

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОДЫ». ВОСТОЧНО СУРГУТСКОЕ
НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25787-ОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	6
1.3	Техническое задание.....	6
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ.....	7
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	7
2.1.1	Цель реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	7
2.1.2.1	Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....	8
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	9
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	9
2.1.3.1	Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции	9
2.1.3.2	Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления.....	9
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	10

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	11
2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия	11
2.2.1.1 Физико-географические условия	11
2.2.1.2 Природно-климатические условия	11
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	17
2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта	17
2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова	17
2.2.2.3 Характеристика растительного покрова	18
2.2.2.4 Характеристика животного мира	18
2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	21
2.2.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий	26
2.2.5 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	26
2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий	26
2.2.5.2 Водно-болотные территории и ключевые орнитологические территории	27
2.2.5.3 Объекты культурного наследия	28
2.2.5.4 Территории традиционного природопользования	29
2.2.5.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов	29
2.2.5.6 Зона затопления, подтопления	31
2.2.5.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны	31
2.2.5.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса	32
2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых	32
2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных	32
2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов	32
2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки	33
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	33
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	33

2.3.2	Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду	33
2.3.2.1	Воздействие на атмосферный воздух	33
2.3.2.2	Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты	34
2.3.2.2.1	Механическое воздействие	35
2.3.2.2.2	Химическое воздействие	36
2.3.2.3	Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)	37
2.3.2.4	Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные Объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим	38
2.3.2.5	Воздействие на животный мир и иные организмы	39
2.3.2.6	Вопросы водопотребления и водоотведения	40
2.3.2.6.1	Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта	40
2.3.2.7	Воздействие отходов производства и потребления	41
2.3.2.7.1	Общие сведения	41
2.3.2.7.2	Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов	41
2.3.2.8	Воздействие физических факторов	42
2.3.2.9	Воздействие на антропогенные объекты	44
2.3.2.10	Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях	44
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	46
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	49
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	51
2.4.1	Социальные и экономические последствия	51
2.5	Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	51
2.5.1	Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	52
2.5.2	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	53
2.5.3	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	53
2.5.4	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	54
2.5.5	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	57
2.5.6	Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности	58

2.5.7	Мероприятия по предупреждению возможных разливов нефти и нефтепродуктов» и прописать мероприятия по предупреждению возможных разливов (ингибиторная защита, строительство трубопроводов, соединительных деталей, запорно-регулирующей арматуры с внутренним антикоррозионным покрытием, обходы трубопроводов, внутритрубная диагностика т.д.).....	59
2.5.8	Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	60
2.5.9	Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель.....	62
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	64
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.....	66
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям.....	66
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.....	67
2.8.1	Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	67
2.8.2	Требования к программе ПЭК	70
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	71
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.....	76
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	77
4	ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ	79
4.1	Сведения о проведении общественных слушаний	79
4.2	Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....	79
5	РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	80
5.1	Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий	80
5.2	Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	82
5.3	Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации	82
6	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	84

7	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	85
	Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	89

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 «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ – «Сургутнефть»).

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: «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение» (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, муниципальный район Сургутский, Восточно-Сургутский участок недр, Восточно-Сургутское нефтяное месторождение.

В соответствии с физико-географическим районированием территория расположения Объекта 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 /24/ 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: строительство трубопроводов Восточно-Сургутского нефтяного месторождения, в границах Восточно-Сургутского участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

Проектируемый нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 739 до т.вр. куста скважин 601 предназначен для транспортирования продукции добывающих скважин существующих кустовых площадок от точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от куста скважин 739 до точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от куста скважин 601 и далее на существующую ДНС-2 Восточно-Сургутского нефтяного месторождения.

Проектируемый нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 731 до т.вр. куста скважин 563 предназначен для транспортирования продукции добывающих скважин существующих кустовых площадок от точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от куста скважин 663 до точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от куста скважин 675 и далее на существующую ДНС-3 Восточно-Сургутского нефтяного месторождения.

Проектируемый нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 640 до т.вр. куста скважин 571 предназначен для транспортирования продукции добывающих скважин существующих кустовых площадок от точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от кустов скважин 640, 790 до точки подключения к действующему нефтегазопроводу Ø219 мм от куста скважин 571 и далее на существующую ДНС-5 Восточно-Сургутского нефтяного месторождения.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно п.10 задания на проектирование Объекта от 04.06.2025 №12133 (далее – Задание) в состав Объекта входит:

1. Нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 739 до т.вр. куста скважин 601;
2. Нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 731 до т.вр. куста скважин 563;
3. Нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 640 до т.вр. куста скважин 571.

Общая протяженность Объекта – 6497 м.

Проектной документацией предусматривается подземная прокладка трубопроводов параллельно рельефу местности. Исключение составляют надземные участки на узлах запорной арматуры и надземный переход через реку Малая Моховая.

Прокладка нефтегазопровода от т.вр. куста скважин 739 до т.вр. куста скважин 601 Ø219х8 мм через коридор коммуникаций АО «Транснефть - Сибирь» и АО «Связьтранснефть» предусмотрена методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре 426х10 мм.

Нефтегазопроводы территориально входят в состав трубопроводов, территориально расположенных на Восточно-Сургутском месторождении, и после ввода в эксплуатацию, будут включены в состав объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), отнесенных к III категории с кодом 71-0186-002497-Л «Трубопроводы Восточно-Сургутского месторождения»

согласно Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398».

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

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.

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

В период эксплуатации потребность в топливе, газе, воде, электрической энергии отсутствует.

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 /24/ 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 Сургутского 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 расположения Объекта 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 принята по метеостанциям Сургут и Когалым (п.1.5.5, тома 25335-ИГМИ).

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,6°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,6°C, а самого жаркого июля – плюс 18,1°C, Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – плюс 23°C (метеостанция Сургут).

Абсолютный минимум температуры – минус 55°C, абсолютный максимум – плюс 35°C. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности – минус 49°C, 0,92 обеспеченности – минус 47°C. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности – минус 44°C; 0,92 обеспеченности – минус 42°C. Продолжительность холодного периода 192 дня, продолжительность теплого периода 173 дня (метеостанция Сургут).

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 410 мм, в холодное время с ноября по март – 142 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха (метеостанция Когалым).

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

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

Более подробно основные климатические характеристики и параметры состояния атмосферы приведены в отчете по инженерным изысканиям, выполненным «СургутНИПИнефть» по данному шифру.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты (В.Т.Трофимов) участок работ относится к инженерно-геологической области первого порядка – области позднечетвертичных

аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин, сложенных многолетнемерзлыми и тальми сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Среднеобская северная область /78/.

Геологический разрез исследуемой территории изучен до глубины 5,0-20,0 м и представлен озерно-аллювиальными и аллювиальными отложениями позднечетвертичного возраста, местами перекрытыми современными болотными отложениями (торфом), а также, на участке пересечения проектируемыми трассами существующих автодорог, техногенными (насыпными) грунтами.

Озерно-аллювиальные и аллювиальными отложения представлены песками пылеватыми средней плотности и плотными, песками мелкими разной плотности сложения, глиной мягкопластичной консистенции, суглинками от полутвердой до текучепластичной консистенции, супесями пластичной консистенции и дресвяным грунтом с супесчаным заполнителем до 40%, заполнитель-супесь пластичная.

Современные болотные отложения открытого залегания представлены торфом от слабой до сильной степени разложения, мощность которых изменяется от 0,3 до 4,8 м.

На сухих пространствах без торфа мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,1-0,2 м (минеральный грунт с корнями растений).

Техногенные насыпные грунты слагают насыпь существующей внутрипромысловой дороги, которую пересекает проектируемая трасса, и представлены песками мелкими средней плотности, мощность отсыпки составляет 0,7-2,0 м.

Под насыпными грунтами вскрыт торф искусственно погребенный, уплотненный, сильной степени разложения, мощностью 0,3-3,2 м.

Более подробно инженерно-геологические разрезы и литологическое строение грунтов приведены в отчете по инженерно-геологическим изысканиям.

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 /70/.

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

Водоносный локально-водоупорный неогеновый комплекс имеет широкое распространение из-за сплошного развития на площади нижележащих водоупорных пород туртасской свиты. Отложения представлены песками мелкими и пылеватыми,

алевритами, с прослоями глинистых грунтов. Мощность отложений составляет 10-30 м.

Водоупорный туртасский горизонт представлен глинами и алевритами. Описываемый водоупорный горизонт разделяет водоносные горизонты и комплексы неоген-четвертичного и олигоценового возрастов. Отложения горизонта слабопроницаемы, практически не пропускают через себя воду, надежно перекрывают эксплуатируемые горизонты от загрязнения. Глубина залегания кровли – 60-80 м. Мощность горизонта составляет 40-70 м.

Водоносный локально-слабоводоносный новомихайловский горизонт имеет повсеместное распространение и приурочен к сложнопостроенной фациально-изменчивой толще новомихайловской свиты и сложен переслаиванием песков, глин, алевритов, фильтрационные свойства которых не выдержаны по площади. Сверху горизонт перекрывается глинами туртасской свиты, снизу мерзлыми породами. Мощность горизонта достигает 150 м.

Криогенно-водоупорный атлым-новомихайловский горизонт представляет собой древнюю реликтовую толщу многолетнемерзлых пород (ММП). Глубина залегания изменяется от 170 до 190 м. Здесь слабопроницаемые отложения представлены глинистым прослоем, относящимся к верхней части атлымской свиты. ММП являясь слабопроницаемыми, создают дополнительный барьер к проникновению загрязнения с поверхности земли, затрудняют процессы инфильтрации и водообмена в верхней части разреза и повышают степень защищенности продуктивного водоносного горизонта.

