмы является допустимым.

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Трасса нефтепровода пересекает реку Малая Карымкарская, ее ВОЗ и ПЗП, испытывает гидрологическое влияние.

Ближайшим водным объектом к изысканным площадкам под УЗА №2 и под УЗА №3 является река Малая Карымкарская.

Трасса перемычки в районе УДР водотоков не пересекает и по акваториям озёр не проходит.

Площадки под УЗА №1, узла запуска ВТУ (проект.), узла приема ВТУ (сущ.) и трасса перемычки в районе УДР расположены вблизи водораздельной линии между

бассейнами рек Малая Карымкарская и Банный Лог (правый приток реки Большая Карымкарская). Ближайший водоток (исток реки Банный Лог пересыхающий в период межени) расположен на значительном удалении от Объекта.

Ближайшим водным объектом к площадкам под УЗА №2 и под УЗА №3 является река Малая Карымкарская.

Площадки под УЗА №4, под УЗПП, УКК и узла приема ВТУ (ЦППН) расположены вблизи водораздельной линии между бассейнами рек Малая Карымкарская и Хомпа (правый приток реки Большая Карымкарская). Ближайший водоток (исток ручья без названия пересыхающий в период межени – левый приток реки Малая Леушинская (правый приток реки Обь)) расположен на значительном удалении от объектов.

Расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания выполнен специализированным предприятием и будет представлен дополнительно.

Мероприятия по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания представлены в главе 2.5.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия, направленные на предотвращение загрязнения поверхностных водных объектов, которые включают мероприятия по охране водосборных площадей, водных объектов, поверхностных и подземных вод при строительстве и эксплуатации Объекта.

Расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания выполнен специализированным предприятием и будет представлен дополнительно.

По результатам оценки воздействия Объекта, с учетом запланированных мероприятий по охране растительного и животного мира, воздействие Объекта на растительность и условия обитания животного мира считается допустимым.

2.3.2.6 Воздействие на растительный покров

Виды растений и грибов, внесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, на территории строительства Объекта отсутствуют.

Объект размещается как в естественном (ненарушенном) ландшафте, так и на техногенно-нарушенных участках. Основное воздействие на структуру растительного покрова будет оказано в период строительства на участках с естественным рельефом.

Воздействие на растительный покров может осуществляться в нескольких направлениях:

- рубка леса, сведение растительности в границах земельного участка, отведенного для размещения трубопровода;
- нарушение и частичное уничтожение растительного покрова работой транспортно-строительной техники (механическое прямое воздействие) в природных комплексах, отведенных под строительство объектов;
- нарушение растительных условий в результате вертикальной планировки, прокладке трасс трубопровода, переемы, отсыпки под площадки УЗА, УЗПП, УКК, узлов запуска и приема ВТУ и других технологических площадок;
- возможное химическое загрязнение аварийными разливами нефти и, в результате этого, уничтожение и изменение растительных группировок;
- возможное захламливание территории отходами производства и потребления;
- повышение пожароопасности, уничтожение и нарушение растительности в результате пожаров.

Механическое воздействие на растительность

В природных ландшафтах растительность играет важную ландшафтообразующую роль. В этой связи ее устойчивость как компонента окружающей среды следует рассматривать как низкую. В целом же растительные

сообщества имеют различную степень устойчивости к техногенным (строительство объектов) и внешним воздействиям (пожарам).

Как правило, антропогенное воздействие приводит к упрощению видового состава фитоценоза, формированию производного сообщества, в состав которого входят наиболее устойчивые коренные виды растений и растения, приспособленные к существованию в нарушенных местообитаниях.

После снятия техногенной нагрузки (влияющего фактора) с течением времени природные системы способны к восстановлению в силу исторически сформировавшейся прочности организации внутри- и межбиогеоценозных связей, а также благодаря рекультивационным мероприятиям.

Характер устойчивости природных комплексов и специфика восстановления обусловлены экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

В таблице 2.4 приведена характеристика устойчивости к механическому воздействию природных и антропогенных комплексов в районе проведения работ.

Таблица 2.4 – Характеристика устойчивости к механическому воздействию природных и антропогенных комплексов

Тип леса, группы болотных микроландшафтов	Растительные ресурсы	Устойчивость к механическому воздействию, возобновление
Автоморфный лес (сосновые лишайниково-брусничные леса, сосновый зеленомошно-ягодниковый лес)	Древесина. Плоды брусники, черники, лист багульника и брусники, незначительно живица сосны и пневой осмол, лишайник	Неустойчивы к механическому воздействию. Возобновление слабое без смены пород за счёт сосны через 6-10 лет. В напочвенном покрове возобновление идет через политриховые мхи, кладонию, багульник, вейник наземный, бруснику /60, 61/
Полугидроморфные леса (сосновый багульниково-брусничные леса, лиственничные мшистые леса, кедровые мшистые леса, осиновые мшистые леса)	Древесина, плоды черники, брусники, голубики, грибы, лист брусники, черники, багульника.	Относительно устойчивы. Возобновление происходит удовлетворительно через смену березы и осины на определенных этапах развития /60, 61/.
Техногенно-нарушенные участки (частично и полностью лишённые растительности, участки с восстановлением древесной и кустарниковой растительности)	Естественный растительный покров восстанавливается, либо частично или полностью отсутствует	На участках техногенно-нарушенных и отсыпанных грунтом (песком), восстановление почвенного и растительного покрова будет замедлено

В границах отведенной территории под Объект представлены природные и антропогенные комплексы.

Лесной комплекс. Для лесной растительности необходимы максимальные сроки восстановления. Срок самовосстановления оценен в 50-70 лет для автоморфных условий. В течение этого времени, возможно, восстановление древесного яруса и формирование лишайникового напочвенного покрова, сходного с исходным сообществом. Факторы, обуславливающие низкую устойчивость – это низкая способность к самовосстановлению, активизация эрозионных процессов, высокая пожароопасность.

Автоморфный лес неустойчив к механическому воздействию, процессы водной и ветровой эрозии не способствуют закреплению растительности. При антропогенном воздействии, в первую очередь, произойдет деградация естественного растительного покрова и обеднение видового состава (вырубка и повреждение деревьев, перемешивание почвенных горизонтов).

Полугидроморфные леса относительно устойчивы к воздействию и обладают более высоким потенциалом восстановления. Во влажных условиях процессы сукцессии происходят быстрее. На первом этапе возобновления напочвенный покров представлен мохово-лишайниковым и травяно-кустарничковым ярусом.

Самый высокий потенциал самовосстановления наблюдается у растительности, находящейся в условиях переувлажнения. Даже в случае полного уничтожения органогенного горизонта почв здесь на 3–4-й год произойдет формирование сомкнутых группировок растительности, по флористическим и экологическим характеристикам сходных с коренными.

Техногенно-нарушенные участки. Почвенный покров на настоящий момент времени представлен нарушенными почвами (техногенно-преобразованными, техногенно-перемешанными грунтами). Наблюдается восстановление растительного покрова, свойственного данным микроландшафтам (по материалам АФС и результатам топосъемки).

При соблюдении технологии производства строительных работ техногенное воздействие на природные объекты территории будет ограничено границей земельного отвода. В целях максимального сохранения окружающей среды по окончании работ необходимо предусмотреть рекультивационные мероприятия.

Химическое воздействие на растительный покров

При эксплуатации объектов в нормальном режиме химическое воздействие на растительный покров отсутствует. Исключение могут составить возможные разливы нефтепродуктов в случае аварийных ситуаций и попадания загрязнителей на почвенный и растительный покров. Отрицательный эффект усиливается тем, что нефтяному загрязнению в большинстве случаев сопутствует солевое из-за обводненности нефти минерализованными водами.

Загрязнение нефтепродуктами отражается на всех компонентах растительных сообществ. Реакция растительного покрова на нефтяное загрязнение зависит от типа растительности, продолжительности загрязнения, количества загрязняющих веществ, времени года.

Деградация фитоценозов происходит как от прямого воздействия на подземные органы растений, так и от косвенного влияния на почвенные условия.

В случае возможного загрязнения будут нарушены в первую очередь почвенно-растительные условия. Произойдет ухудшение водно-воздушного режима почвы, угнетение микрофлоры, снижение биологической активности почвы и ее способности к самоочистке, усиление эрозионных процессов. Активация данных процессов делает почву непригодной для развития и роста растений.

Выделяется три степени загрязнения: слабая (с концентрациями нефти в лесной подстилке до 10 весовых %), средняя (10-40%) и сильная (более 40%) [62].

Слабая степень. Нефтяное загрязнение, характеризующееся содержанием нефти в лесной подстилке менее 10%, встречается редко (в основном это участки, загрязненные при фонтанировании нефти из разорванных коллекторов, за исключением мест, непосредственно прилегающих к источнику загрязнения). На периферийных участках пятна забрызгивания (с концентрациями нефти менее 5%) состояние растительности удовлетворительное. Визуально они практически не отличаются от незагрязненных.

Восстановление древостоя до первоначального состояния на участках с загрязнением слабой степени происходит за счет увеличения производительности тонкомерных деревьев и заканчивается через 9-10 лет. Исходное количество подроста восстанавливается к 6 годам после разлива. Общее проективное покрытие живого напочвенного покрова уже через год после разлива вступает в фазу восстановления. Восстановление общего проективного покрытия живого

напочвенного покрова и его видового разнообразия происходит через 2-3 года после разлива.

Средняя степень. Наиболее распространены разливы средней степени загрязнения (10-40%). Чаще всего, это окраины разливов сильной степени (иногда значительные по площади), сформировавшиеся при фронтальном растекании нефти по поверхности почвы. Угнетение древостоя и подроста может составлять 30-90%. Как показали наблюдения, даже через 15 лет после загрязнения на таких разливах продолжается процесс отмирания древостоя.

Восстановление общего проективного покрытия идет медленно и через 6 лет после разлива достигает всего 65-70% от первоначального уровня. Видовое разнообразие пополняется дольше и часто за счет видов, не свойственных исходному сообществу (кипреи, ситники, осоки, злаки, череда и др.).

Сильная степень. Загрязнение более 40% нефти в подстилке вызывает полную гибель растительности через 2-3 года после разлива, причем основная часть отмирает в первый год. Сохранившиеся живые экземпляры приурочены к периферии и находятся в угнетенном состоянии. Восстановительные процессы начинаются через 5-6 лет, идут замедленными темпами и сильно растянуты во времени (20 и более лет).

Восстановление природных систем после возможного нефтяного загрязнения проходит примерно следующие стадии: поселение низших растений (водорослей, грибов) – 2 года, появление однолетних – 2-3 года, появление и развитие длиннокорневищных видов – 5-8 лет, внедрение местной флоры – от 2 до 10 лет /62/.

Таким образом, восстановление растительности на нефтезагрязненных участках происходит достаточно медленно. Растения начинают появляться по мере битуминизации нефти, превращения ее в твердую корку с последующим разрушением. Видимые механизмы возобновления растительности на месте разливов указывают на возможность ускорения процессов восстановления при помощи проведения рекультивации.

