

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Комсомольскнефть»

**«СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ ДНС-1».
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.
КОМПЛЕКС СООРУЖЕНИЙ ДНС-1/КНС-1 КЦДНГ-5.
КОНИТЛОРСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

26200-ПОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	6
1.3	Техническое задание.....	6
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ	7
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	7
2.1.1	Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	7
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
2.1.2.1	Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....	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 техническому перевооружению, реконструкции объектов капитального строительства.....	8
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
2.1.4	Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	9
2.2	Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность.....	10
2.2.1	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия.....	10
2.2.1.1	Физико-географические условия	10
2.2.1.2	Природно-климатические условия	10

2.2.1.3	Геолого-геоморфологические условия	11
2.2.1.4	Гидрогеологические условия	11
2.2.1.5	Гидрографические условия.....	12
2.2.2	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	12
2.2.2.1	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта.....	12
2.2.2.2	Характеристика почвенного покрова.....	12
2.2.2.3	Характеристика растительного покрова.....	13
2.2.2.4	Характеристика животного мира	13
2.2.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	13
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	17
2.2.5	Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	17
2.2.5.1	Земли особо охраняемых природных территорий	17
2.2.5.2	Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации	18
2.2.5.3	Водно-болотные территории	19
2.2.5.4	Территории традиционного природопользования.....	19
2.2.5.5	Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, рыбохозяйственная заповедная зона	19
2.2.5.6	Зоны затопления и подтопления	21
2.2.5.7	Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	21
2.2.5.8	Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса	21
2.2.5.9	Месторождения полезных ископаемых.....	21
2.2.5.10	Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных.....	21
2.2.5.11	Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов.....	21
2.2.5.12	 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки.....	22
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	22
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	22
2.3.2	Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.....	22
2.3.2.1	Воздействие на атмосферный воздух.....	22
2.3.2.2	Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты	23
2.3.2.2.1	Механическое воздействие.....	23

2.3.2.2.2 Химическое воздействие	23
2.3.2.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра).....	24
2.3.2.4 Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим	25
2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы	26
2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения	26
2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при техническом перевооружении Объекта	26
2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления	26
2.3.2.7.1 Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов.....	27
2.3.2.8 Воздействие физических факторов.....	28
2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты	29
2.3.2.10 Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях	30
2.3.2.11 Социальные и экономические последствия	30
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	30
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	33
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.....	34
2.4.1 Социальные и экономические последствия	34
2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	34
2.5.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	35
2.5.2 Мероприятия по охране недр.....	35
2.5.3 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов	36
2.5.4 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	36
2.5.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления.....	37
2.5.6 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	40
2.5.7 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности.....	41
2.5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	42
2.5.9 Мероприятия по оборотному водоснабжению.....	42

2.5.10	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов	42
2.5.11	Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.....	43
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	44
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.....	46
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям	46
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.....	46
2.8.1	Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	46
2.8.2	Требования к программе ПЭК.....	50
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах планируемых работ	51
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.....	53
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	55
4	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	57
5	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	58

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности

Заказчик – публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (далее – ПАО «Сургутнефтегаз»), Нефтегазодобывающее управление «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – НГДУ «Комсомольскнефть»).

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

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

Наименование объекта: «Станция нефтенасосная дожимная ДНС-1». Техническое перевооружение. Комплекс сооружений ДНС-1/КНС-1 КЦДНГ-5. Конитлорское нефтяное месторождение» (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, Конитлорский участок недр, Конитлорское нефтяное месторождение, Комплекс сооружений ДНС/КНС-1 КЦДНГ-5.

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 /60/ 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

Целью технического перевооружения объекта является:

- оптимизация работы насосного оборудования станции нефтенасосной дожимной ДНС-1 (инв.№10665667) в связи с фактическими объемами перекачки нефти и прогнозными показателями добычи нефти;
- замена существующих агрегатов электронасосных полупогружных с сальниковым уплотнением на агрегаты электронасосные полупогружные с торцевым уплотнением согласно требованиям, ч.1 ст. 9 Федерального закона от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», п.781 ФНиП в области ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020г. №534, п.170, 190 ФНиП в области ПБ «Общие правила взрывопожароопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020г. №533.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно заданию на проектирование в состав Объекта входит:

10.1. Станция нефтенасосная дожимная ДНС-1 (инв.№10665667) (замена насосных агрегатов ЦНС АНТ 60-330 1 шт., ЦНС АН 180-425 1 шт. на ЦНС АНТ 38-220 2 шт. с частотным регулированием, вывод из эксплуатации насоса ЦНС 105-392, замена погружных насосов НВ на насосы НВ с торцевым уплотнением на дренажных емкостях ДЕ-1, ДЕ-2, ДЕ-3, ДЕ-4, ДЕ-5, ДЕ-6, К-1, трубопроводов дренажа, нефтепроводов технологический);

10.2. Подстанция 2КТП 400-6/0,4 УПСВ ДНС-1 (инв.№10693898) (установка станции управления с частотным преобразованием 2шт);

10.3. Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ);

10.4. Эстакада кабельная;

10.5. Система контроля и автоматизации (СЕТЬ КОНТРОЛЯ И АВТОМАТИЗАЦИИ, инв.№11494974).