Водоносный атлымский горизонт залегает на глубинах 180-295 м и представлен в нижней части разреза в основном песком, а в верхней части разреза - песками с линзами глин и алевритов. Сверху горизонт перекрывается мерзлыми породами, снизу подстилается глинами тавдинской свиты. Мощность его составляет 40-80 м. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков через толщу вышележащих отложений. Разгрузка происходит в долины рек, а также за счет восходящей фильтрации в вышележащие горизонты.

Водоупорный тавдинский горизонт распространен повсеместно и является региональным водоупором. Водоупорные отложения сложены глинами зеленовато-серыми с голубоватым оттенком жирными плотными, местами алевритистыми и песчанистыми. Глубина залегания кровли 270-290 м. Общая мощность горизонта составляет 150-170 м.

Водоносный локально-слабоводоносный новомихайловский горизонт сверху перекрывается мощным слоем глинистых отложений туртасской свиты, что защищает его от поверхностного загрязнения. Отсюда можно сделать вывод, что даже если загрязнение проникнет в вышележащие водоносные горизонты, то оно будет перехвачено при фильтрации через глинистую толщу и адсорбировано на глинистых частицах.

Водоносный атлымский горизонт, являясь основным эксплуатационным коллектором, представляет собой неограниченный в плане пласт, на большей части площади перекрытый сверху многолетнемерзлыми породами, а в местах их отсутствия (в долине р.Обь) глинистыми отложениями туртасской свиты, что свидетельствует о хорошей защищенности горизонта от антропогенного воздействия, а снизу – плотными глинами тавдинской свиты мощностью до 150 м, исключаящими взаимосвязь с нижележащими минерализованными апт-сеноманскими водами. Атлымский водоносный горизонт дополнительно защищен многомерзлотными породами. Наличие их в кровле формирует дополнительный противифльтрационный и геохимический барьер.

Сейсмичность

Сейсмичность района работ составляет 5 баллов (карты ОСР-2015-А, В, С). Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II. Территория работ относится к умеренно опасной по землетрясению.

Характеристика опасных экзогенных процессов

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

Оценка гидрологического влияния на Объект

Сведения о гидрологическом влиянии ближайших водотоков на Объект согласно материалам инженерно-гидрометеорологических изысканий.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби в бассейне реки Тромъёган.

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена реками Сормина, Тромъёган (Тром-Юган), Моховая и Малая Моховая, ручьями без названия, озерами Сормино и Круглое, старичными озерами, а также переобводненными мочажинами в составе водно-болотного комплекса.

Водный режим

Гидрологический район II₂ – лесная зона.

В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания – твёрдые осадки. По характеру водного режима реки рассматриваемой территории относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в теплое время года. Основной фазой является половодье, в период которого проходит до 60 % и более годового стока, а также наблюдаются максимальные расходы и наибольшие уровни воды. Высшие уровни весеннего половодья являются годовыми максимумами. Питание рек дождевыми водами составляет около 10 % годового стока. Максимальные в году расходы и уровни рассматриваемой территории формируются в период весеннего половодья, которое в несколько раз превышает дождевой сток.

Весенний подъём уровня начинается в середине – конце апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в середине-конце мая. Летне-осенняя межень наступает в июле. выпадающие осадки обуславливают некоторый подъём уровней. 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.

На реке Обь весенний подъём уровня начинается обычно в конце апреля – начале мая. Максимальные уровни (пик половодья) – в конце мая – середине июня. Летняя межень на Оби, как правило, отсутствует. Повышенные уровни воды на реке держатся все время вследствие регулирующего действия поймы, а также растянутости и не одновременности половодья на большей части притоков реки. Так, когда на левых притоках половодье близится к концу, на правых притоках оно еще продолжает формироваться. Спад воды осуществляется плавно и заканчивается в августе-сентябре, а в некоторые годы продолжается до начала осеннего ледохода. Иногда наблюдаются осенние подъемы уровня, вызванные

обильными дождями. С середины октября наступает зимняя межень, низкая и устойчивая, продолжающаяся до весеннего подъема уровня. Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби. Поверхность территории представляет собой плоскую слабодренированную залесенную равнину с обширными труднопроходимыми болотами и внутриболотными озерами. Обилие осадков при малых потерях на испарение благоприятствует развитию поверхностного стока, а малые уклоны замедляют, растягивают во времени эти процессы, обуславливая слабое проявление эрозии.

Согласно монографии «Болота Западной Сибири, их строение и гидрологический режим», высота подъема половодья на малых реках составляет 0,3 – 1,0 м, на средних реках – от 2 до 4 м. Годовая амплитуда колебания уровня воды на водотоках с незарегулированным стоком составляет 0,6-1,0 м. На участках рек и ручьев, расположенных вблизи озер, из которых они вытекают, изменение уровня на 30-40 см меньше, чем на участках, далеко отстоящих от таких водоемов, что в значительной степени свидетельствует о регулировании внутриболотными озерами стока малых водотоков.

По данным многолетних исследований Государственного гидрологического института 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. 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. Для определения максимальных уровней ближайших к объектам озер принимаются данные значения амплитуды.

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.

По данным многолетних исследований Государственного гидрологического института годовая амплитуда колебания уровней на внутриболотных озерах (озерках), внутриболотных перетоках, которые находятся в составе комплексных групп болотных микроландшафтов грядово-озеркового и грядово-мочажинного типа не превышает значений 15-20 см, так как их уровенный режим определяется режимом болот.

Ледовый режим

Первые ледовые образования – забереги и шуга в осенний период предшествуют установлению ледостава. На малых водотоках ледостав образуется смерзанием заберегов сразу же после перехода среднесуточных температур через ноль градусов. Устойчивый ледостав устанавливается во второй половине октября и продолжается в среднем 210 дней. Толщина льда – 45 – 50 см, а в конце апреля – начале мая до 80 – 90 см за счёт образования снежного льда. Вскрытие рек происходит в среднем во второй декаде мая. На малых реках ледохода нет, лёд тает на месте. Этому способствует захламлённость и извилистость русел. Карчехода нет.

Согласно Методическим рекомендациям по прогнозу наледей при выборе места перехода через водотоки район изысканий относится к типично безналедному району Западно-Сибирской низменности с наглядно выраженной равнинной местностью, где скопления озёр покрывают обширные площади между Северным Полярным кругом и 70° с.ш, между 60 и 63° с.ш., между 54 и 56° с.ш.

Ледовый режим внутриболотных озёр определяется в основном температурой воздуха, высотой снежного покрова на льду и размерами водоемов. Размеры водоемов косвенно влияют на интенсивность процессов замерзания и оттаивания, определяя степень воздействия ветра на перемешивание водных масс и на распределение высоты и плотности снежного покрова на льду.

Продолжительность периода с ледовыми явлениями определяется непосредственно длительностью периода с отрицательными температурами воздуха. 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. На малых 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 утепляющим 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 наблюденная глубина промерзания торфяной залежи в зоне выпуклых олиготрофных болот в различных болотных микроландшафтах на конец зимнего периода изменяется от 49 до 76 см, наименьшая глубина промерзания изменяется от 23 до 40 см.

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

В этот период оно происходит как снизу за счёт притока тепла из более глубоких слоев торфяной залежи, так и сверху за счёт притока тепла с талыми

снеговыми водами. Процесс таяния мерзлого слоя сверху несколько запаздывает по отношению к началу оттаивания мерзлоты снизу, что обусловлено отсутствием водоотдачи из снега в первые дни его таяния. Средняя интенсивность оттаивания болот при наличии снежного покрова составляет 0,53 см/сутки. Наиболее быстрое оттаивание деятельного слоя залежи наблюдается после схода снежного покрова. В этот период средняя интенсивность оттаивания верхнего слоя торфа равна 0,76 см/сутки.

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) загрязняющих веществ. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере приняты 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 (долгосредние средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,030	0,150	0,016	0,400
0304	Оксид азота	0,017	0,043	0,008	0,133
0328	Углерод (Сажа)	0,026	0,173	0,009	0,360
0330	Диоксид серы	0,008	0,016	0,003	0,060
0337	Оксид углерода	0,400	0,080	0,200	0,067

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

В границах земельного участка под Объект представлен лесной, болотный комплексы 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 /68/.

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

Растительный покров в границах земельного участка под Объект

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

Лесной комплекс

1. Автоморфные леса:

- сосновые брусничные;
- сосновый лишайниковый;
- кедровый пойменный;

2. Гидроморфные леса:

- сосновыми осоково-сфагновыми.

Заболоченная территория представлена:

- мохово-лесными ГБМ;
- комплексными ГБМ.

Антропогенный ландшафт представлен *техногенно-нарушенными участками*: полностью или частично лишенные почвенного покрова и растительности на техногенно-преобразованных (участки отсыпки под дороги автомобильные) и техногенно-перемешанных (по трассам коридоров коммуникаций) грунтах.

На территории проведения работ редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, внесенные в Красные книги ХМАО – Югры и России, отсутствуют.

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является: *кокушник длиннорогий (семейство Орхидные)*.

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 лесничества и др.) были выполнены маршрутные наблюдения в районе изыскиваемых объектов, в ходе которых выявлено, что виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, отсутствуют.

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

Фауна района типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /63/.

Географическое положение территории определяет присутствие здесь практически всех типичных представителей северо-таежного фаунистического зоогеографического комплекса.

