

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

Заказчик - НГДУ «Комсомольскнефть»

«ВОДОВОД ВЫСОКОНАПОРНЫЙ Т.ВР.36-Т.ВР.33.
НЕФТЕГАЗОПРОВОД Т.ВР.51-Т.ВР.41». РОДНИКОВОЕ
НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

25431-ПОВОС

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, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности	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
2.1.3.4	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	9
2.1.3.5	Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута	9
2.1.3.6	Технико-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта	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	11
2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов	12
2.2.1.5 Гидрографические условия	14
2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	16
2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта	16
2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова	16
2.2.2.3 Характеристика растительного покрова	17
2.2.2.4 Характеристика животного мира	17
2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	21
2.2.4 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	25
2.2.4.1 Земли особо охраняемых природных территорий	25
2.2.4.2 Водно-болотные территории и ключевые орнитологические территории	25
2.2.4.3 Объекты культурного наследия	26
2.2.4.4 Территории традиционного природопользования	26
2.2.4.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов	27
2.2.4.6 Зона затопления, подтопления	28
2.2.4.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны	29
2.2.4.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса	29
2.2.4.9 Месторождения полезных ископаемых	29
2.2.4.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных	30
2.2.4.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов	30
2.2.4.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки	30
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	30
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	30
2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду	31
2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух	31
2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты	32

2.3.2.3	Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)	35
2.3.2.4	Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные Объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим	36
2.3.2.5	Воздействие на животный мир и иные организмы	37
2.3.2.6	Вопросы водопотребления и водоотведения	38
2.3.2.7	Воздействие отходов производства и потребления	38
2.3.2.8	Воздействие физических факторов	41
2.3.2.9	Воздействие на антропогенные объекты	42
2.3.2.10	Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях	42
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	44
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	47
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	49
2.4.1	Социальные и экономические последствия	49
2.5	Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	49
2.5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	49
2.5.2	Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	50
2.5.3	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	54
2.5.4	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	54
2.5.5	Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов	55
2.5.6	Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности	58
2.5.7	Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера	60
2.5.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона	61
2.5.9	Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	62
2.5.10	Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель	64
2.5.11	Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям	66
2.5.12	Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы	67

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	68
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.....	70
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям.....	70
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.....	71
2.8.1	Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	71
2.8.2	Требования к программе ПЭК	74
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	75
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.....	79
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	80
4	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	82
5	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	84

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»), Нефтегазодобывающее управление «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ – «Комсомольскнефть»).

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: «Водовод высоконапорный т.вр.36-т.вр.33. Нефтегазопровод т.вр.51-т.вр.41». Родниковое нефтяное месторождение (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, Родниковый участок недр, Родниковое нефтяное месторождение.

В соответствии с физико-географическим районированием территория проведения работ входит в лесную зону Сургутской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

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 /22/ 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 планируемой деятельности.

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 деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство водовода высоконапорного т.вр.36-т.вр.33 и нефтегазопровода т.вр.51-т.вр.41 Родникового нефтяного месторождения в границах одноименного участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

Нефтегазопровод т.вр.51-т.вр.41 (переход под железнодорожными путями перегона Вачлор – Ингу-Ягун) предназначен для транспортирования продукции от кустов добывающих скважин от точки врезки (т.вр.51) до точки врезки (т.вр.41) существующего трубопровода «Нефтегазопровод К-Т.ВР.52-53 1710М» (капитальный ремонт 2026 года) для дальнейшего транспортирования на ДНС-3 Родникового нефтяного месторождения.

Водовод высоконапорный т.вр.36-т.вр.33 (переход под железнодорожными путями перегона Вач-Ягун – Ульт-Ягун) предназначен для подачи рабочего агента (воды пластовой) от точки врезки (т.в.р.36) до точки врезки (т.в.р.33) существующего водовода высоконапорного «Водовод высоконапорный КНС-Т.ВР.» (капитальный ремонт 2026 года), подающего воду от КНС-4 Родникового нефтяного месторождения на кусты скважин, для закачки воды в пласт для поддержания пластового давления.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно заданию на проектирование в состав Объекта входят:

- водовод высоконапорный т.вр.36-т.вр.33;
- нефтегазопровод от куста скважин т.вр.51-т.вр.41.

Объект в данном проекте прокладываются подземно. Исключение составляют узлы запорной арматуры, которые запроектированы в надземном исполнении с установкой на строительных опорах.

Нефтегазопровод территориально входит в состав трубопроводов, территориально расположенных на Родниковом месторождении, и после ввода в эксплуатацию, будет включен в состав объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), отнесенных к III категории 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» /20/.

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.

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, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности

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.

2.1.3.4 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

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

2.1.3.5 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута

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

2.1.3.6 Техничко-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта

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 Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /22/ в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной предварительной 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 намечаемой деятельности по заявленному направлению.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования УН, 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 Октябрьского района (строительство дорог, линий электропередачи

и других нефтепромысловых объектов), 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.

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.

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.

Увеличение протяженности Объекта может привести к увеличению площади земельного отвода и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды, а также продолжительности движения строительной техники и как следствие к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

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 соответствии с физико-географическим районированием территория проведения работ входит в лесную зону Сургутской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

2.2.1.2 Природно-климатические условия

Климат данного района 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 района работ принята по метеостанции Когалым.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,6°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 22,2°C, а самого жаркого июля – плюс 18,0°C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: плюс 22,8°C.

Абсолютный минимум температуры – минус 55,9°C, абсолютный максимум – плюс 35,3 °C. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности – минус 52 °C, 0,92 обеспеченности – минус 48°C. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности – минус 47°C; 0,92 обеспеченности – минус 44°C. Продолжительность холодного периода 193 дня, продолжительность теплого периода 176 дней.

Средняя дата первого заморозка осенью – 16 сентября, последнего – 28 мая.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 410 мм, в холодное время с ноября по март – 142 мм, годовая сумма осадков – 552 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 69 до 86 %. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности: 66 мм.

Появление снежного покрова отмечается уже в первой декаде октября, средняя дата появления снежного покрова – 10 октября. К середине октября образуется устойчивый снежный покров, средняя дата – 19 октября. Разрушение устойчивого снежного покрова начинается с начала мая, средняя дата – 03 мая. Окончательно снег сходит так же в середине мая, средняя дата – 12 мая.

Средняя годовая скорость ветра – 3,4 м/с, средняя за январь – 3,1 м/с и средняя в июле – 3,3 м/с.

Скорость ветра, повторяемость которой превышает 5% составляет 9 м/с.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе также южного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: южное.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты район работ относится к инженерно-геологической области первого порядка – области позднечетвертичных аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин, сложенных многолетнемерзлыми и тальными сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Среднеобская северная область ($A_{\text{м}}^9 A_{\text{г}}^9$) /60/.

Геологический разрез исследуемого района изучен до глубины 5,0-20,0 м и представлен аллювиальными отложениями позднечетвертичного возраста, местами перекрытыми современными болотными отложениями и современными техногенными (насыпными) грунтами.

Аллювиальные отложения представлены песками пылеватыми и мелкими, разной плотности сложения, глинами от туго- до мягкопластичной консистенции, суглинками от полутвердой до текучепластичной консистенции, супесью пластичной консистенции.

Современные болотные отложения на территории проведения работ представлены торфами открытого залегания от средне- до сильноразложившихся, мощностью от 0,3 до 2,6 м, реже до 4,7 м.

Современные техногенные (насыпные) грунты слагают насыпи существующих дорог и технологических проездов в районах действующих кустовых площадок, которые местами пересекают проектируемые трассы. Техногенные грунты представлены песком мелким влажным, ниже уровня подземных вод водонасыщенным, средней плотности. Мощность отсыпки 0,5-1,9 м.

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 /58/.

Гидрогеологические условия по материалам полевых инженерно-геологических изысканий

Уровень подземных вод на период бурения (май 2025, март-апрель 2026 года) на заболоченной территории вскрыт на глубине 0,1-0,4 м, реже на 1,4 м (на абсолютных отметках в БСВ 47,33-54,23 м), на суходольных участках на глубине 0,0-3,9 м, реже на 5,3 м, (на абсолютных отметках в БСВ 45,60-53,72 м), на антропогенно преобразованных участках на глубине 0,1-1,6 м (на абсолютных отметках в БСВ 45,98-54,51 м).

Водовмещающими породами являются торфа, пески, супеси, суглинки и глины.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счёт инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в ближайшие водотоки и за счет испарения. Мощность вскрытого водоносного горизонта составляет 4,3-19,9 м.

Режим подземных вод не изучался. С учетом замеров уровней в разные периоды года, выполненных на прилегающей территории при изысканиях под различные объекты, возможно повышение уровня в периоды интенсивного выпадения осадков и снеготаяния на заболоченных, сухих и антропогенно преобразованных участках до поверхности земли и на 0,5-1,0 м выше зафиксированного.

Сейсмичность

Сейсмичность района работ составляет 5 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория работ относится к умеренно опасной по землетрясению.

Характеристика опасных экзогенных процессов

Из современных физико-геологических процессов на территории строительства отмечаются морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процессы заболачивания и подтопление территории (п.1.5.5, тома инженерно-геологических изысканий).

Район проведения работ относится к зоне развития сезонномерзлых грунтов. У поверхности в зимний период грунты будут промерзать, летом оттаивать. Процессы сезонного промерзания грунтов в районе работ развиты повсеместно.

Сезонное морозное пучение грунтов:

На период проведения работ процессы морозного пучения не встречены. Но на территории повсеместно распространены грунты, обладающие пучинистыми

свойствами при их сезонном промерзании: водонасыщенные глинистые грунты и пылеватые пески.

Торфа территории работ водонасыщенные и относятся к сильно пучинистым грунтам, но из-за высоких теплоизоляционных свойств (фактическое промерзание торфа на заснеженных территориях наблюдается до глубины 0,4-0,6 м) и высокой пористости, где силы пучения, направленные вверх и вниз, практически компенсируют друг друга, поэтому пучинистые свойства не оказывают негативного влияния на целостность сооружений.

Торф обладает естественным теплоизоляционным эффектом, который в природных условиях существенно снижает глубину сезонного промерзания подстилающих минеральных грунтов. После строительства насыпи высотой ниже глубины сезонного промерзания на водонасыщенных пучинистых глинистых грунтах возникает риск развития процессов морозного пучения, а возможное скопление грунтовых вод в насыпи будет способствовать активной миграции воды к фронту промерзания.

Режим подземных вод не изучался. С учетом замеров уровней в разные периоды года, выполненных на прилегающей территории при изысканиях под различные объекты, возможно повышение уровня в периоды интенсивного выпадения осадков и снеготаяния на заболоченных, сухих и антропогенно преобразованных участках до поверхности земли и на 0,5-1,0 м выше зафиксированного.