Предусмотрены демонтажные работы:

Нефтепровод технологический (инв.№10665667) в т.ч:

- демонтаж трубопровода обвязки насосов DN 150;

- демонтаж трубопровода обвязки насосов DN 250;

Сеть контроля и автоматизации (инв.№11494974).

Станция насосная, в т.ч;

- Агрегат насосный с эл. двигателем – 3 шт (инв.№10665667);

- Фундаменты под насосными агрегатами – 3 шт;

- Кабель высоковольтный 6 кВ.

Погружные насосы на дренажных емкостях – 7 шт;

Демонтаж балок под кабельные сети и монтаж новых;

Демонтаж прогонов и обрешетки козырька.

Агрегаты электронасосные центробежные многоступенчатые секционные расположены в станции насосной перекачки нефти. Насос и электродвигатель смонтированы на бетонном фундаменте.

Нефтепроводы технологические проложены надземно, на опорах.

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

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

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

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

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

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

2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

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

2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

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

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

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

2.1.2.7 Техничко-экономические показатели планируемых к техническому перевооружению, реконструкции объектов капитального строительства

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

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

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

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

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

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

2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции

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

2.1.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /60/ 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 участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

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

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры муниципального 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 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.

Альтернативные варианты

Альтернативный вариант реализации планируемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения в единой функциональной связи с существующими объектами ДНС-1.

Участок работ расположен на застроенной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения. Территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована. Увеличение движения транспорта может привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, но данное воздействие характеризуется как кратковременное.

Таким образом, вариант размещения объектов планируемой деятельности является наиболее оптимальным, как с экологической точки зрения воздействия на окружающую среду, так и с экономической.

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

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби.

Поверхность территории представляет собой плоскую слабодренированную залесенную равнину с обширными труднопроходимыми болотами и большим количеством внутриболотных озер.

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 проведения работ принята по метеостанции Нижнесортымский.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,6°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 22,2°C, а самого жаркого месяца июля – плюс 17,2°C. Абсолютный минимум температуры – минус

53,7°C, абсолютный максимум – плюс 34,4°C. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 41,6°C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: плюс 22,0°C.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 401 мм, в холодное время с ноября по март – 132 мм, годовая сумма осадков – 533 мм. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности: 65мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 66 до 86%.

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 талыми сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Среднеобская северная область ($^2_M A_r^9$) /57/.

Геологический разрез территории работ до глубины 15,0 м представлен озерно-аллювиальными отложениями позднечетвертичного возраста и современными озерно-болотными отложениями, а также техногенными насыпными грунтами.

Озерно-аллювиальные отложения представлены песками мелкими средней плотности и плотными.

Озерно-болотные отложения представлены торфом искусственно-погребенным средней степени разложения, маловлажным, мощность торфа изменяется от 0,4 до 0,8 м.

Современные техногенные (насыпные) грунты представлены песком мелким, серым, влажным, ниже уровня подземных вод водонасыщенным, рыхлым. Мощность отсыпки по скважинам составляет 3,0-3,2 м.

2.2.1.4 Гидрогеологические условия

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 /52/.

Гидрогеологические условия по материалам полевых инженерно-геологических изысканий

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна. Верхняя часть толщи отложений территории работ 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.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби, в бассейне реки Тромъёган (правый приток реки Обь).

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 технического перевооружения характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Данные о фоновом загрязнении в атмосфере приняты по письму Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

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	0,043	0,215	0,021	0,525
0304	Оксид азота	0,027	0,068	0,012	0,200
0330	Диоксид серы	0,020	0,040	0,009	0,180
0337	Оксид углерода	1,200	0,240	0,700	0,233
0703	Бенз(а)пирен	3,3 нг/м ³	3,300	1,3 нг/м ³	1,300
2902	Взвешенные вещества	0,192	0,384	0,070	0,933

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

Объект расположен на территории действующей ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения. Территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована.

Техногенные грунты на территории проведения работ не несут признаков почв, указанных в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения» /28/, поскольку не являются естественно-историческим органоминеральным природным телом, не возникают на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических и абиотических факторов, не имеют специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладают набором свойств, создающих условия для роста и развития растений. Техногенные грунты в пределах Объекта пространственно изолированы от окружающей среды (почв, растительности, водоемов, животных) и сами, ввиду отсутствия взаимосвязей, не являются компонентом (объектом) окружающей среды, представленной за пределами площадки.