Из современных условий, играющих важную роль в существовании животных, следует указать продолжительные морозные зимы, нередкие 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 /63/.

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.

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 /63/.

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.

Класс птицы включает следующие основные отряды:

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

Куropобразные – 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-свистунок); 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 рассматриваемой территории земноводные представлены на территории месторождения двумя представителями: остромордой лягушкой и серой жабой /23/.

Остромордая лягушка – наиболее обычный и массовый вид амфибий. Встречается в долинах рек, по берегам озер.

Серая жаба населяет заболоченные хвойные леса, предпочитая пойменные /23/.

Численность земноводных не высока ввиду малочисленности эвтрофных, 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 /23/.

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) и институтом СибрыбНИИпроект (г.Тюмень) 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 изыскиваемых объектов.

Мезогерпетобионты – жуужелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеообионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостики, панцирные и гамазовые клещи.

На территории проведения работ, расположенной в охотничьих угодьях Сургутского района ХМАО – Югры, прохождение путей миграции охотничьих видов животных, мест их массового скопления и размножения, а также ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения,

использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО – Югры) не зарегистрировано.

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 лесничества и др.) в районе размещения изыскиваемых объектов 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.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры), является *скола* (семейство Скопиные).

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 /70/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /68/.

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

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

Объект находится на территории Восточно-Сургутского нефтяного месторождения в границах одноименного участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

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 2024 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2024 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /28/.

Численность населения и демографическая ситуация

Численность постоянного населения Сургутского района составила на начало 2024 года 129 992 чел.

В 2024 году основным фактором увеличения демографического потенциала муниципалитета стал положительный естественный прирост, сложившийся благодаря превышению показателей рождаемости над показателями смертности населения в 2,5 раза.

Число родившихся в отчётном году составило по оценке 1 550 чел. (2023 год – 1 537 чел.). По сравнению с предыдущим годом в отчётном году зафиксировано незначительное увеличение смертей - с 614 умерших в 2023 году до 620 умерших в 2024 году.

Коэффициент рождаемости сложился выше уровня среднеокружного ожидаемого значения (11,9 рождений на 1000 чел. в районе и 10,1 - в

Ханты-Мансийском автономном округе – Югре), а коэффициент смертности - ниже, чем в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (4,7 смертей на 1000 чел. в районе против 6,3 в целом по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре).

Величина естественного прироста за 2024 год составила 930 чел. (2023 год – 923 чел.).

Динамика показателей демографического развития представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Динамика показателей демографического развития

Наименование показателя	2022 год	2023 год	2024 год (оценка)
Численность постоянного населения на начало года, тыс. чел.	126 645	127 611	129 992
Численность родившихся, тыс. чел.	1 602	1 537	1 550
Коэффициент рождаемости, промилле	12,6	11,9	11,9
Численность умерших, тыс. чел.	645	614	620
Коэффициент смертности, промилле	5,1	4,8	4,7
Естественный прирост, тыс. чел.	957	923	930
Коэффициент естественного прироста, промилле	7,5	7,1	7,1
Миграционный прирост, тыс. чел.	9	1 458	186
Численность постоянного населения на конец года, тыс. чел.	127 611	129 992	131 108

По итогам 2024 года ожидается положительное сальдо миграции в количестве 186 чел. Число прибывших по оценке составило в 2024 году 5 400 чел., выбывших – 5 214.

По оценке население района увеличилось за 2024 год с 129 992 чел. на начало года до 131 108 чел. к концу года, на 1 116 чел.

Среднегодовая численность постоянного населения по оценке за 2024 год сложилась в количестве 130 550 чел., на 1,4 % больше по отношению к 2024 году.

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») /24/.

По состоянию на 01.01.2025 на территории Сургутского района проживают более 3,7 тыс. чел. из числа коренных малочисленных народов Севера (далее - КМНС), из них более 2,5 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 8,4 тыс. голов.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 5 общин КМНС («Яун-Ях», «Негус-Ях», «Лимпас», «Наследие», «Наследники родной земли») и предприятие ООО «Кантык-Ях», которые участвуют в решении хозяйственных вопросов КМНС района. В рамках хозяйственной деятельности в общинах создано 33 постоянных и 120 временных рабочих мест.

Для урегулирования взаимоотношений между недропользователями и коренными жителями за 2024 год специалистами администрации Сургутского района осуществлен 81 выезд 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 2024 год составляет 1 846,6 тыс. руб., (в том числе 249,3 тыс. руб. на содержание органов местного самоуправления, осуществляющих переданное отдельное государственное полномочие).

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, заседания Совета представителей коренных малочисленных народов Севера.

Труд и занятость населения

Среднесписочная численность работников по полному кругу организаций, осуществляющих деятельность в районе, составила за 2024 год 108,4 тыс. чел. (с учётом численности населения г. Сургута, работающего на предприятиях района).

По сравнению с 2023 годом в отчётном периоде численность работников, занятых в крупных и средних организациях, снизилась на 3,1 %, 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 (93,6 тыс. чел.).

Численность занятых в экономике Сургутского района без учёта работников, проживающих в г. Сургуте и иных муниципальных образованиях (регионах), составила 73,1 тыс. чел.

Численность экономически активного населения района по оценке составила 74,6 тыс. чел.

По данным территориального центра занятости населения по городу Сургуту и Сургутскому району в 2024 году за получением государственных услуг в службу занятости населения обратилось 3 182 чел. (2023 год – 4 451 чел.). Из них: 693 чел. - обратились за содействием в поиске подходящей работы, 1488 несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет обратились за временным трудоустройством, 1001 чел. - обратились за профессиональной ориентацией.

74,9 % безработных имеют профессиональное образование (высшее, среднее, начальное профессиональное), в 2023 году таких безработных было 64,1 %. Женщины составляли большую часть безработных граждан – 73,5 % от общей численности признанных безработными граждан.

На конец 2024 года предприятиями и организациями Сургутского района заявлено 1 345 вакансий, на конец 2023 года их число составило 1 290 позиций. Из общего количества вакантных мест на конец года около 70 % - вакансии по рабочим профессиям. Наиболее востребованы на рынке труда рабочие профессии: водитель автомобиля, повар, подсобный рабочий, слесарь-ремонтник, уборщик производственных и служебных помещений, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования.

Численность трудоустроенных граждан из числа обратившихся в службу занятости за содействием в поиске подходящей работы составила в отчётном периоде 252 чел., из них 105 безработных.

За 2024 год трудоустроены на временные рабочие места 1575 чел. различных категорий, в том числе 1 460 несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет, 14 безработных, испытывающих трудности в поиске работы и 4 гражданина предпенсионного возраста, 97 чел. трудоустроены на общественные работы, 1 безработный из числа инвалидов молодого возраста устроен на стажировку. 27

безработных и 1 пенсионер получили государственную услугу по содействию самозанятости и открыли собственное дело.

Уровень жизни населения

Динамика основных показателей уровня жизни населения Сургутского района в 2024 году характеризуется увеличением: среднедушевого денежного дохода населения - на 11,2 %; среднемесячной заработной платы на одного работника по крупным и средним предприятиям – на 12,0 %; среднего размера дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда - на 9,7 %.

В 2024 году среднедушевые денежные доходы населения района составили по оценке 80,6 тыс. руб. (2023 год – 72,5 тыс. руб.). Реально располагаемые денежные доходы населения на одного жителя района сложились на уровне 103,9 % к прошлому году.

Начисленная среднемесячная заработная плата на одного работника по крупным и средним предприятиям района составила по оценке за 2024 год 138,2 тыс. руб. С учётом уровня инфляции реальная величина заработной платы составила 104,6 % к уровню 2023 года.

Среднегодовая численность пенсионеров в районе в 2024 году по оценке составила 30,941 тыс. чел. (2023 год – 30,281 тыс. чел.).

Средний размер трудовой пенсии по старости увеличился и составил на конец года 33,4 тыс. руб. (2023 год – 30,4 тыс. руб.).

Средний размер дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда составил по оценке 33,4 тыс. руб. (2023 год - 30,4 тыс. руб.). Среднемесячный доход к прожиточному минимуму пенсионера на конец отчетного года по оценке составил 189,4 %, на конец 2023 года соотношение составляло 179,4 %.

Экономика района

Экономику района в основном формирует нефтегазодобывающая промышленность, которая представлена крупными нефтегазодобывающими предприятиями.

По оценке в 2024 году объём промышленного производства, в условиях роста цены на нефтяное и газовое сырьё, в действующих ценах вырос на 10,5 % к уровню 2023 года.

Индекс промышленного производства составил 95,3 % к 2023 году, в том числе по видам экономической деятельности: добыча полезных ископаемых – 95,0 %, обрабатывающие производства – 103,9 %, производство и распределение электроэнергии, газа, пара – 100,2 %, водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 101,9 %.

С начала года нефтегазодобывающими предприятиями по оценке отгружено продукции и выполнено работ и услуг на сумму 1 958,2 млрд. руб. или 95,0 % в сопоставимых ценах к 2023 году.

По предприятиям и организациям обрабатывающих производств района объём отгруженных товаров, выполненных работ и услуг за 2024 год по оценке составил 53,1 млрд. руб. или 103,9 % в сопоставимых ценах к 2023 году.

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 отчётном году наблюдалось увеличение объёма производства по большинству видов промышленной продукции в сравнении с прошлым годом: сбросного газа, сжиженного газа, дизельного топлива, ШФЛУ, бензина автомобильного.