Большую часть территории следует отнести к естественно подтопленной (глубина залегания уровня подземных вод менее 3 м, с учетом сезонного подъема уровня). Участки, где глубина залегания уровня подземных вод более 3 м (район УЗА №1 т.вр.36) следует отнести к неподтопленным.

Наличие на территории работ процессов подтопления территории позволяет отнести её к категории опасной по подтоплению.

Часть территории подвержена процессу заболачивания. Болота являются следствием переувлажнения и высокого стояния подземных вод. В районе работ основную часть территории занимают болота и заболоченные участки. Процесс заболачивания и болотообразования вызван, главным образом, затрудненным поверхностным стоком на пологонаклонных равнинах с моховым покровом, переувлажнением и близким уровнем подземных вод. Район относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения, то есть грунтовые воды оказывают влияние на увлажнение толщи грунтов. Высокий уровень подземных вод и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

Другие инженерно-геологические процессы и явления (оползневые, размыв берегов водотоков и водоемов и др.), требующие разработки инженерной защиты и дополнительных изысканий, на участках строительства не обнаружены.

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением строительных работ (выемка, перемешивание грунта, уплотнение). На развитие (усиление) экзогенных процессов будут оказывать динамические нагрузки от работы строительной техники.

Остальные неблагоприятные природные процессы в пределах Объекта отсутствуют.

Соблюдение технологий строительства и сохранение естественного режима грунтов основания позволит избежать непредвиденных осложнений при возведении и эксплуатации объектов, вызванных ухудшением прочностных свойств грунтов при оттаивании и проявлением опасных геологических процессов.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби, в Лямин-Вахском болотном районе, Пим-Аганском подрайоне. Поверхность территории представляет собой плоскую слаборенированную залесенную равнину с обширными труднопроходимыми болотами и большим количеством внутриболотных озер.

Гидрографическая сеть в границах территории проведения работ представлена рекой Троёмёган (Тром-Юган), пойменный ручьём без названия и проточным озером без названия.

Водный режим

Гидрологический район II₂ – равнинный район, 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. Основным источником 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.

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.

Высота подъема половодья на малых реках составляет 0,3 – 1,0 м, на средних реках – от 2 до 4 м.

На крупных водоемах, имеющих русловой сток, в годовом ходе уровня четко прослеживается лишь весенний максимум и зимний минимум. Максимум уровня приходится на конец мая - начало июня. Осенний максимум и летний минимум выражены очень слабо, и поэтому в годы с большим количеством летних осадков они совершенно не выявляются. Интенсивность подъема уровня в среднем 1,3 см/сутки. Продолжительность подъема колеблется в широких пределах (20 – 90 дней), в среднем – 1,5-2,0 месяца. Пик подъема выражен слабо. Плавный спад постепенно переходит в осенне-зимнее снижение уровня. Характерной особенностью озер рассматриваемого района является очень маленькая водосборная площадь, не более 5 – 10 % от площади самого озера и то, что в период весеннего половодья они редко разливаются за область озерного ложа.

Амплитуда колебания уровней на крупных озерах невелика и составляет 30 – 35 см, на средних – 50 см.

Годовая амплитуда колебания уровней на внутриболотных озерах (озерках), которые находятся в составе комплексных групп болотных микроландшафтов грядово-озеркового и грядово-мочажинного типа не превышает значений 15 – 20 см, так как их уровеньный режим определяется режимом болот.

Внутригодовой ход уровней на болотах имеет общую закономерность, свойственную всем типам болотных массивов и их отдельным микроландшафтам: повышение уровней весной в период таяния снега, последующее постепенное их снижение после весеннего максимума, летний минимум, приходящийся на первую половину августа, осеннее повышение за счет уменьшения испарения и увеличения количества осадков, зимнее снижение уровня, продолжающееся до начала весеннего снеготаяния. Колебания уровня в различных болотных микроландшафтах синхронны, различны только их амплитуды. Несмотря на относительно большую величину подъема, уровень редко выходит на поверхность, покрывая водой лишь наиболее низкие межкочечные понижения (мочажины). Благодаря высокому стоянию уровня воды на болотах, он быстро реагирует на все изменения в приходе и расходе влаги на поверхность. В высокие по водности годы с дождливым и прохладным летом летний минимальный уровень на болотах отсутствует.

Сток с болотного массива осуществляется фильтрационным путем по уклону поверхности рельефа. Поверхностный сток на верховых болотах не наблюдается.

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 ледоход маловероятен так как лёд тает на месте. Этому способствует захламлённость и извилистость русел малых рек. Карчехода нет.

Район проведения работ относится к типично безналедному району Западно-Сибирской низменности с наглядно выраженной равнинной местностью, где скопления озёр покрывают обширные площади.

Ледовый режим внутриболотных озёр определяется, в основном, 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 озёр, наблюдается в середине октября. Вначале лёд образуется у берегов, на отмелях, в заливах, а затем ледяной покров распространяется и на более глубокие места. Средняя толщина льда на озёрах 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 счёт интенсивного образования снежного льда. Прирост толщины льда в этот период достигает 10 – 15 см. Вскрытие озёр, которому предшествует появление воды на льду и образование сквозных закраин, происходит в среднем в конце мая. Очищение крупных внутриболотных озёр ото льда происходит через 20 – 30 дней после их вскрытия, что на 3 – 6 дней дольше, чем на малых и средних озёрах. На крупных озёрах имеют место подвижки льда, перемещение ледяных полей зависит от скорости и направления ветра. На малых и средних озёрах лёд 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. По мере увеличения высоты снежного покрова интенсивность нарастания мерзлого слоя постепенно снижается. 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°C.

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 расположения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, принятые по справке Федерального государственного бюджетного учреждения и 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 (долгосрочные средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,055	0,150	0,023	0,400
0304	Оксид азота	0,038	0,043	0,014	0,133
0330	Диоксид серы	0,018	0,016	0,006	0,060
0337	Оксид углерода	1,800	0,080	0,800	0,067
0703	Бенз(а)пирен	2,1 нг/м ³	2,100	1,0 нг/м ³	1,000

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

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

Особенности почвенного покрова территории определяются степенью дренированности поверхности, литологией поверхностных отложений. Определенному 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 /57/.

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

- подзолы иллювиально-железистые почвы;
- болотные верховые торфяные почвы;

- техногенно-перемешанные грунты;
- техногенно-преобразованные грунты.

Снятие плодородного слоя почвы на территории земельного участка под Объект не требуется.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

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

Лесной комплекс

1. Автоморфные леса:

- сосновыми брусничными лесами.

2. Гидроморфные леса:

- сосновыми кустарничково-сфагновыми лесами.

Заболоченные территории представлены:

- мохово-лесными ГБМ;
- комплексными ГБМ;
- мохово-травяными ГБМ.

Антропогенный ландшафт представлен *техногенно-нарушенными участками*:

- участки восстановления растительности на ранее нарушенных участках дренированной поверхности, занимаемой сосновым брусничным лесом;
- участки частично лишенные растительности на техногенно-перемешанных грунтах (расчистка, по трассе коридора коммуникаций, по трассе перевозки бурового оборудования);
- участки полностью лишенные почвенного покрова и растительности на техногенно-преобразованных грунтах (трасса существующей автодороги, отсыпка).

На территории проведения работ редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, внесенные в Красные книги ХМАО – Югры и Российской Федерации /49, 48/, отсутствуют.

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является: *прострел желтеющий (Pulsatilla flavescens (Zucc.) Juz.) (семейство Лютиковые)*.

Для более точной информации о наличии или отсутствии видов растений и грибов, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, в ходе маршрутных наблюдений при наличии картографической основы и собранного ранее информационного материала (материалов топографических карт М 1:25000, материалов лесоустройства Сургутского территориального отдела – лесничества и др.) были выполнены маршрутные наблюдения в районе Объекта, в ходе которых выявлено, что виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, отсутствуют. Материалы маршрутных наблюдений по данному Объекту будут представлены в отчете по инженерно-экологическим изысканиям.

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 планируемого размещения Объекта отсутствуют.

2.2.2.4 Характеристика животного мира

Описание фауны на территории проведения работ представлено с использованием материалов «Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области» /53/.

Фауна района работ типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /53/.

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 /53/.

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.

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

Фауна класса млекопитающих на территории месторождения представлена:

Отряд грызуны:

- белка обыкновенная – распространена по всем лесным массивам;
- сибирский бурундук – распространен по всей территории, предпочитает хвойные леса;
- ондатра предпочитает верховья рек, ручьев.

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, мышь-малютка, рыжая полевка, красная полевка, полевка-экономка /53/.

Отряд насекомоядные (обыкновенная бурозубка, малая бурозубка, средняя бурозубка, крошечная бурозубка).

Отряд зайцеобразные:

Заяц-беляк распространен повсюду, благоприятны уголья с чередованием леса и открытых мест.

Отряд хищные:

- обыкновенная лисица – распространена почти повсеместно, лимитирующим фактором является глубина снежного покрова. Типичными местообитаниями являются облесенные территории поймы рек 2-3 порядка;
- песец – возможно его появление только в период осенне-зимних миграций с севера;

– горностай – обычный для лесной зоны вид, тяготеет к поймам рек и ручьев. Численность горностая коррелирует с численностью мелких млекопитающих;

- ласка – довольно обычный, но малочисленный вид;

- сибирский колонок – местообитание разнообразно – облесенные болота, старые гари, в лесах с богатым кустарничковым ярусом;
- речная выдра – не многочисленна, она постоянно держится на наиболее рыбных местах по всем притокам 2-3 порядка;
- бурый медведь – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша /53/.

Класс птицы включает следующие основные отряды:

Пластинчатоклювые – кряква (редка), чирок-свистун, свиязь (редка), шилохвость, чирок-трескунок, хохлатая чернеть (на весеннем пролете).

Курообразные – белая куропатка (редка), глухарь (многочисленный вид), тетерев (распространен спорадически, редок), рябчик (распространен спорадически, редок).

Кулики – большой улит (редок), дупель, большой веретенник (редок).

Из орнитофауны объектами промысла в летне-осенний период могут быть водоплавающие (шилохвость, свиязь, хохлатая чернеть, чирок-свистун); в зимний период – тетеревиные (рябчик, глухарь, белая куропатка). Охота на птиц должна быть разрешена только соответствующими органами.

Проведение строительных работ должно осуществляться по возможности в зимний период – период отсутствия перелетных птиц.

Класс земноводные

На территории проведения работ земноводные представлены тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом /53/.

Остромордая лягушка – наиболее обычный и массовый вид амфибий. Встречается в долинах рек, по берегам озер. В округе остромордая лягушка встречается повсеместно, обычный или многочисленный вид. В настоящее время это наиболее изученный вид амфибий Югры.