Проектные решения должны обеспечить надежную безаварийную работу технологического оборудования в течение всего периода эксплуатации. В случае возникновения аварийной ситуации должно произойти отключение электроэнергии. Выбросы загрязняющих веществ в аварийном режиме не превысят выбросы загрязняющих веществ при работе в нормальном технологическом режиме, а напротив, будут уменьшены за счет прекращения работы технологического оборудования. Следовательно, влияние фактора аварийной ситуации на объектах будет минимальным.

Мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на растительный покров, подробно рассмотрены в разделе 2.5 проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

2.3.2.6.1 Благоустройство территории

Для обеспечения устойчивости откосов насыпи от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии в период эксплуатации, благоустройством территории предусмотрено укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси. Заложение откосов насыпи на проектируемом объекте принято 1:1,5.

В качестве альтернативного способа для укрепления откосов насыпи может быть применен метод гидропосева трав с мульчированием.

Укрепительные работы, включающие травосеяние с семенами районированных трав выполнить в летний период. Откосы, возведенные в зимний период, следует оставлять в неукрепленном виде до оттаивания откосов, с переносом работ по их укреплению на ближайший весенне-летний период после ввода объекта в эксплуатацию.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова приведены в главе 2.5.

2.3.2.7 Вопросы водопотребления и водоотведения

2.3.2.7.1 Характеристика водопотребления и водоотведения в период строительства Объекта

Вода при строительстве расходуется на:

- хозяйственно-бытовые нужды строителей;
- производственные нужды.

Тушение пожара на территории проведения работ предусмотрено первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря пожара на территории строящегося объекта оборудуются пожарные щиты.

В связи с тем, что сведения об источниках водопотребления и водоотведения позволяют однозначно определить конкретное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 данные сведения в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

2.3.2.8 Воздействие отходов производства и потребления

2.3.2.8.1 Общие сведения

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с лицензией.

Для осуществления деятельности по обращению с отходами производства и потребления разработан НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» (далее – Инструкция) /52/.

Основными целями деятельности в области обращения с отходами является предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления, образующихся в процессе производственной деятельности Общества, на компоненты окружающей среды.

Подготовительные работы

При подготовке территории к строительству осуществляется рубка леса, сведение напочвенной растительности (лесосечные работы) в границах земельных участков под Объект.

Лесосечные работы выполняются в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 г. №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /36/ и от 01.12.2020 г. №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины...» /37/, а также постановлениями Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах» /21/ и от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» /20/.

Порядок выполнения лесосечных работ, согласно главе VIII приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /34/, включает заключительный этап – очистку мест рубок от порубочных остатков.

Проектной документацией предусматривается очистка мест рубок укладкой порубочных остатков длиной не более 2 метров в кучи или валы шириной не более 3 метров (допускается погрешность не более 10 см) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений с уплотнением их к земле для последующего измельчения (мульчирования) и разбрасывания в целях улучшения лесорастительных условий. Расстояние между валами должно быть не менее 20 метров /54/.

Оставление в местах производства работ по рубке леса остатков древесины не наносит вреда окружающей среде. В случае выполнения работ в зимнее время осуществляется весенняя доочистка мест рубок лесных насаждений и срезки кустарника и мелколесья /71/.

Оставление порубочных остатков в местах рубок лесных насаждений не попадает под запрет, установленный пунктом 9 раздела II Правил пожарной безопасности.

В связи с вышеизложенным и в соответствии со ст.1 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /9/ порубочные остатки не являются отходом производства и потребления.

Вывоз древесины предусмотрен на площадку временного складирования древесины в р-не поселка Б.Леуши, Рогожниковского месторождения.

Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /9/, накопление отходов осуществляется на срок не более 11 месяцев в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Накопление отходов на этапе проведения строительных работ осуществляется в герметичных контейнерах (емкостях) с крышками для защиты от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращения попадания загрязняющих веществ в почву, поверхностные и подземные воды. Они оснащены надписями о виде накапливаемых отходов, его классе опасности, принадлежности контейнера (емкости), ответственного лица.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой для исключения захламления производственной площадки и прилегающих объектов природной среды отходами, удобным подъездом для автотранспорта.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

- вместимость и тип емкостей (контейнеров) обоснованы величиной и сроком предельного накопления отходов;
- емкости (контейнеры) оснащены крышками для защиты от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращает попадание химических веществ в почву;
- емкости (контейнеры) оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

При накоплении отходов IV и V классов опасности в специально отведенных местах, на территории площадок в обязательном порядке обеспечивается соблюдение следующих требований:

- предотвращение попадания отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов;

– не допускается смешение отходов различного класса токсичности, с целью соблюдения условий утилизации, обезвреживания или размещения отходов предприятий, принимающих отходы;

– категорически запрещается накопление отходов в не установленных местах.

Контейнеры для накопления отходов производства устанавливаются в границах отвода на свободной территории площадок складирования стройматериалов.

Перечень отходов, образующихся при производстве работ представлен в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Покрасочные работы</i>	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
<i>Прокладка трубопроводов, установка металлоконструкций</i>	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV
<i>Прокладка трубопровода</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Теплоизоляция трубопроводов, оборудования</i>	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
<i>Распаривание травосмеси</i>	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	V

2.3.2.9 Воздействие физических факторов

Оценка шумового воздействия Объекта

Шумовое воздействие является одной из форм вредного физического воздействия на человека, возникающее в результате недопустимого превышения естественного уровня звуковых колебаний.

В период строительно-монтажных работ ведущим фактором шумового воздействия на атмосферный воздух послужит работа дорожных машин и автотранспорта, а также сварочный аппарат и газовая резка.

Оценка вибрационного воздействия Объекта

Основными источниками вибрационного воздействия в процессе строительно-монтажных работ являются дорожно-строительная техника и транспортные средства. Данная техника относится к источникам общей вибрации первой категории (транспортная вибрация) и общей вибрации второй категории (транспортно-технологическая).

Отрицательное воздействие вибраций во многом сходно с воздействием шума. Кроме этого она способствует более быстрому износу и разрушению сооружений, может влиять на наиболее точные технологические процессы.

Дорожно-строительная и транспортная техника являются источниками вибрационного воздействия ввиду конструктивных особенностей и использования

двигателей внутреннего сгорания. Вся используемая техника сертифицирована и имеет необходимые допуски к использованию.

Оценка электромагнитного воздействия Объекта

При проектировании, разработке и эксплуатации оборудования и организации технологических процессов должны приниматься меры, направленные на защиту работающих от неблагоприятного влияния неионизирующих излучений (далее - НИ): постоянные магнитные поля, электромагнитные поля промышленной частоты, электромагнитные излучения радиочастотного и оптического диапазонов.

2.3.2.10 Воздействие на антропогенные объекты

Территория проектирования находится в пределах активно эксплуатируемого Рогожниковского нефтяного месторождения, с развитой сетью внутри- и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Транспортная связь с другими объектами и населенными пунктами осуществляется по дорогам с твердым покрытием. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Объект размещается в районе площадки ДНС-3 Рогожниковского месторождения.

Воздействие на антропогенные объекты заключается в повторном механическом нарушении на участках, где ранее была проведена расчистка, отсыпка грунтом (земляные работы, работа строительной техники).

2.3.2.11 Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях

Аварийная ситуация в период строительства объекта планируемой хозяйственной не рассматривается, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций в период строительства объекта не прогнозируется.

1. Воздействие на атмосферный воздух

В проекте рассмотрена *наихудшая* аварийная ситуация, которая возможна при разгерметизации технологического оборудования (*воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта*).

Рассматриваемая ситуация характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

2. Воздействие на геологическую среду (в т.ч. почвы, недра, подземные воды)

Химическое воздействие в период эксплуатации Объекта могут оказать возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадание загрязнителей на почвенный покров.

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством химических веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного отвода под Объект выделены почвы, отличающиеся по морфологическим признакам и физико-химическим характеристикам, обладающие различными ответными реакциями на химическое воздействие:

- застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом: болотные верховые торфяные почвы;
- со свободным или относительно свободным внутренним дренажом – подзолистые почвы (подзолы иллювиально-железистые).

На участках, занятых почвами с затрудненным внутрипочвенным дренажом, распространен аккумулятивный тип распределения загрязняющих веществ и закрепления их в почвенном субстрате. Закреплению углеводов в почвенном профиле способствуют, в основном, сорбционные и механические барьеры, препятствующие дальнейшей миграции поллютантов. Главные сорбционные барьеры – это органогенные и гумусовые горизонты почв. Количество аккумулированных углеводов находится в прямой зависимости от мощности и гумусности этих горизонтов. Высокие сорбционные свойства торфов не обеспечат вынос загрязняющих веществ.

На участках с почвами со свободным или относительно свободным внутренним дренажом создаются благоприятные условия, способствующие выносу углеводов за пределы почвенного профиля, что наиболее опасно для загрязнения окружающих ландшафтов, особенно для грунтовых и поверхностных вод. Главные факторы, определяющие потенциальную способность почв к выносу углеводов за пределы почвенного профиля – это годовое количество осадков.

В разных типах почв неодинаково и распределение загрязнителей в почвенном профиле.

Наличие в почвах торфяной массы (органогенных горизонтов) является достаточно хорошим аккумулятором нефтепродуктов. При прохождении нефти через торфяную залежь степень деградации и аккумуляции нефтезагрязнений зависит от типа болот, а также от структуры и толщины деятельного горизонта торфяной залежи. Деятельный горизонт – это слой, в пределах которого происходит колебание уровней воды и через который осуществляется практически весь сток с болот. Это означает, что все процессы, связанные с растеканием нефти и загрязнением болот, происходят именно в этом относительно тонком (до 54 см) слое.

В минеральных почвах легкого состава создается сплошной фронт продвижения нефтяной жидкости. В верхних горизонтах концентрируются тяжелые высокомолекулярные компоненты, в нижние проникают легкие низкомолекулярные соединения, хорошо растворимые в воде. При заполнении поровых пространств загрязняющие вещества могут достигать грунтовых вод и вызвать риск загрязнения сопредельных участков.

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других химических веществ в природные объекты минимальна.

3. Воздействие на растительный покров

Деградация фитоценозов происходит как от прямого воздействия нефти на подземные органы растений, так и от косвенного влияния на почвенные условия. Отрицательный эффект усиливается тем, что нефтяному загрязнению в большинстве случаев сопутствует солевое из-за обводненности нефти минерализованными водами.

Восстановление природных систем после возможного нефтяного загрязнения проходит примерно следующие стадии: поселение низших растений (водорослей,

грибов) – 2 года, появление однолетних – 2-3 года, появление и развитие длиннокорневищных видов – 5-8 лет, внедрение местной флоры – от 2 до 10 лет.

Восстановление растительности на нефтезагрязненных участках происходит достаточно медленно. Растения начинают появляться по мере битуминизации нефти, превращения ее в твердую корку с последующим разрушением. Видимые механизмы возобновления растительности на месте разливов указывают на возможность ускорения процессов восстановления при помощи проведения рекультивации.

4. Воздействие на животный мир и иные организмы

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) /58/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /58/.

5. Воздействие на поверхностные воды (водные объекты), донные отложения и гидрологический режим территории

Трасса нефтепровода пересекает водоток (реку Малая Карымкарская).