Основным предприятием в деревообрабатывающей отрасли района является ООО «Сургутмебель». Объём отгруженных товаров по виду деятельности «Обработка

древесины и производство изделий из дерева» за 2024 год составил 2 346,4 млн. руб. или 98,0 % в действующих ценах к 2023 году.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционированию воздуха составил по оценке 22,0 млрд. руб. или 100,2 % в сопоставимых ценах к уровню 2023 года.

Одним из важных секторов экономики района является сельское хозяйство, которое в районе представлено крестьянско-фермерскими хозяйствами, личными подсобными хозяйствами, предприятием ООО «Обь-регион», рыбодобывающими и рыбоперерабатывающими предприятиями.

В течение отчётного года администрацией района проводились мероприятия по развитию сельскохозяйственного производства в районе.

Культура, образование, спорт

На территории Сургутского района на 01.01.2025 осуществляют деятельность 8 культурно-досуговых учреждений и 11 их филиалов и подразделений, 6 детских школ искусств и 5 их филиалов, 1 научно-производственный музейный центр и 1 его филиал, 2 музея, 2 централизованных библиотечных системы и 16 филиалов, 2 отдела библиотечного обслуживания населения.

В 2024 году проведены традиционные и значимые для Сургутского района мероприятия: национальный праздник «Слёт оленеводов, рыбаков и охотников», национальный праздник «День обласа», районный фестиваль бардовской песни, фестиваль народного творчества пожилых людей «Серебряная карусель», фестиваль «День кавказской культуры», фестиваль «День тюркских культур», рыболовный фестиваль «Сытоминские берега», районный фестиваль «Мы – россияне», районные конкурсы «Жемчужина Югры», «Лучший волонтер культурных событий 2024», Лидер - 2024».

В 2024 году большое внимание уделялось воспитанию патриотизма и поддержке семей участников специальной военной операции (далее – СВО). Для этой категории жителей проведено более 60 мероприятий, охват составил более 10 тыс. чел.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 6 детских школ искусств (далее также - ДШИ) и 5 их филиалов.

По состоянию на 01.01.2025 в Сургутском районе функционируют 327 спортивных сооружений с единовременной пропускной способностью 8 468 чел./в час (2023 год – 320 сооружений, 8 282 чел./ час).

Увеличение количества спортивных объектов и сооружений в сравнении с 2023 годом произошло в результате введения в эксплуатацию 7 единиц объектов: 2 спортивных комплекса в с.п. Лямина, с.п. Русскинская (в составе спорткомплексов 4 единицы спортивных объектов - 2 спортивных зала, 2 тренажерных зала), 2 крытых хоккейных корта в с.п. Лямина, с.п. Русскинская, 1 спортивная площадка в г.п. Лянтор.

Уровень фактической обеспеченности спортивными залами составляет 88,3 %, плоскостными сооружениями – 60,6 %, плавательными бассейнами – 26,0 % от нормативной потребности. Обеспеченность тренерским составом от норматива составила 51,0 % (тренерский состав - 161 специалист).

Общая численность занимающихся в спортивных школах составляет 3 323 чел., в том числе по программам спортивной подготовки – 2 925 чел. или 88,0 %.

По состоянию на 01.01.2025 в районе осуществляют деятельность 36 муниципальных образовательных учреждений (на 01.01.2024 – 39 ед.). Общая численность обучающихся и воспитанников во всех образовательных организациях (с учётом немуниципальных детских садов) по состоянию на 01.01.2025 составила 25 030 чел.

По состоянию на 01.01.2025 численность детей, посещающих дошкольные образовательные учреждения, составила 7 107 чел. (01.01.2024 – 7 200 чел.), из них

муниципальные дошкольные организации посещают 6 911 детей, немunicipальные – 196 детей.

Очередность детей от 1 до 6 лет на получение места в детском саду по состоянию на 01.01.2025 отсутствует.

Стабильно функционируют негосударственные организации, осуществляющие деятельность на рынке услуг дошкольного образования и на рынке услуг психолого-педагогического сопровождения детей с ограниченными возможностями здоровья.

В отчетном периоде в дошкольных образовательных организациях по адаптированным образовательным программам обучались 445 детей с ограниченными возможностями здоровья, 54 ребёнка с ограниченными возможностями здоровья и инвалидностью, 15 детей-инвалидов.

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – п.Банный, расположен на расстоянии 5 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта (нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 640 до т.вр. куста скважин 571).

Поселок Банный расположен на расстоянии 18 км от города Сургут, на межселенной территории, находится в прямом подчинении Сургутскому муниципальному району.

Население поселка на 2010 год составило 25 человек.

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

Район проведения работ расположен на территории Восточно-Сургутского нефтяного месторождения в границах Восточно-Сургутского участка недр. Территория проектирования находится в пределах активно эксплуатируемого Восточно-Сургутского нефтяного месторождения, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Транспортная связь осуществляется по дорогам с твердым покрытием. Таким образом, район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

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

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

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

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации 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 04.03.2026 №9801-ООПТ в границах размещения объекта действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, категории которых установлены п.2 ст.2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 №34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

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

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

2.2.5.2 Водно-болотные территории и ключевые орнитологические территории

Ближайшими водно-болотными угодьями являются водно-болотные угодья *международного значения* «Верхнее Двубье». 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.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 04.03.2026 №6925-ВБУ в границах Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

2.2.5.3 Объекты культурного наследия

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 17.07.2025 №25-2535, на территории испрашиваемого земельного участка под объект «Нефтегазопровод от точки врезки куста скважин 640 до точки врезки куста скважин 571. Восточно-Сургутское месторождение», объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно Заклучению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.07.2025 №25-2532, на территории испрашиваемого земельного участка под объект «Нефтегазопровод от точки врезки куста скважин 739 до точки врезки куста скважин 601. Восточно-Сургутское месторождение», объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает для части испрашиваемой территории, данных об отсутствии на указанных землях выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, не имеет.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона №73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» /14/.

Согласно Заклучению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.07.2025 №25-2536, на территории испрашиваемого земельного участка под объект ««Нефтегазопровод от точки врезки куста скважин 731 до точки врезки куста скважин 563. Восточно-Сургутское месторождение», объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры не располагает, данных об отсутствии на указанных землях выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, не имеет.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона №73-ФЗ

от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» /14/.

Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия будут уточнены по результатам государственной историко-культурной экспертизы, проводимой путем археологической разведки в целях определения наличия или отсутствия выявленных объектов культурного (в т.ч. археологического) наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, в отношении земель, подлежащих хозяйственному освоению в соответствии со ст.28 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ.

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 13.12.2024 №24-6297 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.

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

Согласно письмам Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.01.2023 №12-Исх-714 и отдела по недропользованию и работе с коренными малочисленными народами Севера Администрации района от 17.01.2023 №23-21-18 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» /12/.

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

2.2.5.5 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 и пересекаемых водных объектов представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

Объект	Ближайший/ пересекаемый водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км/площадь озера (км ²)	Ширина ¹ ВОЗ / ПЗП, м
Нефтегазопровод от т.вр.к.скв.731 до т.вр.к.скв.563	река Малая Моховая	28	100 / 50
Нефтегазопровод от т.вр.к.скв.640 до т.вр.к.скв.571	озеро Сормино	0,93	50 / 50
Площадка под УЗА т.вр.к.574	ручей без названия	0,9	50 / 50
Нефтегазопровод от т.вр.к.скв.739 до т.вр.к.скв.601	река Малая Моховая	28	100 / 50
Площадка под УЗА т.вр.601			
Монтажная площадка раскладки дюзера			
Монтажная площадка №1			
Монтажная площадка №2			
Примечание – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ /2/			

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

Рыбохозяйственные заповедные зоны

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 №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 ближайшего водного объекта рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.5.6 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.

2.2.5.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны

Согласно письму научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана на рег. №2875-ПВЗ от 04.03.2026, сообщается, что в границах Объекта прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана на рег. №1543-ПОДЗ_ВЗ от 04.03.2026, расположенного в Сургутском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

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

Земли лесного фонда

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Земли промышленности

Объект частично расположен на землях промышленности, которые представлены земельными участками, находящимися в муниципальной собственности и предоставленными ПАО «Сургутнефтегаз» в аренду согласно договорам аренды земельных участков.

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации района от 25.02.2026 №31-01-21-999 сообщается, что в районе размещения Объекта отсутствуют леса, имеющие защитный статус, 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.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Согласно письму автономного учреждения ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на рег.№2874-М/ОПИ от 04.03.2026 сообщается, что в границах испрашиваемого участка по Объекту по состоянию на 01.03.2026 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 24.02.2026 №23-Исх-680 в районе нахождения Объекта, расположенного на территории Сургутского муниципального района автономного округа в границах земельного отвода и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

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

2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи Администрации района от 25.02.2026 №31-01-21-999, в районе размещения Объекта полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов, свалки и кладбища, здания и сооружения похоронного назначения, а также другие объекты с нормируемыми показателями качества окружающей среды и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

В границах размещения Объекта индивидуальные дачные и садово-огороднические объекты отсутствуют.

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 намечаемой 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 строительства и эксплуатации Объекта.