Обыкновенная жаба – населяет заболоченные хвойные леса, предпочитая пойменные. На территории ХМАО — Югры обыкновенная жаба обычный вид. В округе распространена широко.

Сибирский углозуб - 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 представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей:

– живородящая ящерица – обычный вид, заселяет различные типы леса, предпочитая вырубки, гари, края болот, берега рек. Общая продолжительность жизни – 8-12 лет;

– обыкновенная гадюка – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот /19/.

Техногенные воздействия на территорию могут быть оценены как благоприятные в силу того, что увеличивается площадь приподнятых, дренированных, хорошо прогреваемых биотопов для пресмыкающихся. Динамика численности относительно постоянна, колебания связаны с температурным режимом лета.

Характеристика ихтиофауны на территории месторождения

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.

Ихтиофауна водотоков и связанных с ними озер (сточные, проточные) рассматриваемого района представлена следующими основными видами - плотва, окунь, щука, ерш, язь, караси. Для них характерно смешанное питание, молодь питается, в основном, зоопланктоном.

Численность карася и ерша невелика. Основными источниками пищи являются личинки хирономид, моллюски, рачки.

Для перечисленных рыб характерны весенне-летние нагульно-нерестовые и осенние зимовальные миграции. Нерестилища расположены, в основном, на залитой травяной растительности (щука), прошлогодних водорослях (язь, плотва, елец, карась), и в затопленном кустарнике (окунь). Промысловый лов рыб официальными заготовителями в настоящее время не проводится.

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

Мезогерпетобионты – жужелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеообионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 06.03.2026 №12-Исх-3659, на территории размещения Объекта, расположенного в Сургутском районе ХМАО – Югры, сведения о ключевых орнитологических территориях (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО – Югры) отсутствуют.

Для более точной информации о наличии (отсутствии) видов животных, внесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры при наличии картографической основы и собранного ранее информационного материала (материалов топографических карт М 1:25000, материалов лесоустройства Сургутского территориального отдела – лесничества и др.) в районе размещения Объекта были выполнены маршрутные наблюдения, в ходе которых выявлено, что виды животных и птиц, внесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, пути миграции и перелета, места массовых скоплений, места гнездования и размножения редких видов животных и птиц отсутствуют. Материалы маршрутных наблюдений по данному Объекту будут представлены в отчете по инженерно-экологическим изысканиям.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры), является *ястребиная сова* (*отряд: Совообразные, семейство: Совиные*).

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 2.5.5 данного раздела.

На основании вышеизложенных материалов и отчета по инженерно-экологическим изысканиям сделан вывод об отсутствии на территории расположения Объекта путей миграции, мест гнездования и размножения видов редких животных, занесенных в Красную книгу России /47/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /49/.

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

Объект находится в границах Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории Родникового нефтяного месторождения в центральной и юго-западной частях одноименного участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

Социально-экономические условия Сургутского района

Сургутский район самый крупный в ХМАО – Югре по численности населения и объему промышленного производства.

Информация об уровне социально-экономического развития Сургутского района за 2025 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /58/.

Промышленное производство

По оценке за 2025 год объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по крупным и средним предприятиям промышленной продукции района по оценке составил 1 561,2 млрд. руб.

По оценке индекс промышленного производства к уровню 2024 года составил 98,1 %, в том числе по видам экономической деятельности: добыча полезных ископаемых – 97,9 %, обрабатывающие производства – 103,4 %, производство и распределение электроэнергии, газа, пара – 101,0 %, водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 91,7 %.

За 2025 год нефтегазодобывающими предприятиями по оценке отгружено продукции и выполнено работ и услуг на сумму 1 473,5 млрд. руб. или 97,9 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

По оценке по предприятиям и организациям обрабатывающих производств района объем отгруженных товаров, выполненных работ и услуг за 2025 год составил 63,8 млрд. руб. или 103,4 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

Основным предприятием в обрабатывающем производстве, занимающимся переработкой нефти, газа и газового конденсата, является филиал ООО «Газпром переработка» «Завод по стабилизации конденсата им. В.С. Черномырдина».

В отчетном году наблюдалось увеличение объема производства по отдельным продуктам в сравнении с аналогичным периодом прошлого года: дизельного топлива, ШФЛУ, конденсата газового стабильного, бензина автомобильного.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционированию воздуха составил 22,65 млрд. руб. или 101,0 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений по оценке составил 1,25 млрд. руб. или 91,7 % в сопоставимых ценах к 2024 году.

Сельское хозяйство

Одним из важных секторов экономики района является отрасль сельского хозяйства, которая представлена предприятием ООО «Обь-регион», рыбодобывчиками и перерабатывающим предприятием, крестьянско-фермерскими хозяйствами, а также личными подсобными хозяйствами.

По оценке за 2025 год сельскохозяйственными производителями района произведено 352,0 тонны молока, 7 709,1 тонн мяса и мясных продуктов.

Поголовье крупного рогатого скота составило 226 голов, из них коров 193 головы. Поголовье птицы составило 295,3 тыс. голов (2024 год – 284,0 тыс. голов).

Уровень жизни населения

Динамика основных показателей уровня жизни населения Сургутского района отчетном периоде характеризуется увеличением:

среднедушевого денежного дохода населения - на 9,6 %;

среднемесячной заработной платы на одного работника по крупным и средним предприятиям – на 9,0 %;

среднего размера дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда - на 11,4 %.

Среднедушевые денежные доходы населения района в отчетном периоде составили по оценке 88,5 тыс. руб. (2024 год – 80,7 тыс. руб.). Реально располагаемые денежные доходы населения на одного жителя района сложились на уровне 101,9 % к прошлому году.

Начисленная среднемесячная заработная плата на одного работника по крупным и средним предприятиям района составила по оценке 154,5 тыс. руб.

Среднегодовая численность пенсионеров в районе в отчетном периоде по оценке составила 31,537 тыс. чел. (2024 год – 30,941 тыс. чел.).

Средний размер трудовой пенсии по старости увеличился и составил на конец отчетного периода 37,1 тыс. руб. (2024 год – 33,3 тыс. руб.).

Средний размер дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда составил по оценке 37,2 тыс. руб. (2024 год – 33,4 тыс. руб.). Среднемесячный доход пенсионера на конец 2025 года в 2 раза превышает прожиточный минимум, в 2024 году соотношение составляло 189,4 %.

Труд и занятость населения

Среднесписочная численность работников по полному кругу организаций, осуществляющих деятельность в районе, составила за 2025 год 106,5 тыс. чел. (с учётом численности населения г. Сургута, работающего на предприятиях района).

По сравнению с 2024 годом в отчётном периоде численность работников, занятых в крупных и средних организациях, снизилась на 2,6 %, а число занятых в сфере малого и среднего предпринимательства возросла в 1,2 раза.

На крупных и средних предприятиях и организациях осуществляет трудовую деятельность преобладающая часть занятого населения (89,0 тыс. чел.).

Численность занятых в экономике Сургутского района без учёта работников, проживающих в г. Сургуте и иных муниципальных образованиях (регионах), составила 73,6 тыс. чел.

Численность экономически активного населения района по оценке составила 74,9 тыс. чел.

Напряженность на рынке труда Сургутского района (численность безработных в расчете на одну вакансию) на конец декабря 2025 года составила 0,04 чел. на одно рабочее место против 0,06 на начало года.

Образование, культура, спорт

По состоянию на 01.01.2026 в районе осуществляют деятельность 35 муниципальных образовательных учреждений (на 01.01.2025 – 36 ед.). Общая численность обучающихся и воспитанников образовательных организаций по состоянию на 01.01.2026 составила 24 501 чел.

Число работников, осуществляющих образовательный процесс, на 01.01.2026 составило 2 396 чел., из них 2 177 - педагогические работники.

По состоянию на 01.01.2026 численность детей, посещающих дошкольные образовательные учреждения, составила 6 852 чел. (01.01.2025 – 7 107 чел.), из них муниципальные дошкольные организации посещают 6 652 ребенка, немunicipальные – 200 детей.

В отчётном периоде образовательную деятельность осуществляли 19 муниципальных общеобразовательных организаций, из них 17 бюджетных и 2 автономных организации.

На 01.01.2026 в школах Сургутского района обучаются 802 чел. из числа коренных малочисленных народов Севера. Три общеобразовательные организации (МБОУ «Ляминская СОШ», МБОУ «Русскинская СОШ», МБОУ «Угутская СОШ») реализуют программы с этнокультурным компонентом, в них обучаются 420 чел. из числа коренных малочисленных народов Севера.

По состоянию на 01.01.2026 в общеобразовательных учреждениях обучались 868 детей с ограниченными возможностями здоровья, 122 ребенка, имеющих статус «дети с ограниченными возможностями здоровья и дети-инвалиды», 103 ребенка-инвалида.

На 01.01.2026 приняли участие в олимпиадах, конкурсах, соревнованиях окружного, федерального, международного уровня по учебным дисциплинам, в том числе по направлению «научно-техническое творчество» 9 872 обучающихся, из них стали победителями, призерами или номинантами – 5 522 чел.

На территории Сургутского района на 01.01.2026 осуществляют деятельность 8 культурно-досуговых учреждений и 9 их филиалов и подразделений, 6 детских школ искусств и 5 их филиалов, 1 научно-производственный музейный центр и 1 его филиал, 2 музея, 2 централизованные библиотечные системы и 17 филиалов, 2 отдела библиотечного обслуживания населения в составе культурно-досуговых учреждений.

2025 год официально объявлен в России Годом Защитника Отечества. Культурно-массовые мероприятия, проведенные в отчетном периоде, носили патриотический характер и были направлены на разновозрастные категории населения.

По состоянию на 01.01.2026 в Сургутском районе функционируют 324 спортивных сооружения с единовременной пропускной способностью 9 404 чел./в час (2024 год – 327 сооружений, 8 468 чел./ час).

За счёт ввода спортивных объектов обеспеченность единовременной пропускной способностью выросла до 62,0 % (2024 год – 56,0 %). Увеличение единовременной пропускной способности связано с введением в эксплуатацию спортивных сооружений и перерасчетом единой пропускной способности крытых хоккейных кортов.

Уровень фактической обеспеченности спортивными залами составляет – 87,0 %, плоскостными сооружениями – 60,1 %, плавательными бассейнами – 27,0 % от нормативной потребности. Обеспеченность тренерским составом от норматива составила - 51,0 % (тренерский состав – 161 специалист).

Численность занимающихся в спортивных школах на 01.01.2026 составила 3 388 чел., из них 2 893 чел. проходят спортивную подготовку по дополнительным общеразвивающим программам и дополнительным образовательным программам спортивной подготовки.

С целью популяризации и внедрения Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне» (далее – ВФСК «ГТО») в Сургутском районе в отчётном периоде было организовано тестирование по выполнению нормативов испытаний (тестов) ВФСК «ГТО». В сдаче нормативов приняли участие 4 249 чел. Норматив выполнили 1 283 чел., из них: 428 чел. получили золотые знаки, 440 чел. – серебряные, 415 чел. – бронзовые.