Нефтепроводы в данном проекте прокладываются подземно. Исключение составляют узлы арматуры запорной, которые запроектированы в наземном исполнении с установкой на строительных опорах, узлы запуска и приема СОД, узел контроля коррозии (УЗТ), надземный переход через реку Малая Карымкарская, которые запроектированы в надземном исполнении с установкой на строительных опорах.

Отключение участков перехода нефтепровода через реку Малая Карымкарская предусмотрено на УЗА 1 и УЗА 4.

Проектными решениями предусмотрены мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и попаданий загрязнителей в водные объекты.

2.3.3 Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Характер и масштаб распространения воздействий

Почти любой вид человеческой деятельности некоторым образом нарушает окружающую среду вследствие физического воздействия на природные системы или вследствие взаимодействия с другими видами деятельности и системами. Часто такое воздействие незначительно и кратковременно и оказывает влияние, которое можно считать несущественным.

Характер (значимость) воздействия не имеет установленного определения, поэтому определение характера (значимости) всегда будет субъективным.

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивается по следующим категориям воздействия:

– пространственный масштаб (локальное, ограниченное, местное, региональное);

– временной масштаб (кратковременное, средней продолжительности, продолжительное, многолетнее);

– интенсивность воздействия (незначительное, слабое, умеренное, сильное).

Более подробно категории воздействия рассмотрены в таблицах 2.6-2.10.

В ходе проведения окончательной оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) оцениваются 2 формы воздействия:

1. Планируемое воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате планируемых событий. Такая форма воздействия прогнозируется в ходе строительства и эксплуатации Объекта.

2. Незапланированное воздействие – воздействие, возникающее в результате незапланированных или нестандартных событий (аварийная ситуация).

Незапланированное воздействие характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшей аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации.

В ходе проведения ОВОС характер (значимость) воздействия оценивается как: низкой значимости, средней значимости и высокой значимости.

Воздействию, которое после принятия компенсирующих мер все еще оценивается как «средней значимости» или «высокой значимости», будет уделяться постоянное внимание с целью управления ими.

Определение масштаба воздействия характеризуется как часть процесса установления пространственных и временных рамок с целью оценки воздействия Объекта на компоненты природной среды.

Пространственный масштаб воздействия

Пространственный масштаб дает детальное представление о географической зоне, которая может быть затронута при строительстве и эксплуатации Объекта.

Зона воздействия Объекта не выходит за границы земельного отвода.

При оценке воздействия пространственного масштаба используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия* (км ² или км)	
Локальное воздействие	Площадь воздействия до 1 км ²	Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченное воздействие	Площадь воздействия до 10 км ²	Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта
Местное (территориальное) воздействие	Площадь воздействия от 10 до 100 км ²	Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта
Региональное воздействие	Площадь воздействия более 100 км ²	Воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта

Временной масштаб воздействия

Пространственный масштаб дает детальное представление о географической зоне, которая может быть затронута при реализации планируемой хозяйственной деятельности.

Зона воздействия Объекта не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

При оценке воздействия временного масштаба Объекта используется шкала оценки временного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 3 мес.
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 3 мес. до 1 года
Продолжительное воздействие	Воздействие наблюдается от 1 года до 3 лет
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействие наблюдается от 3 до 5 лет и более

Интенсивность воздействия

Интенсивность воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом изменений в природной среде, происходящих при эксплуатации Объекта, ее способностью к самовосстановлению.

Градация и описание величины воздействия по интенсивности приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

Градация	Описание интенсивности воздействия
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью восстанавливается.
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

Характер (значимость) воздействия

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при его и эксплуатации.

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Градация и описание значимости воздействия

Градация	Описание значимости воздействия
Воздействие низкой значимости	Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность\ценность
Воздействие средней значимости	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, выше которого отмечаются воздействия большого масштаба. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.
Воздействие высокой значимости	Имеет место когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных\чувствительных ресурсов.

При определении характера воздействия в период строительства и эксплуатации Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Объект расположен в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югра. Трансграничное воздействие в соответствии с международными договорами Российской Федерации отсутствует.

2.3.4 Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Атмосферный воздух

Основным видом воздействия Объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период его строительства (в т.ч. реконструкции) и эксплуатации.

Основные проектные решения в целом будут направлены на соответствие санитарно-гигиеническим правилам и нормативам и не приведут к ухудшению качества атмосферного воздуха в районе проведения работ.

По результатам окончательной оценки воздействия Объекта, деятельность, осуществляемая в период строительства и эксплуатации Объекта обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха.

Почвенный покров и растительность

В границах земельного участка под Объект представлен лесной комплекс и антропогенный ландшафт.

В период подготовительных и строительных работ выполняется сведение растительности, происходит уничтожение и консервация почвенных горизонтов при разработке траншеи под трубопровод, изменение структуры (уплотнение), морфологических признаков и функционирования почв.

В период эксплуатации Объекта, воздействие на почвенно-растительный покров не происходит, ввиду его нарушения при строительстве.

Виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, на территории планируемой хозяйственной деятельности отсутствуют, воздействие на редкие и охраняемые виды не прогнозируется.

При соблюдении природоохранных мероприятий изменение состояния почвенного покрова и растительности прилегающих территорий не прогнозируется. В целом, воздействие на грунты и рельеф при реализации проектных решений будет локализовано в границах земельного участка согласно нормам отвода земель для производства работ и противопожарных норм.

Животный мир

В границах земельного участка под Объект представлен лесной комплекс и антропогенный ландшафт.

Животный мир гораздо более несовместим с антропогенной деятельностью, чем другие компоненты окружающей среды.

В процессе использования земель под строительство Объекта происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

Территория проведения работ представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Участок проведения работ находится в зоне интенсивного освоения, вблизи действующих нефтепромысловых объектов.

Воздействие на животный мир будет выражено в повышении фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

После прекращения воздействия беспокоящих животных факторов (шумовое воздействие) произойдет восстановление видовой структуры и плотности животного мира для окружающих нефтепромысловые объекты природных комплексов.

После прекращения воздействия перечисленных, беспокоящих животных, факторов произойдет относительно быстрое восстановление видовой структуры и плотности животного мира прилегающей территории.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу РФ /59/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /60/, на территории размещения Объекта отсутствуют.

Соблюдение мероприятий, предусмотренных данной проектной документацией, позволяет сделать вывод о том, что воздействие на животный мир и иные организмы является допустимым, изменение состояния объектов животного мира отсутствует.

Гидробионты и ихтиофауна

Данным проектом предусмотрено строительство нефтепровода и нефтепровода-перемычки, с узлом приема и запуска средств очистки и диагностики предусмотренными на нефтепроводе.

Проектируемая трасса нефтепровода пересекает реку Малая Карымкарская.

Изысканная трасса перемычки в районе УДР водотоков не пересекает и по акваториям озёр не проходит.

Изысканные площадки под УЗА №1, узла запуска ВТУ (проект.), узла приема ВТУ (сущ.) и изысканная трасса перемычки в районе УДР расположены вблизи водораздельной линии между бассейнами рек Малая Карымкарская и Банный Лог (правый приток реки Большая Карымкарская). Ближайший водоток (исток реки Банный Лог, пересыхающий в период межени) расположен на значительном удалении от изысканных объектов.

Ближайшим водным объектом к изысканным площадкам под УЗА №2 и под УЗА №3 является река Малая Карымкарская.

Изысканные площадки под УЗА №4, под УЗПП, УКК и узла приема ВТУ (ЦППН) расположены вблизи водораздельной линии между бассейнами рек Малая Карымкарская и Хомпа (правый приток реки Большая Карымкарская). Ближайший водоток (исток ручья без названия пересыхающий в период межени – левый приток реки Малая Леушинская (правый приток реки Обь)) расположен на значительном удалении от изысканных объектов.

Поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим

Поверхностные воды, водоохранные зоны

Проектируемая трасса нефтепровода пересекает реку Малая Карымкарская.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

В период строительства и эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади.

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект частично расположен в границах третьего пояса ЗСО водозаборных скважин А-224, А-253, А-241, А-242, расположенных в районе ЦПС НГДУ «Быстринскнефть» и в границах третьего пояса ЗСО водозаборных скважин А-254, А-255, расположенных в районе ДНС-3 НГДУ «Быстринскнефть».

Объекты (площадки для узла запуска ВТУ (проект.), узла прима ВТУ (сущ.), перекачка в районе УДР, нефтепровод (частично) расположены в 3 поясе ЗСО водозабора артезианских скважин А-254, А-255.

Согласно письму автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 11.02.2026 на рег. №1464-ПОДЗ_ВЗ в границах Объекта, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

В пределах проектируемого Объекта имеются границы утвержденных в установленном порядке зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов).

Согласно письму автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 11.02.2026 на рег.№2737-ПВЗ в границах производства работ Объекта 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.

Согласно письму Заместителя главы Октябрьского района Администрации Октябрьского района от 12.02.2026 №03-Исх-352/26 сообщается об отсутствии в районе Объекта источников поверхностного и подземного водоснабжения и их зоны санитарной защиты, зон затопления и подтопления и иных зон с особыми условиями использования территории.

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

Согласно Заданию в данной проектной документации предусматривается новое строительство Объекта в районе ДНС-3 Рогожниковского месторождения.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в пункте 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет влияния на компоненты природной среды.

2.4.1 Социальные и экономические последствия

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации

Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду в период строительства (в т.ч. реконструкции) и эксплуатации Объекта приводятся в соответствии с проектной документацией, а также в соответствии с требованиями действующего законодательства в области охраны окружающей среды.

2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

Для охраны почв и минимизации воздействия на земельные ресурсы при строительстве Объекта предусмотрено:

- соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон, территорий традиционного природопользования;
- установление охранной зоны вокруг трубопроводов;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков, находящихся в пользовании;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- исключение корчевки пней после сведения древостоя на участках в полосе земельного отвода, на которых не планируется дальнейшее проведение земляных работ;
- установка запорной арматуры в УЗА №1, УЗА №4 предусмотрена в наземном исполнении на строительных опорах, в узле запорной арматуры УЗА №1а, УЗА №6, УЗА №7, на узле контроля коррозии (УКК), в узлах запуска и приема средств очистки и диагностики предусмотрена надземная установка арматуры на строительных опорах;
- под все узлы запорной арматуры, узел контроля коррозии (УКК), узлы запуска и приема СОД предусмотрены насыпные площадки и подъезды к ним;
- узлы запорной арматуры, узел контроля коррозии (УКК), узлы запуска и приема СОД предусмотрено оградить ограждением согласно типовому проектному решению, применяемому в ПАО «Сургутнефтегаз»;
- для предотвращения возможной просадки и смещения грунтов, что может привести к деформации узлов запорной арматуры, узлов запуска и приема СОД, надземного перехода через реку Малая Карымкарская излому трубопровода или сварного соединения, на выходе/входе из земли/в землю предусмотрено устройство свайных оснований;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с п.6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /45/;

- сброс воды после гидравлических испытаний производить передвижными насосными агрегатами на прием в автоцистерны с вывозом для утилизации на ЦПС Рогожниковского нефтяного месторождения;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организованное накопление отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку специализированному предприятию/52/;
- планировка строительной полосы;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» (далее – Постановление №781 /25/) рекультивация земель – это мероприятия по предотвращению деградации земель и (или) восстановлению их плодородия посредством приведения земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, в том числе путем устранения последствий загрязнения почвы, восстановления плодородного слоя почвы и создания агролесомелиоративных насаждений, агрофитомелиоративных насаждений.