Перечень основных и вспомогательных технологических процессов, при которых работа технологического оборудования сопровождается выделением загрязняющих веществ в атмосферу, представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Строительство проектируемого объекта			
Работа дизельной электростанции	ДВС ДЭС	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	1325
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Обработка паром под давлением	Котел паровой	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
Сварочные работы	Сварочное оборудование	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908
Покрасочные работы	Покрасочное оборудование	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
		Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
Работа по заправке техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754
Газовая резка	Оборудование для газовой резки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
Рубка леса	ДВС бензопил	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бензин (нефтяной, малосернистый)(в пересчете на углерод)	2704
Работа дорожных машин и автотранспорта	ДВС дорожных машин и автотранспорта	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Эксплуатация проектируемого объекта			
Транспортировка продукции скважин	Трубопровод	Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0416

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 Трубопровода выполняются следующие виды работ, оказывающие воздействие на почвенно-растительный покров (далее – ПРП) в границах земельного отвода:

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

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

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

- сведение растительного покрова, напочвенного покрова, подстилки, приводящее к нарушению естественного микрорельефа и верхних органогенных почвенных горизонтов;
- перемешивание генетических горизонтов почв при выполнении работ экскаваторной техникой при прокладке 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.

Таким образом, в границах земель, отведенных под строительство 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» /39/, и, следовательно, фактически почвой уже не является, т.к. больше не представляет собой «самостоятельное естественно-историческое органоминеральное природное тело, возникшее на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических, абиотических и антропогенных факторов», не имеет специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладает набором свойств, создающих

условия для роста и развития растений. В границах земельного отвода вместо почв в результате выполняемых технологических операций формируются техногенные поверхностные образования (техногенные грунты), не имеющие системы генетических горизонтов, сформированных комплексом взаимосвязанных процессов за длительный период времени, и закономерных связей с условиями среды (Тонконогов, 2001).

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 растительный 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 застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (болотные верховые торфяные), 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.

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

При 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 /17/) 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.

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

Торфа территории работ водонасыщенные и относятся к сильнопучинистым 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.

Наличие на территории работ процессов пучения грунтов позволяет отнести к категории весьма опасной по пучению.

В районе работ 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 работ относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения (согласно таблицы В.1 Приложения В СП 34.13330.2021), то есть грунтовые воды оказывают влияние на увлажнение толщи грунтов. Высокий уровень подземных вод и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

Территорию следует отнести к естественно подтопленной (глубина залегания уровня подземных вод менее 3 м).

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

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.

В период строительства Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с:

- перемешиванием грунтов;
- разработкой траншеи под трубопроводы.
- устройством площадок под УЗА.

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения подземных вод являются:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 в 25787-ОР, разлива нефти в водные объекты не прогнозируется в виду удаления водных объектов от Объекта, что превышает радиус разлива нефти при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов. Исключение составляет нефтегазопровод от т.вр. куста скважин 731 до т.вр. куста скважин 563, так как данный объект пересекает реку Малая Моховая.

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 с существующих дорог внутрипромысловых на временный вдольтрассовый технологический проезд, а также для отсыпки площадок УЗА.

Под изменчивостью гидрологического режима, понимается изменение в расходе воды, уровне воды и других характеристик гидрологического режима в течение 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 заторфованных территориях отсыпка выполняется из минерального грунта. При этом не допускается перекрытие естественных путей фильтрационного внутриболотного стока, приводящее к затоплению и заболачиванию территории.

При проходе строительной техники могут возникнуть повреждения поверхности болот (глубокие колеи, канавы, ямы), что может спровоцировать изменение направлений движения поверхностных вод и характера стока болотных вод.

Для недопущения перекрытия естественных путей фильтрации внутриболотного стока, Объект размещается на локальном водоразделе или в непосредственной близости от него.

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.

Преимущества надземного варианта – это минимальный объем земляных работ по сравнению с подземным способом прокладки, легкость обслуживания и ремонта нефтегазопровода, быстрое обнаружение мест аварийного пролива.

Строительство надземного перехода через водоток способствует уменьшению нарушения естественного состояния русла и берегов.

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

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

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

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

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

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 05.03.2026 №12-исх-3515, на территории проведения работ, расположенной в охотничьих угодьях Сургутского района ХМАО – Югры, прохождение путей миграции охотничьих видов животных, мест их массового скопления и размножения, а также ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО – Югры) не зарегистрировано.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /70/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /68/, на территории проведения работ отсутствуют.

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

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

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

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Проектной документацией предусмотрено строительство нефтегазопроводов Восточно-Сургутского месторождения.

При пересечении водных объектов, границ водоохранных зон водных объектов расчет, гидрологическом влиянии от водных объектов на проектируемый 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

2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта

Вода при строительстве расходуется на:

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

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

2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления

2.3.2.7.1 Общие сведения

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) /59/.

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 выполнении работ, предусмотренных данной проектной документацией, происходит образование и накопление отходов на этапе строительства Объекта.

Наименования, коды и классы опасности отходов для окружающей среды приведены в соответствии с:

- федеральным классификационным каталогом отходов /56/;
- Лицензией Общества;
- паспортами отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности.

2.3.2.7.2 Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

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

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

Специальные площадки для накопления отходов обустраиваются на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с Инструкцией /59/ 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» /53/.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой для исключения захламления производственной площадки и прилегающих природных объектов, с удобным подъездом для автотранспорта /59/.

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 /59/:

- предотвращение попадания отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов;
- не допускается смешение отходов различного класса токсичности, с целью соблюдения условий утилизации, обезвреживания или размещения отходов предприятий, принимающих отходы;
- категорически запрещается накопление отходов в не установленных местах.

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

Таблица 2.5 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Покрасочные работы</i>	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
<i>Очистка трубопровода</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

2.3.2.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

При строительстве Объекта ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа дизельной электростанции, сварочного и газового

оборудования, шлифовальной машины, автотранспорта, дорожной техники и бензопил.

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, бензопилы. 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 пружинением. 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 радиостанции. 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 Восточно-Сургутского нефтяного месторождения в границах Восточно-Сургутского участка недр. Территория проектирования находится в пределах активно эксплуатируемого Восточно-Сургутского нефтяного месторождения, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Транспортная связь осуществляется по дорогам с твердым покрытием. Таким образом, район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

В геоморфологическом отношении Объект 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 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 застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (болотные торфяные) и относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа (подзолы иллювиально-железистые почвы).

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

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

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.

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

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

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

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 «Сургутнефть» 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) /66/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /67/.

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 2.20-2.25.

В ходе проведения ОВОС 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 ОВОС, 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 (диффузное струйное (факельное) горение газа 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 ОВОС характер (значимость) воздействия оценивается как: низкой значимости, средней значимости и высокой значимости.

Воздействию, которое после принятия компенсирующих мер все еще оценивается как «средней значимости» или «высокой значимости», будет уделяться постоянное внимание 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 2.6.

Таблица 2.6 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

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

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 (ПОС) проектной документации, разработанной по данному шифру.

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

Таблица 2.7 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

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

Интенсивность воздействия

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

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

Таблица 2.8 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

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

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

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на растительный покров не оказывается.

После окончания строительства и снятия техногенной нагрузки (влияющего фактора) с течением времени на нарушенных участках происходит формирование производного сообщества, в состав которого входят наиболее устойчивые коренные виды растений и растения, приспособленные к существованию в нарушенных местообитаниях.

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 2.9.

Таблица 2.9 – Градация и описание значимости воздействия

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

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

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, болотный комплексы 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, болотный комплексы 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 /69/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /68/, 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

Воздействие на жизнедеятельность гидробионтов и ихтиофауну оказано не будет, так как Объект не затрагивает (не пересекает) поверхностные водотоки и водоемы, имеющие рыбохозяйственное значение. Специальные мероприятия по охране ихтиофауны и гидробионтов не предусматриваются.

В целом воздействие планируемых работ не должно привести к изменению видового состава, плотности и численности животного населения. При соблюдении природоохранных мероприятий изменение состояния животного мира 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.

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

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Ближайшими артезианскими (водозаборными) скважинами являются скважины А-479, А-480, расположенные в районе ДНС-5 Восточно-Сургутского лицензионного участка. Объекты расположены 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: строительство трубопроводов Восточно-Сургутского нефтяного месторождения, в границах Восточно-Сургутского участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

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 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 земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- соблюдение лицензионного соглашения о праве пользования недрами;
- безопасное ведение работ, связанных с пользованием недрами;
- соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон;
- установление охранной зоны вокруг трубопроводов;
- организация мест накопления отходов согласно Инструкции /59/;
- организация отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- локальный экологический мониторинг компонентов природной среды на территории УН.

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.

После окончания строительства объекта проектирования земельный участок остается в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в правоудостоверяющем документе. Приведение земель в состояние, пригодное для ведения лесного хозяйства после окончания строительства не предусматривается.

После окончания строительства проектируемого 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 /79/ сразу после укладки труб проводится засыпка траншеи для укладки Трубопровода 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.

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 проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /17/. Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации в соответствии с Постановлением Правительства №781.

Территория временных монтажных площадок после окончания проведения работ должна быть очищена от временных зданий и сооружений, а занимаемый участок рекультивирован путем планировки поверхности площадок. При сохранении

избыточного увлажнения происходит естественное самозарастание нарушенных участков через небольшой промежуток времени.

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

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

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохраных зон водных объектов;
- организация отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- организация мест накопления отходов /59/;
- локальный экологический мониторинг на территории УН.

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

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

Мероприятия при проведении работ на территории ВОЗ:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- движение транспорта строго по дорогам внутрипромысловым;
- заправка строительной техники и стоянка автотранспорта за пределами водоохранной зоны;
- временные площадки складирования материалов и стройплощадки размещены за границами водоохраных зон водных объектов;
- мойка и ремонт автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» расположенных вне ВОЗ.