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») /17/.

По состоянию на 01.01.2026 на территории Сургутского района проживают более 3,7 тыс. чел. из числа коренных малочисленных народов Севера (далее - КМНС), из них более 2,6 тыс. чел. проживают на территориях традиционного природопользования и ведут традиционный образ жизни и хозяйствования. Основными видами деятельности КМНС являются оленеводство, сбор дикоросов, вылов рыбы, охотничий промысел. 250 семей являются оленеводами, общее поголовье домашних северных оленей составляет порядка 9,1 тыс. голов.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 6 общин КМНС («Яун-Ях», «Негус-Ях», «Лимпас», «Чум оленеводов», «Наследники родной земли», «Вут-Явын») и предприятие ООО «Кантык-Ях», которые участвуют в решении хозяйственных вопросов КМНС района. В рамках хозяйственной деятельности в общинах создано 28 постоянных рабочих мест.

Для урегулирования взаимоотношений между недропользователями и коренными жителями в 2025 году осуществлено 5 выездов на территории традиционного природопользования.

С целью создания условий для обеспечения устойчивого социально-экономического развития КМНС, сохранения и защиты их исконной среды обитания, традиционного образа жизни действует государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Устойчивое развитие коренных малочисленных народов Севера». Муниципальные образования автономного округа наделены отдельным государственным полномочием по участию в ее реализации.

Объём финансирования переданного полномочия на 2025 год составляет 3 128,7 тыс. руб., (в том числе 201,3 тыс. руб. на содержание органов местного самоуправления, осуществляющих переданное отдельное государственное полномочие). За 2025 год перечислено субсидий (компенсаций) на сумму 2 927,4 тыс. руб.

В отчётном периоде наиболее значимыми событиями стали соревнования на Кубок Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по профмастерству северного оленеводства в г. Ханты-Мансийске, международные соревнования на Кубок Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по гребле на обласах в г. Ханты-Мансийске, «День обласа» и гонки на обласах в п. Тром-Аган с.п. Ульт-Ягун, проведено 3 заседания Совета представителей коренных малочисленных народов Севера.

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайшим населенным пунктом к участку изысканий является п.Тром-Аган, расположенный северо-западнее на расстоянии 285 м. Расчет расстояния (по прямой) производился при помощи программного продукта GeoMedia Professional.

Тром-Аган – поселок, основанный в 1971 году на берегу реки Тром-Аган. Известен под тремя названиями Тром-Аган (официальное), Ермаково и Юбилейный. Административно входит в Ульт-Ягунский совет.

Численность населения более 200 человек, в основном коренные жители народности ханты. Их основной вид занятий – это охота и рыбалка. Площадь поселка составляет 627 га.

На территории расположены археологические памятники (остатки древних поселений) и деревенский этнографический музей под открытым небом. А также здесь есть 2 магазина, клуб, школа, детский сад на 30 детей, фельдшерско-акушерский пункт.

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

2.2.4.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 04.02.2025 №15-47/3859 в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры расположено 5 ООПТ федерального значения.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.03.2026 На исх. №9758-ООПТ в границах размещения Объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены пункте 2 статьи 2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» /6/, статьи 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» /34/, а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплён в пункте 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» /24/, в границах размещения Объекта отсутствуют.

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» /32/ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра ООПТ местного значения не образованы.

Ближайшими ООПТ к району проведения работ являются:

– *федерального значения* - заповедник «Юганский», созданный с целью сохранения и изучения естественного хода природных процессов и явлений, генетического фонда растительного и животного мира, отдельных видов и сообществ растений и животных, типичных и уникальных экологических систем (беломошники) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

– *регионального значения* – «Сургутский заказник», который расположен в Сургутском районе в левобережной пойме Средней Оби. Территория заказника предназначена для сохранения и воспроизводства диких животных и среды их обитания. Флора заказника насчитывает более 200 видов, характерных для пойм Западной Сибири.

Согласно вышеизложенному, территория проведения работ расположена вне границ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения. Воздействие на земли ООПТ не прогнозируется.

2.2.4.2 Водно-болотные территории и ключевые орнитологические территории

Ближайшими водно-болотными угодьями являются водно-болотные угодья *международного значения* «Верхнее Двубье», расположенные на расстоянии 296,8 км в юго-западном направлении от территории проведения работ. Водно-болотные угодья международного значения «Верхнее Двубье» созданы в целях оптимизации и охраны среды обитания водоплавающих и околоводных птиц, сохранения биологического разнообразия экосистем в среднем течении р. Обь.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

2.2.4.3 Объекты культурного наследия

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 12.09.2025 №25-3466, на территории испрашиваемого земельного участка под Объект, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

Согласно п.4 ст.36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст.30 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года №63-ФЗ «Об электронной подписи».

Воздействие на земли объектов культурного наследия (памятники истории и культуры) народов РФ не прогнозируется.

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 12.09.2025 №25-3466 содержит карту-схему земельного участка, позволяющая 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.

2.2.4.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.03.2026 №12-Исх-3264 Объект находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре №С-2У.

Согласно письму Департамента внутренней и информационной политики администрации Сургутского района от 04.03.2026 №14-21-424 Объект находится вне границ территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих правовой статус в соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера представлены в главе 2.5.

Воздействие Объекта с учетом выполнения мероприятий, направленных на сохранение территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера (глава 2.5) сведено к минимуму.

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.

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

Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

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.

Водоохранные зоны непосредственно связаны с водными объектами. Нарушение и загрязнение в пределах территорий водоохранных зон обуславливает изменение качества водной среды и жизнедеятельности гидробионтов. Сохранение ее обеспечит стабильность существования гидроэкосистем.

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.

Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов представлены в таблице 2.2.

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

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км/площадь водоема (км ²)	Ширина ¹ ВОЗ / ПЗП, м
Водовод высоконапорный т.вр.36-тв.33 (в том числе Площадка под УЗА №1 т.вр.36; Площадка под УЗА №2 т.вр.33; Переход водовода через железную дорогу ОАО «РЖД» методом наклонно-направленного бурения (ННБ); Монтажная площадка №1 входа бура; Монтажная площадка №2 выхода бура; Монтажная площадка №3 раскладки дюкера;	пойменный ручей б/н	>10	100 / 50

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км/площадь водоема (км ²)	Ширина ¹ ВОЗ / ПЗП, м
Проезды и площадки)			
Нефтегазопровод т.вр.51 - т.вр.41 (в том числе Площадка под УЗА №1; Площадка под УЗА №2; Переход нефтегазопровода через железную дорогу ОАО «РЖД» методом наклонно-направленного бурения (ННБ); Монтажная площадка №1 входа бура; Монтажная площадка №2 выхода бура; Монтажная площадка №3 раскладки дюкера; Проезды и площадки)	проточное озеро б/н	0,08	50 / 50
	р.Тромъёган (р.Тром-Юган)	581	100 / 50
Примечание: 1. Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьями 65 Водного Кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ /2/			

Объект с сопутствующими сооружениями водные объекты не пересекает, расположен вне ВОЗ и ПЗП водных объектов.

Рыбохозяйственные заповедные зоны

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /15/ в целях сохранения водных биоресурсов, 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 биоресурсов 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 пересекаемых водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

Для ближайших водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.4.6 Зона затопления, подтопления

Зоны затопления и подтопления относятся к зонам с особыми условиями использования территории. Публичная кадастровая карта содержит все общедоступные сведения об объектах, в режиме реального времени, включая границы зон с особыми условиями использования территории, в том числе границы зон затопления и подтопления. Публичная кадастровая карта, является общедоступной и размещена на портале пространственных данных «Национальная система пространственных данных» по адресу: <https://nspd.gov.ru>.

Согласно Публичной кадастровой карте Объект расположен вне границ зоны затопления и подтопления.

2.2.4.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны

В пределах Объекта установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

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

Объект расположен на земельных участках: земли лесного фонда, земли промышленности, согласно правоустанавливающим документам.

Земли лесного фонда

Целевое назначение лесов – защитные.

Категория защитности:

- особо защитные участки защитных лесов;
- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: леса, расположенные в защитных полосах лесов (леса, расположенные в границах полос отвода железных дорог и придорожных полос автомобильных дорог, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о железнодорожном транспорте, законодательством об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности).

Объект частично расположен в особо защитных участках лесов. Категория ОЗУ:

- участки лесов вокруг сельских населенных пунктов и садовых товариществ;
- придорожные полосы.

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации района от 03.03.2026 г. №31-01-21-1138 сообщается, что в районе размещения Объекта отсутствуют защитные, резервные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса.

Согласно письму 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.

2.2.4.9 Месторождения полезных ископаемых

В границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта имеется следующее месторождение полезных ископаемых, не относящееся к общераспространённым, запасы которого учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участки недр, предоставленные в пользование в виде горного отвода: Родниковое (номер лицензии ХМН03529НЭ).

Месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых не зарегистрировано.

На Родниковое нефтяное месторождение имеется дополнение к технологическому проекту разработки Родникового нефтяного месторождения, утвержденное ЦКР Роснедр по УВС Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (протокол от 17.05.2018 №7212).

2.2.4.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 25.02.2026 №23-Исх-711 в районе нахождения Объекта «Водовод высоконапорный т.вр.36-т.вр.33. Нефтегазопровод т.вр.51-т.вр.41». Родниковое нефтяное месторождение, на территории Сургутского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода и в зоне радиусом 1000 м в каждую сторону от Объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались.

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

2.2.4.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации района от 03.03.2026 г. №31-01-21-1138 сообщается, что в районе размещения Объекта отсутствуют кладбища, свалки, полигоны ТБО и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в ведении МО Сургутский район.

2.2.4.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 индивидуальные дачные и садово-огороднические объекты и индивидуальные земельные участки; информация о наличии (отсутствии) на территории планируемого к строительству объекта СЗЗ и санитарных разрывов; приаэродромные территории, на территории планируемого к строительству Объекта; информация о наличии (отсутствии) зон ограничений застройки от источников электромагнитного излучения на территории к планируемого к строительству Объекта, отсутствует.

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

Альтернативный вариант реализации планируемой хозяйственной деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы земель, предоставленных для производства работ и минимальной протяженностью.