Мероприятия по охране земельных ресурсов *при эксплуатации* включают:

- установление охранной зоны вокруг трубопроводов;
- трубы и соединительные детали для нефтепровода проектируемого приняты из коррозионностойких и хладостойких марок стали, классом прочности не ниже K52, с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;
- укладка нефтепровода предусмотрена, в основном, подземная;
- для обеспечения безаварийной работы нефтепровода проектируемого, обеспечения безопасности, а также для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка узлов арматуры запорной, герметичность затвора всей арматуры предусмотрена класса «А»;
- для контроля эффективности защиты нефтепровода, проектируемого, от коррозии предусмотрен узел контроля коррозии (УЗТ);
- для периодической очистки внутренней поверхности нефтепровода, проектируемого, от отложений предусмотрена установка узлов запуска и приема средств очистки и диагностики;
- в узлах запуска и приема СОД существующие емкости подземные горизонтальные дренажные оснащены средствами контроля верхнего уровня;
- установка узлов запуска и приема СОД предусмотрена, в основном, наземная на опорах, установка узлов арматуры запорной предусмотрена наземная на опорах;
- для защиты от подземной и атмосферной коррозии наружной поверхности нефтепровода и футляров проектом принята конструкция изоляционного покрытия усиленного типа.

После окончания строительства земельные участки, предоставленные под размещение Объекта, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в правоустанавливающих документах. Мероприятия по рекультивации земель после окончания строительства проектными решениями не предусматриваются.

Проектными решениями после окончания строительства обеспечена охрана земельных ресурсов, что является достаточным для использования земель в

соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием на период эксплуатации объекта.

В состав планировочных работ по восстановлению существующего рельефа с целью предотвращения эрозионных процессов входят следующие работы:

- ликвидация съездов на вдольтрассовый проезд, планировочные работы (обочины, откосы), очистка водоотводных канав, восстановление кюветов;
- ликвидация временных переездов, планировочные работы в местах размещения временных переездов.
- перемещение и распределение грунта от временных съездов, переезда в пределах полосы отвода толщиной не более 0,15 м над уровнем поверхности.
- задернение территории посевом многолетних трав по слою торфогрунтовой смеси (40% торф, 60% песок) толщиной 0,10 м с возможностью замены гидропосевом многолетних трав с мульчированием в местах устройства временных съездов.

Для обеспечения устойчивости откосов насыпных площадок под узлы запорной арматуры от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии в период эксплуатации, предусмотрено укрепление откосов посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси (торф 60 %, песок 40 %) толщиной 0,15 м.

В качестве альтернативного способа для укрепления откосов может быть применен метод гидропосева трав с мульчированием согласно п.7.2.5 ОДМ 218.2.078-2016.

В связи с сезонным характером работ возможен ввод объектов в эксплуатацию в зимнее время без укрепления откосов, с переносом выполнения этих работ на ближайший благоприятный период с положительной температурой воздуха.

Работы по задернению территории посевом трав по слою торфогрунтовой смеси, весенняя доочистка мест рубок лесных насаждений и срезки кустарника и мелколесья относятся к сезонным и должны выполняться в ближайший после ввода объекта в эксплуатацию благоприятный период с положительной температурой воздуха.

Мероприятия по задернению

С целью противоэрозионной защиты выполняется задернение посевом многолетних трав по слою торфогрунтовой смеси (60% торф, 40% песок) толщиной 0,10 м с возможностью замены гидропосевом многолетних трав с мульчированием.

Объемы укрепительных работ представлены в сводных ведомостях объемов работ.

Посев трав по слою торфогрунтовой смеси с нормой высева и составом трав согласно Отчету «Исследование состава, свойств грунтов и разработка рекомендаций по рекультивации нарушенных земель и укреплению откосов дорог, кустовых оснований, карьеров общераспространенных полезных ископаемых». Норма высева принята в зависимости от заложения откоса площадки под опору 1:1,5.

При эксплуатации площадных объектов (УЗА) предусмотрены мероприятия:

- для обеспечения устойчивости откосов насыпи от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии в период эксплуатации, предусмотрено укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;
- площадки отсыпаются привозным дренирующим песчаным грунтом с коэффициентом фильтрации не менее 1м/сут.

Проектными решениями после окончания строительства обеспечена охрана земельных ресурсов, что является достаточным для использования земель в

соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием на период эксплуатации Объекта.

После окончания эксплуатации объекта капитального строительства и его ликвидации (демонтажа всех сооружений) с целью приведения земель в состояние пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием разрабатывается проект рекультивации в течении 18 месяцев со дня окончания деятельности, осуществление которой привело к деградации земель.

Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями Постановления №781.

2.5.2 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах *при строительстве* включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохраных зон водных объектов;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с п.6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /45/;
- организация мест накопления отходов;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия при проведении работ на территории ВОЗ:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- движение транспорта строго по дорогам внутрипромысловым;
- заправка строительной техники и стоянка автотранспорта за пределами водоохранной зоны;
- временные площадки складирования материалов и стройплощадки размещены за границами водоохраных зон водных объектов;
- мойка и ремонт автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» расположенных вне ВОЗ.
- двухэтапное испытание нефтепровода, проектируемого, на прочность и проверка на герметичность на опасных участках;
- трехэтапное испытание нефтепровода, проектируемого, на прочность и проверка на герметичность на участке выполненного методом наклонно-направленного бурения (ННБ);
- нефтепровод, проектируемый, имеющие участки, относящиеся к особо опасным, подвергается предпусковой приборной диагностике;
- локальный экологический мониторинг компонентов природной среды на территории УН.

Мероприятия по охране водных биологических ресурсов:

- обязательное соблюдение границ земельных участков под размещение Объекта;
- строгий контроль исправности техники;
- движение транспорта строго по дорогам и стоянки в специально оборудованных местах (вне ВОЗ и ПЗП), которые имеют твердое покрытие;
- заправка, мойка и ремонт строительной техники за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос, в специально обустроенных зданиях РММ автотранспортных структурных подразделений Общества;
- площадки накопления отходов, заправки техники, складирования ГСМ вынесены за пределы водоохранной зоны ближайшего водного объекта;
- недопущение несанкционированных проездов техники;
- выполнение компенсационных мероприятий;
- экологический мониторинг компонентов природной среды и производственный экологический мониторинг при строительстве и эксплуатации Объекта.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов подземных вод и поверхностных водных объектов при эксплуатации Объекта включают:

- запрет проезда техники вне границ земельного участка, предоставленного под размещение Объекта;
- стоянка транспорта в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие в соответствии с Проектом организации строительства;
- соблюдение технологии строительно-монтажных работ, противопожарных мероприятий;
- в целях повышения надежности при эксплуатации предусмотрено испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа, покрытие их антикоррозионной изоляцией;
- наличие надежной системы контроля, управления и защиты технологических процессов, способствующей раннему выявлению причин аварий на объектах и их предотвращение;
- осуществление постоянного контроля за состоянием оборудования, приборов, арматуры, фланцевых соединений;
- укрепление откосов посевом трав по слою торфо-песчаной смеси (торф 40%, песок 60%) толщиной 0,10 м;
- применение труб и соединительных деталей технологических трубопроводов из марок сталей повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в ПАО «Сургутнефтегаз»;
- применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению объектов проектирования;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- оснащение технологического оборудования системами автоматической блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала у аппаратов;
- наличие надежной системы контроля, управления и защиты технологических процессов, способствующей раннему выявлению причин аварий на объектах и их предотвращение;
- осуществление постоянного контроля за состоянием оборудования, приборов, арматуры, фланцевых соединений;

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- осмотр по утвержденному графику оператором площадки для выявления возможных утечек и принятию мер по их устранению;
- организованное накопление отходов производства в соответствии с требованием действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения и обезвреживания на специализированных объектах и установках ПАО «Сургутнефтегаз», передачи на обработку или утилизацию специализированным предприятиям;
- производственный экологический контроль и мониторинг компонентов природной среды на территории УН.

2.5.3 Мероприятия по охране геологической среды (в т.ч. недра, подземные воды)

Остановка процесса добычи нефти не влечет за собой вероятности возникновения взрывов и пожаров, техногенных катастроф, полностью исключена возможность разлива нефти и выход из строя технологического оборудования, в связи с этим исключается значительный материальный ущерб.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона «О недрах» /5/ в период эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия:

при строительстве:

- размещение Объекта в районе действующей площадки ДНС-3 Рогожниковского месторождения;
- выполнение установленного порядка предоставления недр в пользование;
- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- рациональное использование запасов полезных ископаемых на стадиях проектирования, строительства с учетом взаимосвязи с охраной и восстановлением окружающей среды;
- безопасное ведение работ, связанных с пользованием недрами;
- заправка, мытье и обслуживание автотранспорта и дорожно-строительной техники предусмотрено на центральных базах структурных подразделений Общества;
- для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды организован сбор отходов, их временное складирование, на специально оборудованных площадках с последующей транспортировкой (по мере накопления) на специализированный полигон;
- выполнение благоустройства территории после окончания строительных работ.

при эксплуатации:

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- рациональное использование запасов полезных ископаемых на стадиях эксплуатации с учетом взаимосвязи с охраной и восстановлением окружающей среды;
- локальный мониторинг недр;
- производственный экологический контроль (мониторинг) о состоянии и загрязнении окружающей среды, контроль соблюдения нормативов качества

компонентов природной среды, предотвращение негативного воздействия объекта, ликвидации его последствий;

- для предотвращения возможного распространения химических веществ, в случае аварийной ситуации (разгерметизации технологического оборудования) предусмотрено щебеночное покрытие проездов и площадок, бетонное покрытие тротуаров;

- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти;

- организация мест накопления отходов согласно Инструкции /52/;

- производственный экологический контроль (мониторинг) о состоянии и загрязнении окружающей среды, контроль соблюдения нормативов качества компонентов природной среды, предотвращение негативного воздействия объекта, ликвидации его последствий.

Охрана недр при строительстве и эксплуатации Объекта обеспечивается главным образом, строгим выполнением проектных решений, предусмотренными мероприятиями, исключающими загрязнение ниже лежащих горизонтов.

Осуществление комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит обеспечить экологическую безопасность для геологической среды при строительстве и эксплуатации Объектов.

Производство работ не окажет негативного воздействия на состояние поверхностных и подземных вод при соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий.

Мероприятия по охране третьего пояса ЗСО включают:

- водозаборные скважины пробурены на новомихайловский водоносный горизонт, который относится к надежно защищенным;

- подземные воды являются напорными, межпластовыми, глубоко залегающими, не имеющими непосредственной гидравлической связи с водами открытых водоемов, надежно защищены наличием в разрезе мощного слоя слабопроницаемых пород;

- предусмотрено организованное накопление отходов производства в специальные емкости и вывоз на лицензированные полигоны размещения отходов;

- накопление отходов производства при строительстве на специально оборудованных местах с последующим вывозом (по мере накопления) на специализированный полигон;

- недопущение несанкционированных проездов техники вне границ площадки размещения Объекта;

- недопущение применения удобрений;

- в процессе строительства и в период эксплуатации применяются исправная техника.