Мероприятия по охране растительности при производстве работ на особо защитных участках леса включают:

- проведение рубок лесных насаждений на основании проекта освоения лесов, прошедшего государственную экспертизу;
- целевое использование участков по назначению;
- сведение до минимума вырубки леса и кустарника, нарушения растительного покрова;
- мероприятия по лесовосстановлению в соответствии с проектом освоения лесов.

2.5.3 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 земельного участка под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- для предотвращения гибели объектов животного мира Объекта устанавливается охранная зона;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка Трубопроводов, исключая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- для обеспечения безаварийной работы Трубопровода, для разделения и переключения потоков рабочей среды, для их обслуживания и ремонта проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

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

- постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ земельного отвода для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- расчистка территории и строительство в зимний период – период отсутствия гнездования птиц;
- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;
- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для размещения, обработки, обезвреживания, утилизации.

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

2.5.4 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

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

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним в границах отвода от отходов производства и потребления;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;

- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /59/;
- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- применение контейнеров, подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;
- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное обращение с контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;
- осуществление периодического визуального контроля состояния контейнеров на предмет целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания.

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

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

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

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

Требования безопасности при накоплении отходов:

- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности емкостей для накопления отходов, осторожное обращение с емкостями с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение емкостей таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;
- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;

- осуществление периодического визуального контроля состояния емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;
- не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;
- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;
- накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортировка отходов

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

Мероприятия при транспортировании отходов:

- конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;
- транспортирование отходов осуществляется в емкостях (контейнерах), мешках для их накопления либо насыпью;
- отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;
- транспорт для перевозки отходов, 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 согласно НТД И 13-2020 /59/ (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ /9/.

Обработка отходов

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

2.5.5 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 /45/;

- 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 /45/;

- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016 /46/ (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 трубопроводов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

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

2.5.6 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».

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 предупреждению возможных разливов нефти и нефтепродуктов» и прописать мероприятия по предупреждению возможных разливов (ингибиторная защита, строительство трубопроводов, соединительных деталей, запорно-регулирующей арматуры с внутренним антикоррозионным покрытием, обходы трубопроводов, внутритрубная диагностика т.д.)

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. Расчет образования максимально-возможных зон

загрязнения при возможном разливе нефти и нефтепродуктов для различных сценариев приведен в текстовой части 25787-ОР.

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 «Сургутнефть»).

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.

2.5.8 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» (25787-ГОЧС), разработанной с учетом требований ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»

Подробный расчет границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий на объектах, которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного характера, рассмотрены в 25787-ОР «Промышленная безопасность. Оценка риска».

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.

2.5.9 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) /22/.

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 – Привила), установлены следующие понятия:

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

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

В целях выполнения требований Правил ПАО «Сургутнефтегаз»:

- обеспечивает выполнение планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанных в соответствии с требованиями раздела III Правил;

- имеет финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добычи углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» работы по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов выполняются силами собственного нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз», аттестованного на право ведения аварийно-спасательных работ и оснащенного оборудованием и техническими средствами, необходимыми для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Парк оборудования и технических средств НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживается в состоянии постоянной готовности.

В соответствии с Правилами, локализация разлива нефти и нефтепродуктов с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации выполняется НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»:

- в течение 4 часов, при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны);

- в течение 6 часов, при разливе на сухопутной части территории Российской Федерации.

Работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов выполняются НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с Планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанными и утвержденными с учетом требований Правил.

Проведенные практические мероприятия на комплексных учениях по подтверждению готовности ПАО «Сургутнефтегаз» к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов подтвердили достаточность имеющихся сил и средств ПАО «Сургутнефтегаз» для локализации и ликвидации максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов.

Рекультивация земель осуществляется в соответствии с утвержденным проектом рекультивации земель, путем проведения технических и (или) биологических мероприятий. Проект рекультивации земель разрабатывается и утверждается в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

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

Остаточные воздействия представляют собой последствия воздействия после принятия мер по смягчению (мероприятий). Принимая во внимание меры по снижению воздействия проводится оценка остаточного воздействия.

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

Прямое воздействие представляет собой воздействие, напрямую связанное с реализацией проекта и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и средой, на которую оказывается воздействие при выполнении этой операции.

Косвенное воздействие представляет собой воздействие, связанное с опосредованными изменениями природной среды, являющееся результатом выполнения других работ.

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости (таблица 2.10).

Таблица 2.10 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды 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
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
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)

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высокая, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды высокая, средняя, низкая)
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 водные на водные биоресурсы и среду их обитания при прокладке трассы Трубопровода через водоток. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Выполнение строительных работ в зимний период времени. Расчет ущерба водным биологическим ресурсам будет выполнен специализированным предприятием.	Частичная потеря рыбопро- дуктивности водного объекта в результате сокращения (перераспре- деления) естественного стока с деформиро- ванной поверхности водосборного бассейна, повреждение части поймы водотока.	Низкая. Время восстановления – для бентосных организмов и нерестового субстрата составляет 3 года.
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка на Трубопровод арматуры класса "А", характеризующейся	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высокая, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды высокая, средняя, низкая)
	отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка Трубопровода при аварийной ситуации. Установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений. Антикоррозионная изоляция Трубопровода. Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.		

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 и техногенно-нарушенными участками.

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.

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 информация о расчете затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат по Объекту не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и будет представлена в проектной документации по данному шифру в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды».

2.8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

2.8.1 Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»

Производственный экологический контроль – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требования, в том числе нормативов и нормативных документов, федеральных норм и правил в области охраны окружающей среды /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 (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды») /13/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2023 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /58/.

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

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II и III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом,

исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;

- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;
- документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления ПЭК;
- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014) /41/ относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;
- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;
- контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на окружающую среду (ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /41/):

- 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 /41/):

- ПЭК за охраной объектов животного мира и среды их обитания;
- ПЭК за охраной лесов и иной растительности;
- соблюдение режимов особо охраняемой природной территории;
- ПЭК за охраной земель и почв.

ПЭК проводится в форме:

- инспекционного контроля (проверки);
- ПЭАК;
- ПЭМ.

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II и III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества /34/.

Инспекционный контроль (проверка)

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

- в плановом порядке – в соответствии с утвержденными планами мероприятий (графиками) контроля;
- во внеплановом порядке (для проверки исполнения указаний, предписаний об устранении выявленных нарушениях и информации о нарушениях требований законодательства РФ и распорядительных документов Общества) – в соответствии с организационно-распорядительным документом, подписанным первым заместителем генерального директора Общества, либо руководителем структурного подразделения.

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

- анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;
- анализ результатов предыдущих проверок;
- определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для проверки;
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится проверка, о сроках проведения проверки;
- выезд на объект проверки, осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;
- ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте проверки с фотофиксацией;
- выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;
- выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;
- оформление результатов контроля с составлением акта проверки;
- контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

Основной задачей ПЭАК является инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного оборудования.

ПЭАК проводится:

- при проведении инспекционного контроля (проверки);
- в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

- определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;
- выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований.

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

- определение объектов ПЭМ;
- анализ результатов исследования фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;
- определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);
- разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;
- обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;
- организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);
- отбор проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований;
- направление протоколов результатов исследований заказчиком работ;
- оценка соблюдения нормативов качества в районе промышленных объектов Общества на основании результатов ПЭМ;
- использование результатов ПЭМ для разработки, выполнения, оценки эффективности и корректировки программы «Экология», оценки достоверности данных, полученных расчетным путем, для разработки и корректировки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- предоставление результатов ПЭМ государственным органам исполнительной власти, населению и другим заинтересованным лицам в порядке, установленном законодательством РФ.

Отчеты ПЭК ежегодно оформляются для каждого объекта НВОС I-III категории и направляются в уполномоченный контролирующий орган в порядке и сроки, установленные приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109 /34/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II и III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии

с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 /34/.

Программа ПЭК подлежит корректировке в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, повлекшим за собой изменение качественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, а также изменение установленных объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10 %, в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

- общие положения;
- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);
- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения об испытательных лабораториях структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации (далее по тексту – Лаборатории);
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения о произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов).

Для трубопроводов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» разработана программа ПЭК, которая содержит:

- сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения об инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сведения о план-графике контроля стационарных источников выбросов за состоянием атмосферного воздуха;
- сведения об инвентаризации отходов производства и объектов их размещения.

2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

- разрешительных документов на строительство;
- документы, регламентирующие ПЭК (положение о ПЭК, программа ПЭК, план-графики ПЭАК);
- программа/проект локального экологического мониторинга УН.

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

- периодические проверки состояния технологического оборудования;
- капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- своевременное техническое обслуживание автотранспорта.

ПЭК за охраной водных объектов

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего агента для поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф либо в водные объекты, в связи с чем, производственный экологический контроль сточных вод не планируется и не проводится.

ПЭК в области обращения с отходами

Все отходы паспортизированы в порядке, установленном законодательством, внесены в лицензию ПАО «Сургутнефтегаз» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» и СТО 13-2023 /58/.

В рамках реализации проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- ежеквартального формирования данных учета в области обращения с отходами;
- 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 /26/.

На период строительства Объекта, согласно п.9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /26/, 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 п.1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /12/ программа производственного экологического контроля должна разрабатываться и

утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

Продолжительность строительства Объекта менее 6 месяцев.