Увеличение протяженности Объекта может привести к увеличению площади земель, предоставленных для производства работ и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды, а также продолжительности движения

строительной техники и как следствие к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух

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

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 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

код	Загрязняющее вещество наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
					г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0101572	0,0122311
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0001029	0,0000348
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,00150 8,00e-06	1	0,0001389	0,0001680
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,3249024	4,1855136
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0527966	0,6801464
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0298634	0,2663100
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0808024	0,6727817
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000242	0,0000259
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,3235074	3,4381293
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0002196	0,0000743
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0000944	0,0000320
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0312500	0,0034830
0703	Бенз/а/пирен <к>	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000005	0,0000072
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0045833	0,0649630

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0023333	0,0014784
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000	-	0,1105556	1,5593100
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	-	0,0156250	0,0011610
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0086092	0,0092148
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0000944	0,0000320
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000	-	0,0005000	0,0012096
Всего веществ : 20					0,9961607	10,8963061
в том числе твердых : 8					0,0409517	0,2800247
жидких/газообразных : 12					0,9552090	10,6162814
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и фторорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров 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

При строительстве нефтегазопроводов, водоводов высоконапорных (далее – Трубопроводы) выполняются следующие виды работ, оказывающие воздействие на почвенно-растительный покров (далее – ПРП) в границах земельного отвода:

- рубка леса, сведение растительности в границах земельного участка под Объект;
- 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;
- разработка траншеи под Объект;
- устройство временных вдольтрассовых технологических проездов и временных грунтовых съездов.

При строительстве Объекта главными факторами негативного воздействия на ПРП, способствующими формированию техногенных поверхностных образований (техногенных грунтов согласно ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация» /35/), являются:

- механическое нарушение (сведение) 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 трубопроводов в траншее, нарушение всего почвенного профиля;
- уплотнение и погребение почвы с утратой признаков самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела на участках отсыпки площадок УЗА;
- 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.

В границах земель, предоставленных под размещение Объекта, 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» /36/, 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 территории, предоставленной для производства работ, 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 /61/.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

Оценка воздействия на почвенный покров и грунты при химическом воздействии в штатном режиме в данной проектной документации не рассматривается, поскольку Объект не является источником химического воздействия на почвенный покров.

Исключение могут составить возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадания загрязнителей на почвенный покров.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

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 участка под Объект выделены, относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа.

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.

Территория Объекта после строительства является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена техногенными грунтами.

При разливах нефти, нефтепродуктов 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.

Химическое воздействие при разливах минерализованных вод

Поскольку разливы минерализованных вод локализуются на участках периодически или постоянно переувлажненных (ложбины, болота), вымывание солей из почвы происходит сравнительно быстро.

Участки, загрязненные минерализованными водами в периоды высокой водности в силу значительной заболоченности территории и очень слабой минерализации природных вод, не требуют специальных мер по снижению уровня минерализации.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров (глава 3.2).

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» (далее – Постановление №781 /16/) 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.

После окончания строительства земельные участки, предоставленные под размещение Объекта, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период строительства и эксплуатации в соответствии с разрешительной документацией. Временный отвод земель на период строительства и приведение земель в состояние пригодное для целевого использования после окончания строительства не предусматривается. Передача земель арендодателю после окончания строительства разрешительной документацией не предусмотрена.

После окончания эксплуатации объекта капитального строительства и его ликвидации (демонтажа всех сооружений) до окончания срока аренды будут предусмотрены мероприятия по рекультивации на общей площади арендованного участка с целью приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего целевого использования. После завершения эксплуатации Объекта с целью сдачи земель арендодателю необходимо предусмотреть рекультивацию нарушенных земель не позднее сроков, указанных в разрешительной документации.

Исходя из вышеизложенного, мероприятия по рекультивации нарушенных земель после окончания строительства проектными решениями не предусматриваются.

Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями Постановления №781 /16/.

Строительство Объекта проводится на участках с почвами, соответствующим гигиеническим нормативам и фоновым значениям. Мероприятия по обращению с плодородным слоем не предусматриваются.

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

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 /5/.

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 района работ отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающее при сезонном промерзании.

Другие инженерно-геологические процессы и явления (оползневые, размыв берегов водотоков и водоемов и др.), требующие разработки инженерной защиты и дополнительных изысканий, на участках строительства не обнаружены.

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением работ по инженерной подготовке территории и строительстве Объекта.

Соблюдение технологий строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 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.

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, а также размещением относительно водных объектов, их водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

В период строительства и эксплуатации забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях водоснабжения при выполнении работ, а также сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны не предусмотрены.

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

Анализ риска и оценка воздействия потенциальных разливов нефти и нефтепродуктов показали, что для рассмотренных аварий, пролива нефти в водные объекты не прогнозируется в виду удаления водных объектов от Объекта, что превышает радиус разлива нефти при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов.

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

Воздействие на гидрологический режим территории

Гидрологический режим территории определяется множеством факторов, которые влияют на количество и распределение воды: климатические условия района, рельеф и геология, растительность, хозяйственная и иная деятельность.

К изменениям гидрологического режима территории в период строительства Объекта может привести отсыпка минеральным грунтом при устройстве временного грунтового съезда на вдольтрассовый проезд и временные переезды через существующие коммуникации.

Под изменчивостью гидрологического режима, понимается изменение в расходе воды, уровне воды и других характеристик гидрологического режима в течении длительного периода времени.

В период эксплуатации Объект является возможным источником воздействия на гидрологический режим территории, что обусловлено образованием новых форм рельефа и уплотнением почв при проведении земляных и планировочных работ под площадками УЗА.

На лесных территориях разгрузка воды осуществляется поверхностным стоком (талые и дождевые воды) на прилегающие природные комплексы и через фильтрацию в грунтовые воды. Поверхностные стоки будут направлены от зоны наибольшей высоты (водораздельных поверхностей) к границам массива, сюда же будут стекать воды со склоновых поверхностей, окружающих массив.

В период строительства и эксплуатации забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях водоснабжения при выполнении работ, а также сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны не предусмотрены.

Учитывая непродолжительный период строительства, соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, Объект в период строительства и эксплуатации не оказывает негативное воздействие на гидрологический режим территории.

2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир.

1. Качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

2. Наличие 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 Объект природных комплексов.

3. В границах земельного участка под строительство Объекта при проведении земляных работ (отсыпка под УЗА) происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных.

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

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире» /7/.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 06.03.2026 №12-Исх-3659, на территории размещения Объекта, расположенного в Сургутском районе ХМАО – Югры, сведения о ключевых орнитологических территориях (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО – Югры) отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги Российской Федерации 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.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации /47/ и Красную книгу ХМАО – Югры /49/, на территории проведения работ 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

Проектной документацией предусмотрено строительство водовода высоконапорного т.вр.36-т.вр.33 и нефтегазопровода т.вр.51-т.вр.41 Родникового нефтяного месторождения в границах одноименного участка недр.

При пересечении водных объектов, границ водоохранных зон водных объектов расчет, гидрологическом влиянии от водных объектов на Объект, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания будет представлен в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

По результатам предварительной 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 Вопросы водопотребления и водоотведения

Вода при строительстве расходуется на:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды строителей;
- производственные нужды.

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.

2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).

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) /51/.

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.

При подготовке территории к строительству осуществляется рубка древесной, 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 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /28/ и от 01.12.2020 №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины...» /26/, а также постановлениями Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах» /18/ и от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» /19/.

Порядок выполнения лесосечных работ, согласно главе VIII приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /28/, 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

Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №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.

Отходы, образующиеся при проведении проектных работ, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления Отходов.

Специальные площадки для накопления отходов устраиваются на территории в соответствии с Инструкцией /51/ и 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» /45/.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями с удобным подъездом для автотранспорта /52/.

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 намокания и раздувания отходов;
- 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 /51/:

- 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 земель, предоставленных под размещение Объекта, на свободной территории.

Таблица 2.4 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности
<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>Очистка трубопроводов</i>	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV
<i>Теплоизоляция трубопроводов</i>	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
<i>Прокладка трубопроводов</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V

2.3.2.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

В период проведения строительных работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа дизельной электростанции, сварочного и газового оборудования, шлифовальной машины, автотранспорта, дорожной техники и бензопилы.

При эксплуатации Объект не является источником физического (шумового) воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Шумовое воздействие при строительстве Объекта не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Основными источниками вибрации при строительстве Объекта являются: дизельная электростанция, автотранспорт и дорожная техника, шлифовальная машина и бензопила. Источники вибрации при эксплуатации Объекта отсутствуют.

Тип вибрации – транспортный, категория – общая. Основное воздействие вибрации будет оказываться на оператора (водителя, машиниста) от работающего двигателя техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами от 6 до 12 Гц.

Вибрация рабочих мест операторов транспортных средств и самоходной техники носит преимущественно низкочастотный характер с высокими уровнями интенсивности и зависит от скорости передвижения, типа сидения и амортизирующей системы, степени изношенности машины и покрытия дорог, выполняемого технологического процесса. Анализ вибрационного воздействия показывает, что на операторов машин обычно воздействует переменная по уровням и спектрам вибрация, включающая микро- и макропаузы. Операторы имеют возможность в известных пределах регулирования вибрационной экспозиции.

При работе автомобиля плавность хода обеспечивается подвеской, при которой уровни вибрации не превышают порога снижения комфортности или порога производительности труда, а частота колебаний кузова находится в диапазоне от 1,5 до 2,5 Гц. Наименьший уровень вибрации, источником которой является взаимодействие колёс с дорогой, наблюдается при размещении водителя и пассажиров внутри автомобиля на площади, ограниченной колёсной базой. Для водителей грузовых автомобилей с компоновкой кабины над двигателем необходимо применение сиденья с поддрессориванием. Для предотвращения воздействия вибрации на организм человека применяются различные виброгасительные и демпфирующие устройства (амортизаторы, демпферы, рессоры, пружины и т.д.).

Вибрационное воздействие на окружающую среду (почвы, грунты) будет ограничено размерами площадки намечаемых работ и временным периодом работы дорожных машин, автотранспорта, оборудования.

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.

Электромагнитное воздействие

В период проведения строительных работ основным источником образования электромагнитных полей является работа сварочного оборудования. Использование экранирующих вставок в спецодежде сварщика существенно снижает величину

напряженности поля и тем самым защищает сварщика от воздействия магнитных излучений.

При эксплуатации Объекта электрические, магнитные, электромагнитные поля не образуются.

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот 146-174 МГц.

Применяемые средства радиосвязи являются стандартным сертифицированным оборудованием, имеют необходимые допуски и сертификаты.

Основным мероприятием по защите от электромагнитного излучения является использование сертифицированных технических средств (средств связи) с наиболее низким уровнем электромагнитного излучения, выбор рациональных режимов работы и рациональное размещение источников ЭМП, соблюдение правил безопасной эксплуатации источников ЭМП. Используемые средства связи имеют свидетельства о регистрации радиоэлектронных средств.

При соблюдении гигиенических требований к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи воздействие на персонал ожидается незначительным.