- размещение скважин за пределами водоохранных зон водных объектов;

- конструкция скважин защищает водоносные горизонты от загрязнения;

- качественная крепь скважин предупреждает межпластовые перетоки флюидов по заколонным пространствам;

- применение высокопрочных и высокогерметичных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину предотвращает нарушение целостности колонн при добыче воды;

- установка на устье скважин оголовка обеспечивает подвеску водоподъемного оборудования, обеспечивает герметичность скважин;

- ликвидация скважин согласно существующей инструкции должна осуществляться в порядке, установленном нормативными и законодательными актами.

2.5.4 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения Объекта, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- для предотвращения гибели объектов животного мира Объекта устанавливается охранная зона;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопровода, исключаящая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- для обеспечения безаварийной работы трубопровода, для разделения и переключения потоков рабочей среды, для их обслуживания и ремонта проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

В целях охраны наиболее близко обитающих редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений в период строительных работ предусмотрены следующие мероприятия

- постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ земельного отвода для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- расчистка территории и строительство в зимний период – период отсутствия гнездования птиц;
- 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 РФ и ХМАО – Югры, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для размещения, обработки, обезвреживания, утилизации.

В границах земельных участков под Объект произрастание редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, занесённых в Красные книги, не обнаружено.

Мероприятия по охране животного мира и среды их обитания

С целью минимизации негативного воздействия на животных на прилегающей к площадке строительства территории предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ существующего земельного участка;

- движение техники и оборудования строго в пределах существующего земельного отвода;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства, своевременный вывоз отходов производства на специализированные объекты ПАО «Сургутнефтегаз» для обезвреживания и размещения, передача специализированным предприятиям на обработку или утилизацию;
- выполнение работ по ремонту автомобильного транспорта и оборудования исключительно на территории специализированных объектов (баз) предприятий.

С целью защиты животных на прилегающей к площадке строительства территории от шумового воздействия и вибрации предусмотрены следующие мероприятия:

- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;
- рассредоточение по времени работы на площадке большегрузной техники;
- сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;
- выключение техники при перерывах в работе;
- применение техники, оснащенной шумоглушителями (использование защитных кожухов);
- размещение наиболее интенсивных источников шума в глубине производственной зоны.

2.5.5 Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

Для предотвращения загрязнения почвы и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним в границах отвода от отходов производства и потребления;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;
- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /52/;
- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- применение контейнеров, подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;
- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное обращение с контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

- осуществление периодического визуального контроля состояния контейнеров на предмет целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания.

Накопление образующихся отходов с целью формирования партии по вывозу для дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения осуществляется:

- на площадке хранения стройматериалов в границах земельного участка;
- отдельно по видам и классам токсичности с целью обеспечения их обработки, утилизации, обезвреживания или размещения;
- все отходы, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления отходов;
- накопление отходов в неустановленных местах запрещено.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

- вместимость и тип емкостей (контейнеров) обосновывается величиной и сроком предельного накопления отхода;
- емкости (контейнеры) должны быть оснащены крышками для защиты от намокания и раздувания отходов;
- емкости (контейнеры) должны быть оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

Требования безопасности при накоплении отходов:

- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности емкостей для накопления отходов, осторожное обращение с емкостями с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение емкостей таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;
- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;
- осуществление периодического визуального контроля состояния емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;
- не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;
- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;
- накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортировка отходов

Структурное подразделение самостоятельно организует транспортировку образовавшихся отходов в соответствии с регламентами взаимоотношений, производственной программой, утвержденной заместителем генерального директора Общества по направлению деятельности и заключенными планами-заданиями на ее основании.

Мероприятия при транспортировании отходов:

- конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;

- транспортирование отходов осуществляется в емкостях (контейнерах), мешках для их накопления либо насыпью;
- отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;
- транспорт для перевозки отходов, груженных насыпью, должен быть снабжен самосвальным устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;
- транспорт для перевозки отходов, упакованных в тару, изготовленных из чувствительных к сырости материалов, должен быть закрытым или накрыт брезентом;
- транспортная тара не должна иметь следов коррозии, загрязнения и других повреждений. Тара, предназначенная для многократного использования, с появлением признаков уменьшения прочности не должна использоваться для перевозок;
- структурное подразделение, оказывающее автотранспортные услуги, обеспечивает нанесение на автотранспортное средство необходимых знаков опасности и маркировки;
- лица, непосредственно связанные с транспортированием отходов, должны пройти подготовку в соответствии с Федеральным законом;
- при транспортировании отходов на транспортной единице, помимо документов, предусмотренных правилами дорожного движения РФ, должны находиться:
 - копия паспорта отхода, оформленного в установленном порядке;
 - документы для транспортирования и передачи отходов с указанием количества транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования (путевой лист, документы первичного учета отходов, товарно-транспортная накладная и т.п.);
 - специальное разрешение на движение тяжеловесного, крупногабаритного транспортного средства в случае превышения допустимых параметров при перевозке опасных грузов, установленных правилами перевозок грузов;
 - вывоз отходов с объектов производства работ передвижных бригад осуществляется согласно действующим нормативным документам Общества, заключенным планам-заданиям на основании поданной заявки, содержащей сведения о количестве транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования;
- на автотранспортных средствах, транспортирующих отходы, запрещается пребывание посторонних лиц;
- работы, связанные с погрузкой, транспортированием, выгрузкой отходов, должны быть максимально механизированы.

Отходы, образующиеся при реализации проектных решений, не окажут негативного воздействия на окружающую среду при условии соблюдения вышеуказанных мероприятий.

Размещение отходов

Размещение отходов с целью захоронения осуществляется на полигонах ТБиПО сторонних предприятий либо структурных подразделений Общества, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Размещение отходов на полигонах ТБиПО осуществляется в соответствии с регламентом и режимом работы полигона ТБиПО, инструкцией по приёму отходов на полигон ТБиПО, утверждёнными руководителем.

Размещение отходов осуществляется на основании производственной программы исполнителя работ и планов-заданий, заключённых между структурными подразделениями на её основании.

Запрещено размещение на полигонах ТБиПО отходов, в состав которых входят полезные компоненты согласно НТД И 13-2020 /52/ (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ /9/.

Обработка отходов

Отходы, подлежащие обработке, передаются по договору стороннему предприятию, имеющему лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

2.5.6 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов выбросов и снижения приземных концентраций на этапах строительства и эксплуатации Объекта предусмотрены по следующим направлениям:

на этапе строительства Объекта:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и содержание транспорта в исправном техническом состоянии (отметка об исправном состоянии техники отражается в путевом листе);
- осуществление ремонта автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 25646-95 /40/;
- использование сертифицированного топлива (качество подтверждается сертификатом на топливо);
- контроль и обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 /40/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016 /43 / (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- передвижение техники в соответствии с транспортной схемой (ПОС).
- контроль качества сварных стыков технологических трубопроводов ультразвуковым или радиографическим методом.

на этапе эксплуатации Объекта:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

Дополнительно какие-либо мероприятия, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрабатывать нет необходимости, поскольку Объект в рабочем режиме работы не является источником воздействия на атмосферный воздух.

2.5.7 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности

Мероприятия по защите от шума

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);
- применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.;
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне (защита временем), лечебно-профилактические и другие мероприятия).

При воздействии на рабочих местах уровня шума, превышающего гигиенические нормативы, работодателю необходимо минимизировать возможные негативные последствия путем выполнения следующих мероприятий:

- подбор рабочего оборудования, обладающего меньшими шумовыми характеристиками;
- информирование и обучение работающего таким режимам работы с оборудованием, которое обеспечивает минимальные уровни генерируемого шума;
- использование всех необходимых технических средств (защитные экраны, кожухи, звукопоглощающие покрытия, изоляция, амортизация);
- разработка и применение режимов труда и отдыха (защита временем работающих);
- проведение производственного контроля виброакустических факторов;
- ограничение доступа работающих, не связанных с основным технологическим процессом, в рабочие зоны с уровнем шума, превышающим гигиенические нормативы;
- обязательное предоставление работающим средств индивидуальной защиты органа слуха;
- ежегодное проведение медицинских осмотров для лиц, подвергающихся воздействию уровню шума, превышающего гигиенические нормативы.

Мероприятия по защите от вибрации

Мероприятия по защите от вибрации осуществляются в соответствии с ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования».

При наличии выбора между различными технологическими процессами использовать тот, для которого вибрационное воздействие минимально.

При наличии выбора между различными инструментами (с дополнительными приспособлениями) использовать тот, который создает минимальную вибрацию.

Масса ручного инструмента должна быть по возможности минимальна при условии, что это не приведет к росту других параметров, таких как уровень вибрации или прилагаемые силы в месте контакта.

Нормы вибрации машин и оборудования, влияющих на вибрационную безопасность труда, установлены в НД или другой документации.

Нормы вибрации машин обеспечиваются и гарантируются их изготовителями и удостоверяются контрольными службами, уполномоченными проверять показатели безопасности машин.

Ограничение времени воздействия вибрации должно осуществляться путем установления для лиц виброопасных профессий внутрисменного режима труда, реализуемого в технологическом процессе.

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

- поддержание технического состояния машин, своевременное проведение планового и предупредительного ремонта машин;
- применение средств индивидуальной защиты от вибрации;
- введение и соблюдение режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека.

При непосредственном контакте с вибрирующим оборудованием предусмотрена попеременная работа с перерывами на кратковременный отдых.

Расчётные значения шумовых характеристик при строительстве не превышают предельно допустимые уровни для территории предприятий. Мероприятия по снижению шумового воздействия не предусматриваются.

При эксплуатации Объект не является источником физического (шумового) воздействия.

2.5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона

Промысловые объекты могут являться источниками химического загрязнения природных сред при разливе нефти и нефтепродуктов.

Основные причины возникновения разлива нефти и нефтепродуктов – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых труб, качество строительно-монтажных работ, природные воздействия, дефекты металла труб и сварных швов.

Прогнозирование – один из главных элементов предупреждения промышленных аварий.

Эффективными мерами повышения безопасности эксплуатации трубопровода по защите окружающей среды являются:

- предотвращение возникновения разливов нефти и нефтепродуктов;
- ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов.

Для предотвращения прорывов трубопровода в результате коррозии, при их эксплуатации обслуживающему персоналу необходимо выполнять:

- периодические осмотры трассы и элементов трубопровода, находящихся на поверхности;
- контрольный осмотр и дополнительные досрочные осмотры трубопровода;
- ревизию и диагностику трубопровода.

Общество имеет финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий аварий.

Работы по ликвидации аварии включают:

- перекрытие поврежденного участка;
- установление предупредительных и запрещающих знаков;
- организация постов наблюдения;
- отбор проб атмосферного воздуха;
- проведение аварийно-восстановительных работ силами заказчика (НГДУ «Быстринскнефть»).

Общество имеет лицензии на виды деятельности, связанные с повышенной опасностью. Персонал допускается к самостоятельной работе только после прохождения первичного инструктажа на рабочем месте, обучения, стажировки и сдачи экзамена по требованиям безопасности.