Согласно раздела IV постановления Правительства «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» от 31.12.2020 №2398 /21/, 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 /26/, 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» /47/.

Контроль при обращении с отходами

При проведении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов возможно образование нефтезагрязненных грунтов и жидкостей. Отходы производства и потребления, образующиеся в процессе выполнения работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных при выполнении работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов проноормированы в нормативах образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих НООЛР, лицензии Общества на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности №Л020-00113-66/00102735 и НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», введенным указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 и согласованного в установленном порядке с органами исполнительной власти.

В соответствии со ст.1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» - земля, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, обеспечивающие в совокупности благоприятные условия для существования жизни на Земле, отнесены к компонентам природной среды. При этом к отходам производства и потребления отнесены вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению (статья 1 Федерального закона от 24.06.98 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование нефтезагрязненного грунта (отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)») не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разливами нефти и нефтепродуктов, ее ликвидация на Объекте будет осуществляться в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

План ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефти и нефтепродуктов в максимально короткие сроки.

Таким образом, вывоз нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН (п.3.2.1.1).

При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

Грунт и Сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды

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

ПЭМ при строительстве и эксплуатации

В ПАО «Сургутнефтегаз» ПЭМ осуществляется в двух направлениях:

- ПЭМ УН в целом (при строительстве и эксплуатации Объекта);
- ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду (при эксплуатации Объекта).

ПЭМ Восточно-Сургутского УН в целом ведется в соответствии с «Проектом локального экологического мониторинга Восточно-Сургутского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» /81/ (далее – Проект ЛЭМ)

В рамках локального экологического мониторинга на территории УН ведутся постоянные наблюдения за состоянием компонентов природной среды (поверхностными водами, донными отложениями, почвами, атмосферным воздухом и снежным покровом) в фоновых и контрольных точках мониторинга. Пункты мониторинга расположены на всех основных водных объектах участка, на основных типах почв, а также в районе основных потенциальных источников негативного воздействия. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

Поскольку в период строительства Объекта ПЭК за характером изменения компонентов природной среды предусматривает ведение экологического мониторинга в ближайших контрольных пунктах мониторинга, установленных согласно Проекту ЛЭМ, в дополнительных пунктах мониторинга нет необходимости.

Информация о результатах ЛЭМ представляется в уполномоченные государственные органы ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями федерального закона от 04.05.2024 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», приказа Минприроды России от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» на объектах негативного воздействия на окружающую среду ПАО «Сургутнефтегаз», включенных в региональные «перечни объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха», ведется мониторинг атмосферного воздуха. Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется не реже 1 раза в год на основании ежегодных план-графиков проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на объектах НВОС (в составе программ производственного экологического контроля). В рамках мониторинга атмосферного воздуха определяется содержание метана, оксида углерода, оксида азота (II), диоксида азота, диоксида серы. Результаты исследований предоставляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Поскольку Объект будет поставлен на учет в составе объектов НВОС с кодом 71-0186-002497-Л «Трубопроводы Восточно-Сургутского месторождения» в период

эксплуатации мониторинг атмосферного воздуха Объекта будет выполняться в рамках планов-графиков наблюдений, включенных в программы ПЭК указанных объектов НВОС.

2.9 Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

При определении оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду неопределенностей выявлено не было.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации планируемой хозяйственной деятельности по решению Заказчика не предусмотрена.

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Разработка нефтяных месторождений ПАО «Сургутнефтегаз» неизбежно сопровождается воздействием на объекты природной среды. Вопросы рационального природопользования, практические рекомендации относительно того, как минимизировать воздействие на окружающую среду являются основными при проектировании и производстве работ, связанных со строительством скважин на новых лицензионных участках

Объект расположен на землях лесного фонда и землях промышленности.

Интегрально, основываясь на опыте разработки проектной документации прошлых лет можно предположить, что реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться следующими видами прямого и опосредованного воздействий на окружающую среду прилегающих территорий:

- воздействие на атмосферный воздух осуществляется на всех этапах строительства и эксплуатации Объекта. Деятельность, осуществляемая в период строительства и эксплуатации Объекта, обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха;

- расчетные значения эквивалентного уровня звука в период проведения строительных работ на рабочей площадке и в период эксплуатации, не превысят предельно допустимые уровни для территории предприятий;

- территория строительства не предполагает привлечение технологий сейсмостойкого строительства;

- воздействие на почвогрунты и животный мир территории ограничивается границами размещения Объекта в составе земельного отвода;

- реализация Объекта сопровождается образованием отходов на стадии строительства. Деятельность по обращению с отходами планируется осуществлять согласно Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов ПАО «Сургутнефтегаз» и с привлечением организаций, имеющих лицензию на деятельность по обращению с отходами;

- анализ результатов, полученных при проведении мониторинговых исследований загрязненности лицензионного участка, подтверждает, что Объект не оказывает значительного негативного воздействия на окружающую среду;

- для предотвращения нежелательных изменений в окружающей среде, вызванных планируемой деятельностью, выполняются мероприятия по охране окружающей среды в период строительства и эксплуатации Объекта.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (более подробно рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения объекта строительства с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- минимального воздействия объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;

- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

В результате проведенной оценки воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду:

- выполнен анализ альтернативных вариантов реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности, включая отказ от деятельности для определения оптимального варианта (расположение Объекта в коридоре коммуникаций);

- выполнен прогноз возможного воздействия объектов на компоненты природной среды (атмосферный воздух, геологическую среду, земельные ресурсы, водную среду, растительный и животный мир), а также оценка воздействия образующихся отходов производства и потребления на окружающую среду;

- намечены мероприятия по охране окружающей среды.

Проведенная оценка предполагаемого характера и объемов работ, представленная в соответствующих главах, не дают оснований прогнозировать выраженные отрицательные воздействия на состояние окружающей среды.

Приложения

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 Приложения, в том числе текстовые, графические, картографические (топографические), расчетные материалы, схемы, чертежи (при необходимости демонстрационные материалы) в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

Копии справочных документах содержатся в материалах инженерно-экологических изысканий, а также в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

4 ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с:

- Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ /13/;

- постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /24/.

Общественные обсуждения организованы и проведены Администрацией Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, с участием НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Период проведения общественных обсуждений: с 04.06.2026 по 03.07.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 04.06.2026 по 03.07.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение» было опубликовано уведомление:

- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района:

<https://www.admsr/smi/news/4985>;

- на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):

<https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5297>.

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/>.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/>.

4.1 Сведения о проведении общественных слушаний

В период проведения общественных обсуждений инициативы от уполномоченного органа и граждан о проведении слушаний не поступало.

4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений в не поступило.

Протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, а также таблицу учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений представлены в приложении А данного тома.

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий

Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивалась по категориям воздействия:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность воздействия.

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

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят средней продолжительности (общая продолжительность строительства – 2,4 месяцев), при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, интенсивность воздействия Объекта определена как незначительное воздействие – изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

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

В ходе проведенной оценки воздействия при *строительстве* Объекта установлено, что на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, а также на флору, фауну, водные биологические ресурсы и природные ландшафты будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

При *эксплуатации* Объекта воздействие на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, на водные биологические ресурсы, природные ландшафты, будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

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

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода земель и минимальной протяженностью.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

Информация об оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости

Реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться воздействием на окружающую среду прилегающих территорий.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения Объекта с учетом:

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- минимального воздействия Объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;
- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

На основании анализа прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.3 данного тома влияние на компоненты природной среды при реализации проектных решений считается допустимым.

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

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

Информация о возможности минимизации негативных воздействий

Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия (глава 2.5 данного тома):

- мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова;
- мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания;
- мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания;
- мероприятия по сбору, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности;
- мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона;

- мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель;
- мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Минимизация негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой хозяйственной деятельности обеспечивается условиями соблюдения предусмотренных мероприятий и технологических решений, а также штатных условий проведения работ по строительству и эксплуатации Объекта.

5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности

Общественные обсуждения организованы Администрацией Сургутского района совместно с НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

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

В ходе проведения общественных обсуждений, заинтересованным лицам была представлена возможность ознакомиться с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой хозяйственной и иной деятельности посредством информирования общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия в информационных системах, обеспечивающих проведение общественных обсуждений.

Итоги общественных обсуждений представлены в журналах учета замечаний и предложений общественности (Приложение А).

Согласно протокола общественных обсуждений (Приложение А), по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта намечаемой хозяйственной и иной деятельности общественные обсуждения признаны состоявшимися и удовлетворяющими требованиями постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 10.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено, замечаний и предложений от общественности и Администрации Сургутского района не поступало.

5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /24/ был выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Заказчиком выбран оптимальный вариант реализации планируемой хозяйственной деятельности – строительство Объекта и его размещение с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

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

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

Принятие решения основано на результатах проведенной 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, а также на результатах проведенных общественных обсуждений.