2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты

Район проведения работ расположен на территории Родникового нефтяного месторождения в границах Родникового участка недр. Территория Родникового нефтяного месторождения интенсивно осваивается: строятся автодороги, трубопроводы, кусты скважин и прочие объекты. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку. Транспортная связь с г.Сургут, другими объектами и населенными пунктами осуществляется по дорогам с твердым покрытием.

В геоморфологическом отношении Объект в большей степени располагается на природных территориях.

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

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

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

1. Воздействие на атмосферный воздух

Наихудшей аварийной ситуацией, которая возможна при разгерметизации технологического оборудования является *воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта*, которая 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.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

1. 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 участка под Объект выделены, относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа.

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.

Территория Объекта после строительства является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена техногенными грунтами.

При разливах нефти, нефтепродуктов 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 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 «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

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.

2. Воздействие на растительный покров

Деграция 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.

3. 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) /55/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /56/.

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

При возникновении аварийной ситуации на участках трубопровода на водных объектах в проектной документации по данному шифру будет предусмотрено отключение участков перехода нефтепровода через водотоки, а также 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

Характер (значимость) воздействия реализации хозяйственной деятельности не имеет установленного определения, поэтому определение характера (значимости) является 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 2.5-2.8.

В ходе проведения ПОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

1. Планируемое воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате планируемых событий. Такая форма воздействия прогнозируется в ходе реализации Проекта (строительство и эксплуатация Объекта).

2. Незапланированное воздействие – воздействие, возникающее в результате незапланированных или нестандартных событий (аварийная ситуация). Такое воздействие не прогнозируется в ходе Проекта, тем не менее, оценивается вероятность возникновения.

Незапланированное воздействие (аварийная ситуация) в период строительства Объекта не рассматривается в ходе проведения ПОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций не прогнозируется.

Проектными решениями, незапланированное воздействие рассматривается в период эксплуатации Объекта, которое возможно при разгерметизации технологического оборудования (воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта) и 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 ПОВОС 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 на различных этапах реализации проекта с целью управления ими.

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

Пространственный 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 пространственного масштаба (площади воздействия) Объекта используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градации	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

При оценке пространственного масштаба воздействия Объекта границы воздействия определены как локальное воздействие.

Временной масштаб воздействия

Воздействие на компоненты природной среды будет оказано на этапе строительства, и в меньшей степени на этапе эксплуатации. Точный график

реализации проекта будет представлен в том же проекте организации строительства проектной документации, разработанной по данному шифру.

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

Таблица 2.6 – 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

Следует отметить, что воздействие на этапе выполнения строительных работ и при эксплуатации не проявляется одновременно, а будет ограничено временными рамками выполнения работ при строительстве и периодом эксплуатации Объекта до вывода его из эксплуатации и ликвидации.

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят как воздействие средней продолжительности (общая продолжительность строительства – 3,5 мес., из них 0,7 мес. подготовительный период, при эксплуатации – это будет воздействие средней продолжительности.

Интенсивность воздействия

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

Градация и описание величины воздействия по интенсивности приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – 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.

При выполнении оценки воздействия объекта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности, интенсивность воздействия принята слабой, при воздействии на техногенно-нарушенные участки - умеренная.

Характер (значимость) воздействия

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.

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – 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 выполнении оценки воздействия 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 строительства и эксплуатации Объекта.

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 предварительной 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, заболоченные территории, и антропогенный ландшафт.

В период подготовительных и строительных работ выполняется сведение растительности, происходит уничтожение и консервация почвенных горизонтов при разработке траншеи под трубопроводы, 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, заболоченные территории, 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.

В границах земельного участка под Объект происходит гибель мелких животных (грызунов, насекомоядных и других), которую избежать практически невозможно.

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.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /47/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /49/, на территории расположения Объекта отсутствуют.

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

Гидробионты и ихтиофауна

При пересечении водных объектов, границ водоохранных зон водных объектов расчет, гидрологическом влиянии от водных объектов на Объект, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания будет представлен в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

Таким образом, с учетом запланированных мероприятий по охране растительного и животного мира, воздействие Объекта на растительность и условия обитания животного мира считается допустимым.

При соблюдении природоохранных и компенсационных (при необходимости) мероприятий изменение состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания не прогнозируется.

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

Поверхностные воды, водоохранные зоны

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.

При соблюдении технологии строительства и эксплуатации объекта и природоохранных мероприятий изменение состояния поверхностных вод не прогнозируется.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект расположен за пределами установленных границ поясов ЗСО.

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

Цель реализации, планируемой хозяйственной деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство водовода высоконапорного т.вр.36-т.вр.33 и нефтегазопровода т.вр.51-т.вр.41 Родникового нефтяного месторождения в границах одноименного участка недр.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет значительного 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

Природоохранная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляется в соответствии с разрабатываемыми мероприятиями по охране окружающей среды в рамках комплексной программы, основной задачей которой является постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду за счет внедрения и использования природоресурсосберегающих и малоотходных технологий, проведение мероприятий по предупреждению аварийности в производстве и ликвидации их последствий.

Для предотвращения и (или) уменьшения негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия.

2.5.1 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 /37/;
- 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 /37/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016 /38/ (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- передвижение техники в соответствии с транспортной схемой.
- 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 Объекта;
- 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 являются источниками воздействия на атмосферный воздух.

2.5.2 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова *при строительстве* включают:

- соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон, территорий традиционного природопользования;
- установление охранной зоны вокруг Объекта;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков, находящихся в пользовании;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- трубы и соединительные детали для Объекта приняты из коррозионностойких и хладостойких марок стали, классом прочности не ниже K52, с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;

- укладка Объекта, предусмотрена, в основном, подземная;
- прокладка Объекта, через железную и автомобильную дороги, коммуникации (расположенные рядом с железной дорогой) предусмотрена методом наклонно-направленного бурения (далее – ННБ) в защитном футляре специализированным управлением;

- для обеспечения безаварийной работы Объекта обеспечения безопасности, а также для экстренного вывода трубопроводов из эксплуатации проектом предусмотрена установка запорной арматуры, герметичность затвора всей арматуры предусмотрена класса «А»;

- проектной документацией организован контроль герметичности Объекта по технологическим параметрам (давлению), местный контроль давления на узлах запорной арматуры посредством установки разделителей сред и манометров до и после запорной арматуры;

- установка узлов арматуры запорной предусмотрена надземная на опорах;

- все узлы запорной арматуры предусмотрено оградить ограждениями согласно типовому проектному решению, применяемому в ПАО «Сургутнефтегаз»;

- для предотвращения возможной просадки и смещения грунтов, что может привести к деформации узлов запорной арматуры, излому Объекта или сварного соединения, на выходе/входе из земли/в землю узлов запорной арматуры, предусмотрено устройство свайных оснований;

- для защиты от подземной и атмосферной коррозии наружной поверхности Объекта и футляров проектом принята конструкция изоляционного покрытия усиленного типа:

трубы $\varnothing 219 \times 8$ для нефтегазопровода и $\varnothing 273 \times 16$ для водовода высоконапорного (кроме участков ННБ) запроектированы с заводским наружным двухслойным (возможна замена на трехслойное) полимерным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена и внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидного материала в соответствии с утвержденными техническими требованиями ПАО «Сургутнефтегаз». Номер конструкции наружного защитного покрытия усиленного типа – 2 (возможна замена на тип 7, 1). Общая толщина внутреннего защитного покрытия должна составлять не менее 350 мкм;

трубы $\varnothing 219 \times 8$ для нефтегазопровода и $\varnothing 273 \times 16$ для водовода высоконапорного на участках перехода методом ННБ через коридор коммуникаций сторонних организаций (железную дорогу ОАО «РЖД» Свердловская железная дорога, кабели связи ПАО «Ростелеком», оптический кабель (кабель связи) федерального значения (Сургут - Нижневартовск) находящийся в совместной доле собственности ПАО "Мегафон" и ПАО "Ростелеком", автомобильную дорогу «г.Сургут – г.Нижневартовск» (в границах Сургутского района) на км 59+018, принадлежащая сторонней организации Казенное учреждение ХМАО-Югры «Управление автомобильных дорог»), запроектированы с заводским наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена и внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидного материала в соответствии с утвержденными техническими требованиями ПАО «Сургутнефтегаз». Номер конструкции защитного покрытия усиленного типа – 1;

труба-футляр $\varnothing 426$ запроектирована с наружной изоляцией усиленного типа, выполненной в базовых условиях. Возможно использовать в качестве альтернативы трубу-футляр в заводской изоляции. Номер конструкции наружного защитного покрытия – 2 (возможна замена на конструкцию 7). Толщина защитного покрытия не менее 2,2 (2,5) мм;

труба-футляр $\varnothing 530$ запроектирована с заводским наружным двухслойным полимерным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена. Номер

конструкции защитного покрытия – 2 (возможна замена на тип 7,1). Толщина защитного покрытия не менее 2,2 (2,5) мм;

трубы-футляра Ø426x10, Ø530x10 (для ННБ) запроектирована с заводским наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена. Номер конструкции защитного покрытия усиленного типа – 1. Толщина защитного покрытия не менее 2,2 мм;

- сварные стыки снаружи Объекта и труб-футляров в подземной части изолировать манжетами термоусаживающимися с нанесением двухкомпонентного эпоксидного праймера (поставка в комплекте с манжетами);

- сварные стыки снаружи труб-футляров Ø426x10, Ø530x10 классом прочности K52 для участков перехода методом ННБ в подземной части изолировать манжетами термоусаживающимися с нанесением двухкомпонентного эпоксидного праймера (поставка в комплекте с манжетами) повышенной устойчивости к механическим воздействиям от разрушения и сдвига при прокладке методом наклонно-направленного бурения;

- соединительные детали Объекта запроектированы с заводским внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидного материала;

- соединительные детали Объекта снаружи и сварные соединения трубы с деталями в подземной и надземной частях Объекта изолировать материалами на основе полиуретановых, модифицированных эпоксидно-полиуретановых композиций или термоусаживающихся лент;

- согласно п.1.2 протокола ПАО «Сургутнефтегаз» от 09.02.2015 №01-57-01-15-1 в качестве обязательного дополнительного способа контроля сварки труб с внутренним покрытием предусмотрена контрольная вырезка стыков в количестве один стык на километр трубопровода, но не менее одного стыка на вводимый в эксплуатацию объект;

- для Объекта предусмотрен 100% контроль сварных соединений визуально-измерительным и радиографическим методами, для трубы-футляра (кроме участка ННБ) предусмотрен 100% контроль сварных соединений визуально-измерительным методом;

- на участках переходах Объекта через коммуникации, выполненных методом ННБ, выполнить 100% контроль неразрушающими методами: визуально-измерительный и радиографический контроль сварных стыков дюкера трубопровода в объеме 100%, визуально-измерительный и ультразвуковой контроль сварных стыков футляра в объеме 100%;

- по трассам Объекта предусмотрены знаки линейные опознавательные, которые устанавливаются в пределах прямой видимости через 500-1000 м, а также на углах поворота трасс, при пересечении подземных коммуникаций, дорог железных и внутрипромысловых;

- на переходах Объекта под дорогой внутрипромысловой, дорогой полевой предусмотрены защитные футляры;

- для проезда строительной техники через действующие существующие подземные коммуникации устраиваются переезды;

- приняты минимальные расстояния от опор ЛЭП;

- на опасных участках Объекта предусмотрено двухэтапное испытание на прочность;

- трехэтапное испытание Объекта на прочность и проверка на герметичность на участках выполненного методом ННБ;

- Объект, имеющий участки, относящиеся к особо опасным (пересечения с технологическими коммуникациями, дорогами внутрипромысловыми), подвергается предпусковой приборной диагностике.

- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ДНС Родникового

нефтяного месторождения, 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 пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /43/;

- сброс воды после гидравлических испытаний производить в дренажные емкости куста скважин 51, 137 Родникового месторождения;

- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;

- организация мест накопления отходов /51/;

- планировка строительной полосы;

- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» (далее – Постановление №781 /16/) 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.

После окончания строительства земельные участки, предоставленные под размещение Объекта, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период строительства и эксплуатации и используются в соответствии с видом разрешенного использования согласно документацией на аренду участка. Временный отвод земель на период строительства не предусматривается. Передача земель арендодателю после окончания строительства проектной документацией не предусмотрена. Мероприятия по рекультивации земель после окончания строительства проектными решениями не предусматриваются.

Строительство Объекта проводится на участках с почвами, соответствующим гигиеническим нормативам и фоновым значениям.

Мероприятия по обращению с плодородным слоем 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.

После окончания строительства Объекта с целью дальнейшего использования земель по назначению для обеспечения полноты мероприятий по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова в рамках строительно-монтажных работ проводятся мероприятия, препятствующие образованию эрозионных процессов. В соответствии с СП 45.13330.2017 /46/ сразу после укладки труб проводится засыпка траншеи для укладки нефтегазопровода местным грунтом, вынутым при разработке траншей. При прокладке труб, вынутый грунт укладывают в отвал с одной стороны траншеи, на безопасном расстоянии от бровки (не ближе 0,5 м от бровки), оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта при помощи экскаватора. Лишний минеральный грунт равномерно распределяют по полосе, при этом образуют небольшой валик над трубой с учетом его последующей осадки до уровня поверхности земли в процессе консолидации грунта.

Исходя из вышеизложенного, мероприятия по рекультивации нарушенных земель после окончания строительства проектными решениями не предусматриваются.

При эксплуатации Объект (трубопровод) не является источником воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров, в связи с чем мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова не разрабатываются.

При эксплуатации площадных объектов предусмотрены мероприятия:

- для обеспечения устойчивости откосов насыпи от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии в период эксплуатации, предусмотрено укрепление откосов насыпи и земляного вала посевом многолетних трав по слою грунта.

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 и его ликвидации (демонтажа всех сооружений) до окончания срока аренды будут предусмотрены мероприятия по рекультивации на общей площади арендованного участка с целью приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего целевого использования. После завершения эксплуатации Объекта с целью сдачи земель арендодателю необходимо предусмотреть рекультивацию нарушенных земель не позднее сроков, указанных в разрешительной документации.

Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями Постановления №781 /16/.

2.5.3 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;
- организация мест накопления отходов /51/;
- локальный экологический мониторинг на территории УН.

При эксплуатации Объект не является источником загрязнения водных объектах, мероприятия по их охране не разрабатываются.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

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:

- 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;

- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- проведение инструктажа с персоналом, определение запретов (запрещается охота, рыбалка, провоз оружия и собак);
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- во избежание замазучивания прилегающих участков с естественной (ненарушенной) растительностью, заправка техники горючим производится с использованием топливозаправщиков;
- для предотвращения гибели объектов животного мира Объекта устанавливается охранный зона;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопровода, исключающая 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;
- 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 земельного участка под Объект произрастание редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, занесённых в Красные книги, не обнаружено.

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

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства:

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудование площадки соответствующими указателями, удобным подъездом для автотранспорта;

- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;
- накопление отходов отдельно по видам отходов, группам однородных отходов в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /51/;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, предназначенных для дальнейшей передачи специализированным предприятиям 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 накопления отходов в границах земельного участка под Объект;
- отдельно по видам отходов, группам однородных отходов с целью обеспечения их использования в качестве вторичного сырья, 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, груженых 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 (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /9/.

Обработка отходов

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

2.5.6 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).

Работы, связанные с применением строительных механизмов вести с 8 до 21 часа.

При производстве строительно-монтажных работ следует применять механизмы бесшумного действия (с электроприводом).

При воздействии шума в границах 80-85 дБА работодателю необходимо минимизировать возможные негативные последствия путем выполнения следующих мероприятий:

- а) подбор рабочего оборудования, обладающего меньшими шумовыми характеристиками;
- б) информирование и обучение работающего таким режимам работы с оборудованием, которое обеспечивает минимальные уровни генерируемого шума;
- в) использование всех необходимых технических средств (защитные экраны, кожухи, звукопоглощающие покрытия, изоляция, амортизация);
- г) ограничение продолжительности и интенсивности воздействия до уровней приемлемого риска;
- д) проведение производственного контроля виброакустических факторов;
- е) ограничение доступа в рабочие зоны с уровнем шума более 80 дБА работающих, не связанных с основным технологическим процессом;
- ж) обязательное предоставление работающим средств индивидуальной защиты органа слуха;
- з) ежегодное проведение медицинских осмотров для лиц, подвергающихся шуму выше 80 дБ.

Мероприятия по защите от вибрации

Мероприятия по защите от вибрации осуществляются в соответствии с ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования» /39/.

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.

2.5.7 Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера

Правовые основы гарантий самобытного социально-экономического и культурного развития коренных малочисленных народов РФ прописаны в Федеральном законе РФ от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» /10/, Законе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» /33/.

Для минимизации воздействия на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера при проведении строительных работ в границах указанных территорий предусмотрены следующие мероприятия.

При осуществлении производственной деятельности необходимо обеспечение сохранности территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера посредством:

- применения новейших разработок (технологий) при строительстве Объекта, с целью снижения негативного воздействия на отведенные территории;
- исключения нахождения и передвижения, как техники, так и сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз» вне границ земельного отвода под Объект без соответствующих разрешений;
- определения четких запретов для сотрудников, работающих в районе территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера;
- обеспечения урегулирования конфликтных ситуаций и недопонимания между сотрудниками и представителями коренных малочисленных народов Севера путем обсуждения и переговоров;
- недопустимости личностных конфликтов сотрудников с представителями коренных малочисленных народов Севера;
- уважительного отношения к представителям коренных малочисленных народов Севера, их культуре и традициям.

При осуществлении производственной деятельности в границах территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера:

Сотрудникам запрещается:

- посещение культовых и святынь мест коренных малочисленных народов Севера;
- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещение лагеря;
- провоз огнестрельного оружия, собак и других животных, орудий лова, алкогольных напитков, взрывчатых и опасных химических веществ;
- вывоз пушных зверей, дичи, рыбы, бытовых принадлежностей, шкуры, оленьи рога и кости.

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища,

ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, олени рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;

- соблюдать условия договора с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО – Югре, заключенного в установленном порядке.

При эксплуатации Объекта на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера необходимо строгое соблюдение следующих условий:

- выполнять работы при эксплуатации Объекта в соответствии с оформленными в установленном порядке документами на пользование земельными (лесными) участками, предусмотренных земельным и лесным законодательством Российской Федерации;

- осуществлять выбор наиболее рационального расположения Объекта за счет широкого применения средств автоматизации и совмещения на одной технологической площадке;

- своевременно выполнять работы по рекультивации и возврату земель, высвобождающихся после проектирования и строительства Объекта;

- осуществлять передвижение механизированных транспортных средств в бесснежный период только по дорогам с покрытием и существующим грунтовыми дорогам;

- использовать конструкции производственной площадки технологических объектов, исключающей фильтрацию и сток загрязняющих веществ за ее границы и в водные объекты;

- соблюдать правила экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, переработки, размещения;

- осуществлять охрану объектов растительного и животного мира прилегающей к площадке природной территории в соответствии с разработанными мероприятиями;

- соблюдать пропускной режим въезда на территорию деятельности;

- соблюдать мероприятия, направленные на сохранение традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера, проживающих на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

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 «Комсомольскнефть»).

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

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера подробно представлен в разделе проектной документации «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», разработанной с учетом требований ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения» /41/.

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.

Для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы.

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) /21/.

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» /16/.

2.5.11 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

Из современных физико-геологических процессов на территории строительства отмечаются морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процессы заболачивания и подтопление территории.

Другие инженерно-геологические процессы и явления (оползневые, размыв берегов водотоков и водоемов и др.), требующие разработки инженерной защиты и дополнительных изысканий, на участках работ не обнаружены.

Согласно инженерно-гидрометеорологическим изысканиям гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Согласно Публичной кадастровой карте Объект расположен вне границ зоны затопления и подтопления.

В период строительства Объекта проводятся маршрутно-визуальные наземные обследования за активизацией существующих геологических и возникновением опасных инженерно-геологических процессов.

Согласно заключению, представленному в отчете по инженерно-геологическим изысканиям Объект проектируется на подтопленной территории III (сложная), на не подтопленной – II (средняя) геологической сложности, выполнение специальных дополнительных исследований не требуется.

Инженерно-геологические условия участка строительства являются благоприятными для строительства при соблюдении необходимых технологических норм и требований нормативных документов.

Соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 3 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод, 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.

Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям не разрабатывается.

В период эксплуатации Объекта для обеспечения безопасной эксплуатации, поддержания надежности, предупреждения отказов, определения фактического технического состояния трубопроводов и возможности их дальнейшей эксплуатации персоналу заказчика необходимо выполнять:

- осмотр трассы трубопровода (наблюдение за состоянием трассы трубопроводов, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли), в том числе при помощи беспилотных летательных аппаратов с целью своевременного обнаружения опасных ситуаций, угрожающих целостности и безопасности трубопроводов и безопасности окружающей среды;
- обслуживание технических устройств и средств ЭХЗ трубопроводов;
- ревизию трубопровода;
- проверку состояния наружно изоляционного покрытия и внутреннего антикоррозионного покрытия (при наличии);
- обследование переходов через естественные и искусственные преграды.

Периодичность и объемы работ по техническому обслуживанию линейных участков трубопровода, а также технических устройств, входящих в состав трубопровода, устанавливаются с учетом требований руководств по эксплуатации заводов-изготовителей.