Все объекты Общества обслуживаются специально закрепленными противопожарными подразделениями (ПЧ), базирующихся либо на самих опасных производственных объектах, либо в непосредственной близости от них.

Информирование общественности проводится средствами массовой информации. Необходимая информация сообщается Управлением по делам ГО и ЧС города или района на основании представленных из ЦИТС Общества донесений по форме 1/ЧС табеля срочных донесений.

2.5.9 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

В соответствии с особенностями эксплуатации Объекта постоянного присутствия персонала не требуется. Производственные процессы автоматизированы и телемеханизированы. Обо всех внештатных ситуациях в работе оборудования поступает сигнал в пункт управления, и обслуживающий персонал принимает решение и выполняет необходимые действия.

Производственный персонал других объектов и организаций не попадает в зону действия поражающих факторов в случае аварии на объектах планируемой деятельности.

Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз» обслуживаются специально закрепленными противопожарными подразделениями (ПЧ), базирующихся либо на самих опасных производственных объектах, либо в непосредственной близости от них.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих нефтепромысловые объекты, на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

Завоз материалов, оборудования на территорию месторождения, производственных объектов осуществляется только по товарно-транспортным накладным, оформленным в установленном порядке.

Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещен.

Специалисты, командируемые на месторождение для осуществления производственной и другой деятельности, проходят регистрацию в центральной инженерно-технологической службе предприятия и инструктируются по правилам нахождения на территории месторождения.

Регулярно проводится проверка стоянок автотранспорта сотрудниками службы безопасности, и об обнаруженных недостатках информируются руководители (мастера) объектов.

Для решения задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера создано функциональное звено, а в структурных подразделениях – объектовые звенья единой государственной систем предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В этих целях на всех уровнях разработаны соответствующие оперативные и организационно-распорядительные документы:

1. Документы оперативного планирования.
2. Планы действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.
3. Планы ликвидации аварийных ситуаций опасных производственных объектов.
4. Паспорта безопасности опасных объектов.
5. Планы повышения защищенности критически важных объектов.
6. Планы предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ПАО «Сургутнефтегаз».

В целях предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, снижения их последствий в Обществе постоянно выполняются мероприятия, направленные на повышение устойчивости функционирования производственных объектов

структурных подразделений, которые включают следующие организационные мероприятия:

- прогнозирование возможной обстановки на потенциально опасных объектах структурных подразделений в результате возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций;
- контроль выполнения рекомендаций комиссии по ЧС, служб главных специалистов, органов государственного и ведомственного экологического и технологического надзора по вопросам предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, обеспечения условий накопления и размещения отходов;
- выполнение рекомендаций научно-исследовательских и проектных институтов по вопросам строительства и безопасной эксплуатации объектов утилизации, обезвреживания и размещения отходов;
- проведение профилактических мероприятий по контролю за состоянием нефтегазопромыслового, природоохранного, оборудования по утилизации и обезвреживанию отходов;
- совершенствование структуры и работы ЦИТС, дежурно-диспетчерских служб, их взаимодействия по вопросам обмена информацией, принятию своевременных мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- проведение с ЦИТС, дежурно-диспетчерскими службами регулярных тренировок по оповещению, управлению силами и средствами при проведении аварийных и аварийно-восстановительных работ.

Аварии из-за брака в строительстве предупреждают:

- жестким контролем за качеством выполнения работ квалифицированными специалистами, оснащенными необходимыми приборами;
- правильным выбором параметров испытаний на плотность и прочность.

Аварии из-за наружной коррозии трубопровода предупреждаются путем обеспечения эффективной изоляции труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопровода.

Сварные стыки снаружи трубопровода в подземной части изолированы манжетами термоусаживающимися.

Соединительные детали для трубопровода запроектированы с заводским внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидного материала.

Соединительные детали трубопроводов снаружи и сварные соединения трубы с деталями изолированы материалами на основе полиуретановых, модифицированных эпоксидно-полиуретановых композиций или термоусаживающих лент.

Аварии из-за ошибочных действий персонала предупреждают благодаря четкой регламентации его действий при различных операциях, а также хорошей подготовке, периодическим тренировкам, повторным проверкам знаний и пр.

Особое значение приобретает повышенная готовность эксплуатационных предприятий к действиям по локализации и ликвидации аварий. Оперативная локализация позволяет значительно снизить последствия аварий. Персонал должен иметь возможность оперативно действовать при проведении плановых обходов. Оперативная часть плана ликвидации возможных аварий в настоящее время разработана и имеется в эксплуатируемой организации.

2.5.10 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель

В целях предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и

территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2451) /23/.

Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, утвержденными Постановлением №2451 (далее – Правила), установлены следующие понятия:

«Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившейся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь.

«Локализация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитой или выливающейся нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов) на поверхности грунта или водного объекта, проводимых путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.

В целях выполнения требований Правил ПАО «Сургутнефтегаз»:

- обеспечивает выполнение планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанных в соответствии с требованиями раздела III Правил;

- имеет финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добычи углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» работы по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов выполняются силами собственного нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз», аттестованного на право ведения аварийно-спасательных работ и оснащенного оборудованием и техническими средствами, необходимыми для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Парк оборудования и технических средств НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживается в состоянии постоянной готовности.

В соответствии с Правилами, локализация разлива нефти и нефтепродуктов с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации выполняется НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»:

- в течение 4 часов, при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны);

– в течение 6 часов, при разливе на сухопутной части территории Российской Федерации.

Работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов выполняются НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с Планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанными и утвержденными с учетом требований Правил.

Проведенные практические мероприятия на комплексных учениях по подтверждению готовности ПАО «Сургутнефтегаз» к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов подтвердили достаточность имеющихся сил и средств ПАО «Сургутнефтегаз» для локализации и ликвидации максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов.

Рекультивация земель осуществляется в соответствии с утвержденным проектом рекультивации земель, путем проведения технических и (или) биологических мероприятий. Проект рекультивации земель разрабатывается и утверждается в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

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

Остаточные воздействия представляют собой последствия воздействия после принятия мер по смягчению (мероприятий). Принимая во внимание меры по снижению воздействия, проводится оценка остаточного воздействия.

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

Прямое воздействие представляет собой воздействие, напрямую связанное с реализацией проекта и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и средой, на которую оказывается воздействие при выполнении этой операции.

Косвенное воздействие представляет собой воздействие, связанное с опосредованными изменениями природной среды, являющееся результатом выполнения других работ.

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости (таблица 2.10).

Таблица 2.10 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
Строительство			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при строительстве. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Планировка территории	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на флору и фауну при расчистке территории и выполнении строительных работ. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Производство работ строго в установленных границах земельного участка, запрещение выжигания растительности, отсутствие на участке размещения Объекта. мест	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
	размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула.		
Воздействие на водные на водные биоресурсы и среду их обитания при устройстве подземных переходов трассы нефтепровода через водоток. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Расчет ущерба водным биологическим ресурсам выполнен специализированным предприятием и будет представлен дополнительно.	Присутствует	Низкая временная
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе строительной техники. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.	Отсутствует	Отсутствует
Эксплуатация			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при эксплуатации нефтепровода. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Периодические осмотры трассы и элементов трубопровода, находящихся на поверхности. Контрольный осмотр и дополнительные досрочные осмотры трубопровода.	Отсутствует	Отсутствует
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при эксплуатации Объекта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Регулярное проведение ТО оборудования, транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах Общества, использование техники, имеющей высокие экологические показатели, соблюдение скоростного режима движения.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс загрязняющих веществ Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации. Установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений. Антикоррозионная изоляция трубопровода. Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.	Отсутствует	Отсутствует

В ходе оценки воздействия Объекта в периоды строительства и эксплуатации Объекта остаточных воздействий не выявлено

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

2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям

В рамках оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности в п.2.1.4 были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения Объекта.

Как было указано ранее *отказ от деятельности* является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

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

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство дорог, линий электропередачи), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

«Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор другого местоположения также не является оптимальным вариантом реализации планируемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительности на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен участками лесного комплекса (автоморфные и полугидроморфные леса), а также техногенно-нарушенные участки, частично и полностью лишенные почвенного покрова и растительности, а участки с восстановлением древесной и кустарниковой растительности).

Объект расположен на землях лесного фонда.

Преимущество этого варианта размещения с экологической точки зрения обосновывается минимальным воздействием на компоненты окружающей среды, что подтверждается результатами оценки воздействия на компоненты природной среды, свидетельствующими о минимальном негативном влиянии на всех стадиях существования объекта планируемых работ.

Экологические последствия подтверждаются результатами оценки воздействия на компоненты окружающей среды, в ходе которой установлена низкая значимость воздействия на всех стадиях существования объекта планируемой деятельности (п.2.3.2 данного тома).

Таким образом при реализации планируемой хозяйственной деятельности ожидаемые экологические последствия отсутствуют.

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 информация о расчете затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат по Объекту не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и будет представлена в проектной документации по данному шифру в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды».

2.8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

2.8.1 Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»

Производственный экологический контроль – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требования, в том числе нормативов и нормативных документов, федеральных норм и правил в области охраны окружающей среды.

Производственный контроль в области ООС осуществляется Обществом в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области ООС, установленных законодательством РФ (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды»).

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2023 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /73 /.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II и III категорий (далее по тексту - объекты I, II и III категорий), в соответствии с Федеральным законом №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /14 / обязаны:

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II и III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;

- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;
- документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления ПЭК;

- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014) /42/ относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;
- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;

- контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;
- контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на окружающую среду (ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /14 / и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /42/):

- ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- ПЭК за охраной атмосферного воздуха;
- ПЭК за охраной водных объектов;
- ПЭК в области обращения с отходами;
- ПЭК за выполнением лицензионных требований.

В определенных случаях ПЭК может включать в себя (ГОСТ Р 56062-2014 /42/):

- ПЭК за охраной объектов животного мира и среды их обитания;
- ПЭК за охраной лесов и иной растительности;
- соблюдение режимов особо охраняемой природной территории;
- ПЭК за охраной земель и почв.

ПЭК проводится в форме:

- инспекционного контроля (проверки);
- ПЭАК;
- ПЭМ.

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II и III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества.

Инспекционный контроль (проверка)

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

- в плановом порядке – в соответствии с утвержденными планами мероприятий (графиками) контроля;

– во внеплановом порядке (для проверки исполнения указаний, предписаний об устранении выявленных нарушениях и информации о нарушениях требований законодательства РФ и распорядительных документов Общества) – в соответствии с организационно-распорядительным документом, подписанным первым заместителем генерального директора Общества, либо руководителем структурного подразделения.

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

- анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;
- анализ результатов предыдущих проверок;
- определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для проверки;
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится проверка, о сроках проведения проверки;
- выезд на объект проверки, осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;
- ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте проверки с фотофиксацией;
- выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;
- выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;
- оформление результатов контроля с составлением акта проверки;
- контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

Основной задачей ПЭАК является инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного оборудования.

ПЭАК проводится:

- при проведении инспекционного контроля (проверки);
- в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

- определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;
- выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований.