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 10.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

По результатам рассмотрения на общественных обсуждениях представленной в соответствии с действующим законодательством проектной документацией, включающей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, намечаемая хозяйственная деятельность на территории Сургутского района согласована для реализации

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

АО	– акционерное общество
БПТОиКО	– база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
ВОЗ	– водоохранная зона;
ВОС	– станция очистки воды;
ГО и ЧС	– гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГОСТ	– государственный стандарт;
ГСМ	– горюче-смазочные материалы;
ДНС	– дожимная насосная станция;
здания «МОВ»	– здания межсменного отдыха вахт
ЗСО	– зона санитарной охраны;
КОС	– канализационные очистные сооружения;
ЛЭМ	– локальный экологический мониторинг;
НДВ	– нормативы допустимых выбросов;
ННБ	– наклонно-направление бурение;
НТД	– нормативно-технический документ;
ОБП	– опорная база промысла;
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООО	– общество с ограниченной ответственностью;
ООПТ	– особо охраняемые природные территории;
ООС	– охрана окружающей среды;
Объект НВОС	– объект негативного воздействия на окружающую среду;
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;
УН	– участок недр;
УЭБиП	– Управление экологической безопасности и природопользования
ФЗ	– Федеральный закон;
ФККО	– федеральный классификационный каталог отходов;
ХМАО – Югра	– Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ.
- 2 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.
- 3 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. №200-ФЗ.
- 5 Федеральный Закон РФ от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах».
- 6 Федеральный Закон РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г. №33-ФЗ.
- 7 Федеральный Закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 г. №52-ФЗ.
- 8 Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ.
- 9 Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. №89-ФЗ.
- 10 Федеральный закон от 30.04.1999 г. №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 «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 07.05.2001 г. №49-ФЗ.
- 13 Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ.
- 14 Федеральный Закон РФ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. №73-ФЗ.
- 15 Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 16 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».
- 17 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 18 Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 19 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 20 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 21 Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 г. №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 22 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».
- 23 Постановление Правительства РФ от 31.05.2023 №881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации».

24 Постановление Правительства РФ от 10.07.2025 г. №1034 «О дополнительных коэффициентах платы за негативное воздействие на окружающую среду».

25 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

26 Постановление Правительства ХМАО – Югры от 23.12.2011 г. №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».

27 Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2025 №2409-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2026 - 2030 годах и о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 10 июля 2025 № 1852-р».

28 Распоряжение Правительства РФ от 25.07.2017 г. №1589-р «Об утверждении перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается».

29 Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды и признании утратившими силу некоторых Постановлений Правительства РФ».

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

31 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 г. №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации».

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

33 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».

34 Приказ Минприроды России от 18.02.2022 г. №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

35 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 г. №15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

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

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

38 Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденные приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. №1021.

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

- 40 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».
- 41 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».
- 42 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.
- 43 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».
- 44 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».
- 45 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».
- 46 ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой).
- 47 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб», 2018 г.
- 48 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».
- 49 ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».
- 50 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».
- 51 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».
- 52 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
- 53 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».
- 54 СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», 2025.
- 55 СП 2.1.7.1386-03 «Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления» от 30.06.2003 г.
- 56 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242.
- 57 РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».
- 58 СТО 13-2023 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».
- 59 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.
- 60 Перечень отходов ОАО «Сургутнефтегаз», согласованный с Роспотребнадзором по ХМАО-Югре 27 ноября 2015 г., утвержденным первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым.
- 61 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006 г.

- 62 «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- 63 Количество образующихся отходов рассчитывается по формуле из «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 64 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
- 65 Атлас Тюменской области, 1971 г.
- 66 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.
- 67 Криволицкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.
- 68 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.
- 69 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.
- 70 Красная книга ХМАО – Югры: животные, растения, грибы. 3-е издание. г.Кемерово, 2024 г.
- 71 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.
- 72 Отчёт по теме «Разработка гидрогеологического обоснования». НИИГИГ при ТЮМГНГУ. Договор №361-1564 ОАО «Сургутнефтегаз».
- 73 Отчет «Итоги социально-экономического развития Сургутского района».
- 74 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003 г.
- 75 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997 г.
- 76 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, Спб., 2001 г.
- 77 Технические требования на выполнение работ по вырубке лесных (зеленых) насаждений и (или) расчистке (мульчированию) от мелколесья и кустарников на земельных (лесных) участках в целях выполнения капитального ремонта и размещения объектов капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденные 18.12.2023 заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству А.Ф.Резяповым.
- 78 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997 г.
- 79 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».
- 80 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
- 81 Проект локального экологического мониторинга окружающей среды территории Восточно-Сургутского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».
- 82 СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».
- 83 Арефьев С.П. «Оценка устойчивости леса в дендрохронологических рядах // Проблемы взаимодействия человека и природной среды», ИПОС СО РАН, г.Тюмень, 2001.
- 84 Тигеев А.А. «Оценка устойчивости ландшафтных комплексов при крупномасштабном картографировании», ИПОС СО РАН, г. Тюмень, 2006.

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ СУРГУТСКОГО РАЙОНА

Объект общественных обсуждений:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

Период проведения общественных обсуждений: с 04 июня 2026 г. по 03 июля 2026 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения 04 июня 2026 г. по 03 июля 2026 г.

Место подготовки протокола:

Дата оформления протокола: 10.07.2026.

Информация, содержащаяся в уведомлении об обсуждениях

1. Информация об объекте обсуждений, подлежащем рассмотрению на общественных обсуждениях:

Сведения о заказчике:

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Нефтегазодобывающее управление «Сургутнефть».

Сокращенное наименование: ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть»

Сведения о исполнителе:

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Сургутский научно-исследовательский и проектный институт.

Сокращенное наименование: ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»

Наименование уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений:

Администрация Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

Наименование объекта обсуждений: Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности:

Строительство объекта: «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности:

Для транспортирования продукции добывающих скважин от существующих кустов скважин для дальнейшего транспортирования на ДНС-2, ДНС-3, ДНС-5 Восточно-Сургутского месторождения

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, муниципальный район Сургутский, Восточно-Сургутский участок недр, Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика:

Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя:

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа:

2. Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений:

3. Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":

- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз» <https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozddeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/> наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» - «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение (ш.25787)).

Доступ был обеспечен в период с 04.06.2026 по 03.07.2026 включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

В соответствии с п. 51 Правил будут размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения на 30 дней на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozddeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/> (наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» - «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение (ш.25787)).

4. Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях (уведомления о слушаниях в случае их проведения), а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях (уведомлении о слушаниях в случае их проведения) информации иными способами:

В соответствии с п. 28 Правил уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

1. 25.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района ХМАО-Югры <https://www.admsr.ru/smi/news/4985>.
2. 26.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»): <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5297>.

5. Сведения о проведении слушаний (в случае их проведения):

В течение 7 календарных дней инициатива от участников общественных обсуждений о проведении слушаний не поступала.

6. Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений:

В срок с 04.06.2026 по 03.07.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений:

- посредством официального сайта (<https://admsr.ru>) или информационных систем

- в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);

- в письменной форме или в форме электронного документа, направленного в адрес уполномоченного органа;

- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений.

В указанный период замечания и предложения не поступали.

7. Результаты общественных обсуждений:

1. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение в период с 04.06.2026 по 03.07.2026 (включительно).

2. В период проведения общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.

3. В период проведения общественных обсуждений с 04.06.2026 по 03.07.2026 (включительно) замечаний и предложений участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, не поступало.

4. Число участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение - 0 чел.

5. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, считать состоявшимися.

Настоящий протокол составлен в 2-х экземплярах, один храниться в уполномоченном органе, второй передается представителю заказчика.

8. Приложения к протоколу:

1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил на 1 л.
 2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обсуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний 1 л.
 3. Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил 1 л.
- Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах и подписан:

Представители уполномоченного органа, ответственного за организацию и проведение общественных обсуждений:

Заместитель директора департамента -
начальник управления жилищного хозяйства
и экологии департамента жилищно-
коммунального хозяйства, экологии,
транспорта и связи администрации
Сургутского района

Секретарь
Ведущий специалист отдела экологии и
обращения с отходами департамента
жилищно-коммунального хозяйства,
экологии, транспорта и связи
администрации Сургутского района

Представитель (-и) заказчика (исполнителя):

Ведущий инженер отдела
экспертизы проектов и смет
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Приложение № 1
к протоколу
общественных обсуждений
от 10.07.2026

ПЕРЕЧЕНЬ

принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведении слушаний) Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»), включающие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил

Уполномоченный орган: Администрация Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Заказчик: Нефтегазодобывающее управление «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Исполнитель работ по ОВОС: Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Наименование объекта общественных обсуждений:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

Срок проведения общественных обсуждений: с 04.06.2026 по 03.07.2026 (включительно).

Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)/ Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений

*- в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

Ответственное лицо уполномоченного органа:

Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту
«Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение

№ п/п	Дата	Участник обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии), должность участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных Подписывая настоящий документ, я соглашаюсь на обработку моих персональных данных, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» (подпись)	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола	Содержание замечания и предложения
1			(подпись)		

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 04.06.2026 по 03.07.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Нефтегазопроводы». Восточно-Сургутское нефтяное месторождение, не поступали, в том числе на адрес эл.почты: jkh@admst.ru.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

В соответствии с п.37 Постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, указанных в п.35 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, предложения и замечания не подлежат обязательному рассмотрению Заказчиком (Исполнителем) объекта общественных обсуждений.

Обоснованные ответы Заказчика (Исполнителя) подготовлен по инициативе Заказчика и в соответствии с п.37 Правил не являются обязательными. В соответствии с п.36 Правил отметка о предоставлении не полных сведений, предусмотренных п.35 Правил сделана в Журнале учета замечаний и предложений.

№ п/п	Автор замечаний и предложений			Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения
	для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) (для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений	согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола		
	—				

*— в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждения с 04.06.2026 по 03.07.2026 (включительно), по объекту: «Нефтегазопроводы», Восточно-Сургутское нефтяное месторождение месторождение замечаний и предложений не поступало.

Ведущий инженер