Осмотр трассы трубопровода может выполняться следующими способами:

- воздушный осмотр (авиапатрулирование с применением беспилотных летательных аппаратов (БПЛА));
- наземный осмотр на транспортных средствах (включая плавсредства при патрулировании подводных и надводных переходов, снегоболотоходной техники);
- наземный осмотр, выполняемый пешим порядком;
- постоянный видеоконтроль (по стратегически важным объектам транспорта нефти).

Периодичность осмотра устанавливается графиком, утвержденным техническим руководителем, с увеличенной периодичностью осмотра в паводковый период.

Основным методом контроля за надежной и безопасной эксплуатацией трубопроводов являются периодические ревизии, при которых проверяется состояние трубопроводов, их элементов и деталей. Результаты ревизии служат основанием для оценки технического состояния трубопровода и возможности его дальнейшей эксплуатации.

При обнаружении опасных дефектов на трубопроводах, которые могут привести к разгерметизации, незамедлительно принимаются меры по их устранению.

2.5.12 Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы на *период строительства*:

- строгое соблюдение границ земельных участков под Объект;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- система мер по обеспечению безопасности эксплуатации технологического оборудования;
- недопущение несанкционированных проездов техники;
- движение техники и оборудования строго в пределах существующих земельных участков;
- 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 с усовершенствованной конструкцией (использование защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролон);
- техническое обслуживание автотранспорта и дорожно-строительной техники предусмотрено на собственных центральных базах структурных подразделений. Учет отходов при техническом обслуживании автотранспорта работающего, в том числе, на объектах строительства отражен в сведениях об образовании, утилизации, обезвреживании, размещении отходов, в составе отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК по объекту НВОС, в состав которого входит производственная база;
- организованное накопление отходов в соответствии с требованием действующего законодательства РФ и руководящих документов

ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку специализированным предприятиям.

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы на *период эксплуатации*:

– для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации Объекта проектом определена охранный зона вдоль нефтегазопровода в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства, ограниченной параллельными вертикальными плоскостями на 25 метров от оси нефтегазопровода с каждой стороны;

– по трассе нефтегазопровода предусмотрена установка линейных опознавательных знаков, которые устанавливаются в пределах прямой видимости через 500-1000 м, а также на углах поворота трассы;

– установка ограждения УЗА согласно типовому проектному решению, применяемому в ПАО «Сургутнефтегаз».

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 2.9).

Таблица 2.9 – 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 высокая, средняя, низкая)
Строительство			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при строительстве. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Планировка территории	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 высокая, средняя, низкая)
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 размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула.	Отсутствует	Отсутствует
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 Трубопровода. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Периодические осмотры трасс 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 движении транспорта. 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 ТО оборудования влияющего на выброс загрязняющих веществ Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка на Трубопровод 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	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 высокая, средняя, низкая)
	технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.		

В ходе оценки воздействия Объекта остаточных воздействий на компоненты природной среды 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 намечаемой деятельности 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 УН, 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 намечаемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительного покрова на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- изменение местоположения влечет за собой увеличение продолжительности движения транспорта в период строительства в связи с большей протяженностью Объекта, что может привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Объект расположен на землях лесного фонда и землях промышленности. Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен лесным комплексом, заболоченными территориями, антропогенным ландшафтами.

Преимущество этого варианта размещения с экологической точки зрения обосновывается минимально возможной общей протяженностью Объекта, их размещением в границах отвода коридора коммуникаций.

Экологические последствия подтверждаются результатами оценки воздействия на компоненты окружающей среды, в ходе которой установлена низкая значимость воздействия на всех стадиях существования Объекта.

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 /13/.

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 (статья 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») /13/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» (далее – СТО 13-2025) /50/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II или III категорий (далее по тексту - объекты I, II или III категорий), в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/ обязаны:

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II или 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;
- подготавливать необходимую документацию, отчетность, а также обеспечивать сохранность документов и всех полученных результатов при осуществлении 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 «Производственный экологический контроль. Общие положения» (далее – 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 своевременной разработкой и 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 установленных нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ и показателей 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 (Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/) 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 или III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества /25/.

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 инспекционного контроля (проверки);
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится инспекционный контроль (проверка), о сроках проведения контроля (проверки);
- выезд на объект инспекционного контроля (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 инспекционного контроля (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 и направлением его в УЭБиП (при осуществлении ПЭК I уровня);
- 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 работниками Лаборатории 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 работниками Лаборатории 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 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» /29/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II или 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 Об утверждении требований к содержанию программы производственного

экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /29/.

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 произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов).
- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения о собственных (испытательные лаборатории структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации;
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;

Для трубопроводов НГДУ «Комсомольскнефть» 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 (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 в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны, 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 13-2025 /50/.

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 /51/;
- 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 Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /29/.

На период строительства Объекта, согласно пункту 9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /29/, в план-график контроля включаются загрязняющие вещества, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены нормативы допустимых выбросов, с указанием используемых методов контроля показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников, а также периодичность проведения контроля в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

ПЭК стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха на соответствие их установленным нормативам выбросов осуществляется лицом, ответственным за осуществление воздухоохранной деятельности.

Согласно пункту 1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /29/

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 более 6 месяцев.

Согласно раздела IV постановления Правительства от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» /20/, 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 /29/, 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» /40/.

Контроль при обращении с отходами

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 «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

Планом ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефти и нефтепродуктов в максимально короткие сроки. Таким образом, вывоз образующегося нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН. 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 специализированный объект ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» №Л020-00113-66/00102735 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности (далее – Лицензия). Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование Грунта и Сорбента не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

Иные отходы, образующиеся при выполнении работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, учтены в пронормированы в проектах НООЛР структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих Лицензии Общества и Инструкции /51/.

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).

Мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом

Мониторинг окружающей среды на территории УН ведется в соответствии с проектом локального экологического мониторинга УН, разработанным в строгом соответствии с требованиями постановления Правительства ХМАО-Югры от 23.12.2011 №485-п и согласованным Службой Природнадзора Югры в установленном порядке (далее – ЛЭМ).

В случае отмены действия ссылочных нормативно-правовых актов, а также их замены иными нормативными актами, организация экологического мониторинга будет осуществляться в соответствии с требованиями актуальных нормативно-правовых актов и/или действующего Проекта ЛЭМ.

В рамках ЛЭМ на территории УН осуществляются регулярные 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, ОДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /11/, 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» /29/ 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 представляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Поскольку Объект будет поставлен на учет в составе объекта НВОС в период эксплуатации мониторинг атмосферного воздуха Объекта будет выполняться в рамках планов-графиков наблюдений, включенных в программы ПЭК объекта 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 и землях промышленности, согласно правоустанавливающим документам. Расчетная площадь земли, отводимая под строительство Объекта, составляет – 3,676 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 содержаться в материалах инженерно-экологических изысканий, а также в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

4 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

АО	– акционерное общество;
БПЛА	– беспилотные летательные аппараты;
БПТОиКО	– база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
ВОЗ	– водоохранная зона;
ВОС	– станция очистки воды;
ГБМ	– группы болотных микроландшафтов;
ГО и ЧС	– гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГОСТ	– государственный стандарт;
ГСМ	– горюче-смазочные материалы;
ДНС	– дожимная насосная станция;
ЗСО	– зона санитарной охраны;
ЛЭМ	– локальный экологический мониторинг;
ЛЭП	– линия электропередачи;
МО	– муниципальное образование;
НДВ	– нормативы допустимых выбросов;
ННБ	– Наклонно-направленное бурение;
НТД	– нормативно-технический документ;
ОАО	– открытое акционерное общество;
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия;
Объект НВОС	– объект негативного воздействия на окружающую среду;
ОЗУ	– особо защитные участки;
ООО	– общество с ограниченной ответственностью;
ООПТ	– особо охраняемые природные территории;
ООС	– охрана окружающей среды;
ПАО	– публичное акционерное общество;
ПДВ	– предельно допустимый выброс;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
ПЗП	– прибрежная защитная полоса;
полигон ТБиПО	– полигон твердых бытовых и промышленных отходов;
ППД	– поддержание пластового давления;
ПРП	– почвенно-растительный покров;
ПЭАК	– производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль;
ПЭК	– производственный экологический контроль;
ПЭМ	– производственный экологический мониторинг;
РВС	– резервуар вертикальный стальной;
РФ	– Российская Федерация;
СанПин	– санитарные правила и нормативы;
СМТ-2	– строительно-монтажный трест №2;
СНиП	– строительные нормы и правила;
СП	– свод правил;
СТО	– стандарт организации;
СургутНИПИнефть	– научно-исследовательский и проектный институт;
ТО	– техническое обслуживание;
УЗА	– узлы запорной арматуры;
УН	– участок недр;
УЭБиП	– Управление экологической безопасности и природопользования
ФЗ	– Федеральный закон;

ФККО
ХМАО – Югра
ЭХЗ

- федеральный классификационный каталог отходов;
- Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.
- электрохимическая защита.

5 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.
- 2 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ.
- 3 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.
- 5 Федеральный Закон РФ от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах».
- 6 Федеральный Закон РФ от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 7 Федеральный Закон РФ от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире».
- 8 Федеральный закон РФ от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
- 9 Федеральный закон РФ от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 10 Федеральный закон от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 11 Федеральный закон РФ от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 12 Федеральный закон от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 13 Федеральный закон РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 14 Федеральный Закон РФ от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 15 Федеральный закон РФ от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 16 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 17 Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 18 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 19 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 20 Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 21 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».
- 22 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».
- 23 Постановление Правительства ХМАО – Югры от 23.12.2011 №485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

24 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 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года».

25 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

26 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».

27 Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».

28 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 г. №23 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

29 Приказ 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».

30 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».

31 Приказ Минприроды России от 11.08.2020 №581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

32 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».

33 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».

34 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».

35 ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация».

36 ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения».

37 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».

38 ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой).

39 ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования».

40 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб».

41 ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения».

42 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».

- 43 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».
- 44 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
- 45 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».
- 46 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».
- 47 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.
- 48 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.
- 49 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: животные, растения, грибы. Изд. 3-е перераб и доп. Кемерово: ООО «Вектор-принт», 2024.
- 50 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».
- 51 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.
- 52 НТД И 10-2023 «Инструкция по организации накопления и транспортирования ртутьсодержащих отходов. Производственный контроль в области обращения с отходами».
- 53 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
- 54 Атлас Тюменской области, 1971 г.
- 55 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.
- 56 Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.
- 57 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.
- 58 «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год».
- 59 Отчёт по теме «Разработка гидрогеологического обоснования». НИИГИГ при ТюмГНГУ. Договор №361-1564 ОАО «Сургутнефтегаз».
- 60 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997 г.
- 61 Тонконогов В.Д. Эволюционно-генетическая классификация почв и непочвенных поверхностных образований суши // Почвоведение. 2001. №6.