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

- определение объектов ПЭМ;

- анализ результатов исследования фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;
- определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);
- разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;
- обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;
- организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);
- отбор проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований;
- направление протоколов результатов исследований заказчикам работ;
- оценка соблюдения нормативов качества в районе промышленных объектов Общества на основании результатов ПЭМ;
- использование результатов ПЭМ для разработки, выполнения, оценки эффективности и корректировки программы «Экология», оценки достоверности данных, полученных расчетным путем, для разработки и корректировки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- предоставление результатов ПЭМ государственным органам исполнительной власти, населению и другим заинтересованным лицам в порядке, установленном законодательством РФ.

Отчеты ПЭК ежегодно оформляются для каждого объекта НВОС I-III категории и направляются в уполномоченный контролирующий орган в порядке и сроки, установленные приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109 /35/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II и III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 /35/.

Программа ПЭК подлежит корректировке в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, повлекшим за собой изменение качественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, а также изменение установленных объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10 %, в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

- общие положения;
- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);

- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения об испытательных лабораториях структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации (далее по тексту – Лаборатории);
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения о произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов).

Для трубопроводов НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» разработана программа ПЭК, которая содержит:

- сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения об инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сведения о план-графике контроля стационарных источников выбросов за состоянием атмосферного воздуха;
- сведения об инвентаризации отходов производства и объектов их размещения.

2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

- разрешительных документов на строительство;
- документы, регламентирующие ПЭК (положение о ПЭК, программа ПЭК, план-графики ПЭАК);
- программа/проект локального экологического мониторинга УН.

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

- периодические проверки состояния технологического оборудования;
- капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- своевременное техническое обслуживание автотранспорта.

ПЭК за охраной водных объектов

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего агента для поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф либо в водные объекты, в связи с чем, производственный экологический контроль сточных вод не планируется и не проводится.

ПЭК в области обращения с отходами

Все отходы паспортизированы в порядке, установленном законодательством, внесены в лицензию ПАО «Сургутнефтегаз» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» и СТО 13-2023 /73 /.

В рамках реализации проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- осуществление учета движения отходов с формированием данных учета в области обращения с отходами /73 /;
- наличия на производственной площадке схемы с нанесением на ней мест накопления отходов, с указанием вида отходов и количества контейнеров;
- наличия утвержденной руководителем структурного подразделения программы производственного экологического контроля по объекту, оказывающему негативное воздействие.

ПЭК за охраной атмосферного воздуха

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля установлены приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /35/.

Согласно п.1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /35/ программа производственного экологического контроля должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

Продолжительность строительства Объекта менее 6 месяцев.

Согласно раздела IV постановления Правительства «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» от 31.12.2020 №2398 /22/, при осуществлении строительства на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, продолжительностью менее 6 месяцев, объект относится к IV категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Таким образом, учитывая положения приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /35/, осуществление ПЭК на период строительства не предусмотрено.

Поскольку при эксплуатации Объект не является источником воздействия на атмосферный воздух, следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период эксплуатации не разрабатывается.

Производственный экологический контроль (мониторинг) в случае разлива нефти и нефтепродуктов

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов возможно загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Первоочередные действия при разливе нефти и нефтепродуктов

При возникновении разлива нефти и нефтепродуктов в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Перед выездом в зону разлива нефти и нефтепродуктов уточняются направление и скорость ветра, наблюдения начинаются навстречу ветру по направлению к месту разлива.

Контроль состояния атмосферного воздуха

Организация оперативного контроля загрязнения воздуха определяется гидрометеорологическими факторами, летучестью и температурой излившихся нефтепродуктов.

Контроль состояния почвы

В период проведения мероприятий по ликвидации аварий контроль состояния территорий следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшения площади нарушенных земель. На месте проводится комплекс работ, включающий:

- визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории;
- определение площади нарушенной территории;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения в грунт и оценки необходимого объема рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

Отбор проб почв осуществляется на основании ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /44/.

Контроль при обращении с отходами

При проведении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов возможно образование нефтезагрязненных грунтов и жидкостей. Отходы производства и потребления, образующиеся в процессе выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных при выполнении работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов пронормированы в нормативах образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих НООЛР, лицензии Общества на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности №ЛО20-00113-66/00102735 и НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», введенным указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 и согласованного в установленном порядке с органами исполнительной власти.

В соответствии со ст.1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» - земля, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, обеспечивающие в совокупности благоприятные условия для существования жизни на Земле, отнесены к компонентам природной среды. При этом к отходам производства и потребления отнесены вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению (статья 1 Федерального закона от 24.06.98 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование нефтезагрязненного грунта (отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)») не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разливами нефти и нефтепродуктов, ее ликвидация на Объекте будет осуществляться в соответствии с

планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

План ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефти и нефтепродуктов в максимально короткие сроки.

Таким образом, вывоз нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН (п.3.2.1.1).

При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

Грунт и Сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

Производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды

Производственный экологический мониторинг – 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 территории субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

ПЭМ при строительстве и эксплуатации

В ПАО «Сургутнефтегаз» ПЭМ осуществляется в двух направлениях:

- ПЭМ УН в целом (при строительстве и эксплуатации Объекта);
- ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду (при эксплуатации Объекта).

ПЭМ Солкинского (северная часть) УН в целом ведется в соответствии с «Проектом локального экологического мониторинга Солкинского (северная часть) участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» /72/ (далее – Проект ЛЭМ)

В рамках локального экологического мониторинга на территории УН ведутся постоянные наблюдения за состоянием компонентов природной среды (поверхностными водами, донными отложениями, почвами, атмосферным воздухом и снежным покровом) в фоновых и контрольных точках мониторинга. Пункты мониторинга расположены на всех основных водных объектах участка, на основных типах почв, а также в районе основных потенциальных источников негативного воздействия. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

Поскольку в период строительства Объекта ПЭК за характером изменения компонентов природной среды предусматривает ведение экологического мониторинга в ближайших контрольных пунктах мониторинга, установленных согласно Проекту ЛЭМ, в дополнительных пунктах мониторинга нет необходимости.

Информация о результатах ЛЭМ представляется в уполномоченные государственные органы ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями федерального закона от 04.05.2024 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», приказа Минприроды России от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» на объектах негативного воздействия на окружающую среду ПАО «Сургутнефтегаз», включенных в региональные «перечни объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха», ведется мониторинг атмосферного воздуха. Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется не реже 1 раза в год на основании ежегодных план-графиков проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на объектах НВОС (в составе программ производственного экологического контроля). В рамках мониторинга атмосферного воздуха определяется содержание метана, оксида углерода, оксида азота (II), диоксида азота, диоксида серы. Результаты исследований предоставляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Поскольку Объект будет поставлен на учет в составе объектов НВОС с кодом 71-0186-000297-Л «Трубопроводы нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» в период эксплуатации мониторинг атмосферного воздуха Объекта будет выполняться в рамках планов-графиков наблюдений, включенных в программы ПЭК указанных объектов НВОС.

2.9 Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

При определении оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду неопределенностей выявлено не было.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации планируемой хозяйственной деятельности по решению Заказчика не предусмотрена.

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Разработка нефтяных месторождений ПАО «Сургутнефтегаз» неизбежно сопровождается воздействием на объекты природной среды. Вопросы рационального природопользования, практические рекомендации относительно того, как минимизировать воздействие на окружающую среду являются основными при проектировании и производстве работ, связанных со строительством скважин на новых лицензионных участках

Объект расположен на землях лесного фонда. По проектным данным общая расчетная площадь земель для размещения Объекта составляет 32,1000 га.

Интегрально, основываясь на опыте разработки проектной документации прошлых лет можно предположить, что реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться следующими видами прямого и опосредованного воздействий на окружающую среду прилегающих территорий:

– воздействие на атмосферный воздух осуществляется на всех этапах строительства и эксплуатации Объекта. Деятельность, осуществляемая в период

строительства и эксплуатации Объекта, обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха;

- расчетные значения эквивалентного уровня звука в период проведения строительных работ на рабочей площадке и в период эксплуатации, не превысят предельно допустимые уровни для территории предприятий;

- территория строительства не предполагает привлечение технологий сейсмостойкого строительства;

- воздействие на почвогрунты и животный мир территории ограничивается границами размещения Объекта в составе земельного отвода;

- реализация Объекта сопровождается образованием отходов на стадии строительства. Деятельность по обращению с отходами планируется осуществлять согласно Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов ПАО «Сургутнефтегаз» и с привлечением организаций, имеющих лицензию на деятельность по обращению с отходами;

- анализ результатов, полученных при проведении мониторинговых исследований загрязненности лицензионного участка, подтверждает, что Объект не оказывает значительного негативного воздействия на окружающую среду;

- для предотвращения нежелательных изменений в окружающей среде, вызванных планируемой деятельностью, выполняются мероприятия по охране окружающей среды в период строительства и эксплуатации Объекта.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (более подробно рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения объекта строительства с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;

- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- минимального воздействия объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;

- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

В результате проведенной оценки воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду:

- выполнен анализ альтернативных вариантов реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности, включая отказ от деятельности для определения оптимального варианта (расположение Объекта в коридоре коммуникаций);

- выполнен прогноз возможного воздействия объектов на компоненты природной среды (атмосферный воздух, геологическую среду, земельные ресурсы, водную среду, растительный и животный мир), а также оценка воздействия образующихся отходов производства и потребления на окружающую среду;

- намечены мероприятия по охране окружающей среды.

Проведенная оценка предполагаемого характера и объемов работ, представленная в соответствующих главах, не дают оснований прогнозировать выраженные отрицательные воздействия на состояние окружающей среды.

Приложения

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 Приложения, в том числе текстовые, графические, картографические (топографические), расчетные материалы, схемы, чертежи (при необходимости демонстрационные материалы) в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

Копии справочных документах содержатся в материалах инженерно-экологических изысканий, а также в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

4 СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с:

– Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ /**Ошибка! Источник ссылки не найден.**/;

– постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /65/.

Общественные обсуждения организованы и проведены Администрацией Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, с участием НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Период проведения общественных обсуждений: с 29.05.2026 по 27.06.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 29.05.2026 по 27.06.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение» было опубликовано уведомление:

– на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района:

<http://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlemnost-i-selskoe-khozyaystvo/ecologiya/obshchestvennye-slushaniya>;

– на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):

https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/ID.

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/>.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/>.

4.1 Сведения о проведении общественных слушаний

В период проведения общественных обсуждений инициативы от уполномоченного органа и граждан о проведении слушаний не поступало.

4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений в не поступило.

Протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, а также таблицу учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений представлены в приложении А данного тома.

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий

Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивалась по категориям воздействия:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность воздействия.

При оценке пространственного масштаба воздействия Объекта границы воздействия определены как локальное воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят средней продолжительности, при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, интенсивность воздействия Объекта определена как незначительное воздействие – изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при строительстве и эксплуатации Объекта.

В ходе проведенной оценки воздействия при *строительстве* Объекта установлено, что на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, а также на флору, фауну, водные биологические ресурсы и природные ландшафты будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

При эксплуатации Объекта воздействие на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, на водные биологические ресурсы, природные ландшафты, будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода земель и минимальной протяженностью.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

Информация об оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости

Реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться воздействием на окружающую среду прилегающих территорий.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения Объекта с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- минимального воздействия Объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;
- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

На основании анализа прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.3 данного тома влияние на компоненты природной среды при реализации проектных решений считается допустимым.

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

Информация о возможности минимизации негативных воздействий

Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия (глава 2.5 данного тома):

- мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова;
- мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания;
- мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания;
- мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности;
- мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона;

- мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель;
- мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Минимизация негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой хозяйственной деятельности обеспечивается условиями соблюдения предусмотренных мероприятий и технологических решений, а также штатных условий проведения работ по строительству и эксплуатации Объекта.

5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности

Общественные обсуждения организованы Администрацией Октябрьского района совместно с НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

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

В ходе проведения общественных обсуждений, заинтересованным лицам была представлена возможность ознакомиться с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой хозяйственной и иной деятельности посредством информирования общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия в информационных системах, обеспечивающих проведение общественных обсуждений.

Итоги общественных обсуждений представлены в журналах учета замечаний и предложений общественности (Приложение А).

Согласно протоколу общественных обсуждений (Приложение А), по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта намечаемой хозяйственной и иной деятельности общественные обсуждения признаны состоявшимися и удовлетворяющими требованиями постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 03.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено, замечаний и предложений от общественности и администрации Октябрьского района не поступало.

5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /65/ был выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Заказчиком выбран оптимальный вариант реализации планируемой хозяйственной деятельности – строительство Объекта и его размещение 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.

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

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Принятие решения основано на результатах проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития ПАО «Сургутнефтегаз», а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами, а также на результатах проведенных общественных обсуждений.

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 03.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

По результатам рассмотрения на общественных обсуждениях представленной в соответствии с действующим законодательством проектной документацией, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду, намечаемая хозяйственная деятельность на территории Октябрьского района согласована для реализации.

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

ФЗ	–	Федеральный закон;
СанПин	–	Санитарно-эпидемиологические правила и нормы;
СНиП	–	строительные нормы и правила;
СП	–	свод правил;
ООС	–	охрана окружающей среды;
Объект НВОС	–	Объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ПДВ	–	предельно допустимый выброс;
ПДК	–	предельно допустимая концентрация;
ФККО	–	федеральный классификационный каталог отходов;
ГРОРО	–	государственный реестр объектов размещения отходов;
РФ	–	Российская Федерация;
ПАО	–	публичное акционерное общество;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
НГДУ	–	нефтегазодобывающее управление;
ОРО	–	объект размещения отходов;
ЛЭМ	–	локальный экологический мониторинг;
ПЭК	–	производственный экологический контроль;
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг
ВОЗ	–	водоохранная зона;
ТТП	–	территории традиционного природопользования;
ПЗП	–	прибрежная защитная полоса;
ОВОС	–	окончательная оценка воздействия на окружающую среду
ЗСО	–	зона санитарной охраны;
ООПТ	–	особо охраняемые природные территории;
СургутНИПИнефть	–	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть»;
УН	–	Участок недр;
УЭБиП	–	Управление экологической безопасности и природопользования;
ХМАО – Югра	–	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра;
ЦБл ЭАиТИ ИЭВЦ	–	центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований
ЦИТС	–	Инженерно-экономического внедренческого центра;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
УПСВ	–	установка предварительного сброса воды;
ЦПС	–	центральный пункт сбора;
БН	–	НГДУ «Быстринскнефть»;
СКНС	–	станции компрессорной низких ступеней;

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.
- 2 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.
- 3 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.
- 5 Федеральный закон от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 № 27-ФЗ).
- 6 Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 7 Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире».
- 8 Федеральный закон от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
- 9 Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 10 Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- 11 Федеральный закон от 30.04.1999 №82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 12 Федеральный закон от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 13 Федеральный закон от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 14 Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 15 Федеральный закон от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 16 Федеральный закон от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 17 Закон Ханты-Мансийского автономного – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».
- 18 Закон Ханты-Мансийского автономного – Югры 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».
- 19 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 20 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 21 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 22 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 23 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- 24 Постановление правительства РФ от 31.05.2023 №881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую

среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации».

25 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

26 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».

27 Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного – Югры 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».

28 Распоряжение Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р «Об утверждении перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается».

29 Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2025 №2409-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2026 - 2030 годах и о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 10 июля 2025 № 1852-р».

30 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования РФ от 22.05.2017 №242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».

31 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации».

32 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 07.12.2020 №1021 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

33 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 08.12.2020 №1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».

34 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

35 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

36 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.03.2025 №142 «Об утверждении Особенности охраны в лесах редких и находящихся под угрозой исчезновения деревьев, кустарников, лиан, иных лесных растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации или красные книги субъектов Российской Федерации, и находящихся в лесах объектов растительного мира».

37 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 №15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

38 Приказ Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.09.2018 №41-нп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального значения ХМАО – Югры».

39 ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения».

- 40 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».
- 41 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».
- 42 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».
- 43 ГОСТ 33997-2016 «Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой)».
- 44 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб».
- 45 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».
- 46 ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация».
- 47 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
- 48 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
- 49 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».
- 50 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».
- 51 ОДМ 218.2.078-2016 «Типовые конструкции укрепления откосов земляного полотна автомобильных дорог общего пользования», 2016.
- 52 НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» введенная указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 с Изменением №1 от 12.03.2021 №685.
- 53 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003.
- 54 Технические требования на выполнение работ по вырубке лесных (зеленых) насаждений и (или) расчистке (мульчированию) от мелколесья и кустарников на земельных (лесных) участках в целях выполнения капитального ремонта и размещения объектов капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденные 18.12.2023 заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству А.Ф.Резяповым.
- 55 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015.
- 56 Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003.
- 57 Атлас Тюменской области, 1971.
- 58 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.
- 59 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.
- 60 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.

- 61 Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.
- 62 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006.
- 63 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997.
- 64 Шишов Л.Л., Тонконогов В.Д., Лебедева И.И., Герасимова М.И. Классификация и диагностика почв России, Смоленск: Ойкумена, 2004.
- 65 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».
- 66 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.
- 67 Арефьев С.П., Гашев С.Н., Селюков А.Г. Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области // Западная Сибирь – проблемы развития. Тюмень: ИПОС СО РАН, 1994 г
- 68 Отчет «Итоги социально-экономического развития Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2023 год», 2024.
- 69 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».
- 70 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.
- 71 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 72 Проект локального экологического мониторинга окружающей среды территории Солкинского (северная часть) участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».
- 73 СТО 13-2023 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ ОКТЯБРЬСКОГО РАЙОНА**

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

по проектной документации, включающие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение.

пгт.Октябрьское

03.07.2026 г.

ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

с 29.05.2026 по 27.06.2026 г.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644).

Общественные обсуждения проводились с целью: реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений; выявления всесторонних экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия; учета интересов различных групп населения; обеспечения прозрачности и ответственности в принятии решений; снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

ОБЪЕКТ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ):

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение (далее – Объект общественных обсуждений).

НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение.

ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Строительство нефтепровода ДНС-3 – ЦПС Рогожниковского нефтяного месторождения.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Октябрьский, Рогожниковский участок недр, Рогожниковское нефтяное месторождение.

ЗАКАЗЧИК:

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

УПОЛНОМОЧЕННЫЙ ОРГАН, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

МЕСТО И СРОКИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБЪЕКТУ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ:

Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, по объекту общественных обсуждений для очного ознакомления в печатном виде была размещена по адресам:

Отдел по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района по адресу: 628100. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское.

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":
- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/> в разделе «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/

- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/>

Доступ был обеспечен в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

На данной ссылке в соответствии с п. 51 Правил будут размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения на 30 дней.

ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАК ЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИИ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ) ИНФОРМАЦИИ ИНЫМИ СПОСОБАМИ:

В соответствии с п. 28 Правил уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и проектной документации по объекту были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

22.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/>; «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/ по адресу: <http://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlennost-i-selskoe-khozyaystvo/ekologiya/obshchestvennye-slushaniya/>

22.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»): https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/ID

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ СЛУШАНИЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ):

В соответствии с п. 23 Постановления в течение 7 календарных дней граждане имели возможность инициировать проведение слушаний путем направления в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района 628100, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское,

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района

В течение 7 календарных дней инициатива от участников общественных обсуждений о проведении слушаний не поступала.

ИНФОРМАЦИЯ О СРОКЕ, В ТЕЧЕНИЕ КОТОРОГО ПРИНИМАЛИСЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ЗАМЕЧАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

В срок с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района 628100, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, пгт.Октябрьское,

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района

- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений (по месту нахождения печатной формы объекта обсуждений).

В указанный период замечания и предложения не поступали.

РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

1. Общественные обсуждения по объекту «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду **проведены в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно).**
2. В период проведения общественных обсуждений по объекту «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.**
3. В период проведения общественных обсуждений с **29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно) замечаний и предложений** участников общественных обсуждений по объекту «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не поступало.**
4. Число участников общественных обсуждений по объекту «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду – **0 чел.**
5. Общественные обсуждения по объекту, проектная документация «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **считать состоявшимися.**

Настоящий протокол составлен в 2-х экземплярах, один хранится в уполномоченном органе, второй передается представителю заказчика.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОТОКОЛУ:

Приложение №1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обесуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил.

Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обесуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обесуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний.

Приложение №3. Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил.

Протокол общественных обесуждений составлен на 4 листах и подписан:

Организаторы общественных обесуждений:

Протокол составили:

Приложение № 1
к протоколу
общественных обсуждений
от 03.07.2026

ПЕРЕЧЕНЬ

принимавших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду (впоследствии Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»).

включавшие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил

Уполномоченный орган: Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

Заказчик: Нефтегазодобывающее предприятие «Бийскийнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Неподписанная работа по ОВОС: Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИИНефть» - ПАО «Сургутнефтегаз».

Наименование объекта общественных обсуждений:

Объект «Нефтегазовая ДНС-3 - ЦПС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащее предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Срок проведения общественных обсуждений: с 29.03.2026 по 27.06.2026 (включительно).

№	Участник *
	Способ получения замечаний и предложений (официальный сайт, в письменной или устной форме в ходе проведения общественных слушаний, в письменной или электронной форме (электронная почта), поступившей в адрес УО): _____
1.	Для физических лиц ФИО _____ дата рождения: _____ адрес места жительства (регистрации): _____ Телефон: _____ e-mail (при наличии): _____ Для юридических лиц: полное и сокращенное (при наличии) наименование: _____ ОГРН: _____ Адрес в пределах Местонахождения: _____ Телефон: _____ e-mail (при наличии): _____ ФИО участника общественных обсуждений: _____ Должность участника общественных обсуждений: _____
2.	Согласен/не согласен на обработку персональных данных: _____ (согласен/не согласен) _____ (подпись)
3.	Согласен/не согласен на участие в подлинном протоколе: _____ (согласен/не согласен) _____ (подпись)
4.	Согласен/не согласен на подписание протокола: _____

* - о достоверности

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

№ п/п	Автор замечаний и предложений (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)	Содержание замечаний и предложений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Нефтепровод ДНС-3 - ЦПС», Рогожинское нефтяное месторождение, не поступали.