Техногенно-преобразованные грунты в границах расположения действующего Объекта полностью лишены естественного почвенного покрова и

растительности. Почвенный покров был уничтожен в результате планировки и застройки территории под действующую ДНС-1.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

Техническое перевооружение Объекта предусмотрено на территории действующей антропогенно-преобразованной площадки ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения, в границах ранее отведенных земельных участков ПАО «Сургутнефтегаз».

Естественный ландшафт преобразован, территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована.

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

2.2.2.4 Характеристика животного мира

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной территории действующей ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Естественный ландшафт преобразован, территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована.

Обнаружение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных исключено.

Увеличение антропогенной нагрузки в период проведения работ носит кратковременный характер и связано, в основном, с шумом от работающей техники в период проведения работ.

Данная территория представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Площадки подвержены регулярной техногенной нагрузке, следствием которой являются отсутствие растительного покрова и кормовой базы, постоянное присутствие людей и техники. Данные факторы позволяют утверждать об отсутствии на площадке охотничье-промысловых животных и видов животных, занесенных в Красную книгу РФ.

На основании вышеизложенных материалов сделан вывод об отсутствии на территории расположения Объекта путей миграции, мест гнездования и размножения видов редких животных, занесенных в Красную книгу России /61/.

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 п. 2.5. данного раздела.

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

Объект находится на территории Конитлорского 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 2025 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /24/.

Промышленное производство

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

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

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

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

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

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

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

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

Сельское хозяйство

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

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

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

Уровень жизни населения

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

среднедушевого денежного дохода населения - на 9,6 %;

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

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

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

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

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

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

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

Труд и занятость населения

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

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

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

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

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

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

Образование, культура, спорт

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Коренные малочисленные народы Севера

Коренным национальным населением являются ханты, манси и ненцы (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации») /19/.

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

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 6 общин КМНС («Яун-Ях», «Негус-Ях», «Лимпас», «Чум оленеводов», «Наследники родной

земли», «Вут-Явын») и предприятие ООО «Кантык-Ях», которые участвуют в решении хозяйственных вопросов КМНС района. В рамках хозяйственной деятельности в общинах создано 28 постоянных рабочих мест.

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

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

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

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

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта Ближайший населенный пункт - д.Русскинская.

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

Объект расположен на территории действующей ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Территория площадки техногенно преобразована, спланирована насыпным грунтом, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована.

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

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

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) могут иметь федеральное, региональное или местное значение.

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 18.05.2026 №10220-ООПТ, в

границах размещения Объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены пункте 2 статьи 2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», статьи 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 №34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, 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* – памятник природы «Тундринский кедровый бор», расположенный на территории Сургутского муниципального района ХМАО - Югры и предназначенный для сохранения ценных в хозяйственном, научном и культурном отношении высокопродуктивных кедровых лесов, редких и исчезающих видов животных и растений, среды их обитания, путей миграции, мест гнездования, зимовки, а также поддержания экологического баланса территории ХМАО – Югры.

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 Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 05.05.2025 №25-1684, на территории испрашиваемого земельного участка под Объект, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

Согласно п.4 ст.36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ /14/ 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.

2.2.5.3 Водно-болотные территории

В границах расположения Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Ближайшими водно-болотными угодьями являются водно-болотные угодья *международного значения* «Верхнее Двубье», которые созданы в целях оптимизации и охраны среды обитания водоплавающих и околоводных птиц, сохранения биологического разнообразия экосистем в среднем течении р. Обь.

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.

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.05.2026 на рег. №1872-КМНС Объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе С-24Р.

Согласно письму Департамента внутренней и информационной политики администрации Сургутского района от 04.06.2026 №14-21-1058 Объект находится вне границ территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих правовой статус в соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера представлены в главе 2.5.11.

2.2.5.5 Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, рыбохозяйственная заповедная зона

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.

Карта-схема границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов разработана на территорию строительства на основании статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ /2/.

Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Ширина ВОЗ / ПЗП, м
«Станция нефтенасосная дожимная ДНС-1. Техническое перевооружение. Комплекс сооружений ДНС-1/КНС-1 КЦДНГ-5. Конитлорское нефтяное месторождение»	Ручей без названия (приток р.Ларихьяун)	50 / 50
	р.Сукуръяун	200 / 50
Примечание – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со ст.65 Водного Кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ.		

Рыбохозяйственная заповедная зона

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

2.2.5.6 Зоны затопления и 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 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Ближайшим источником питьевого водоснабжения являются артезианские скважины №А-48, А-50, расположенные на территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Территория проведения работ по техническому перевооружению расположена вне границ поясов ЗСО.

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

Объект расположен на землях промышленности. Защитные леса, особо защитные участки леса на землях промышленности отсутствуют.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Под участком размещения Объекта, расположенном на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, месторождений полезных ископаемых не зарегистрировано.

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

В районе нахождения Объекта, расположенного в Сургутском районе, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от Объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

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

2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

В районе размещения Объекта кладбища, свалки, полигоны размещения отходов и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

В районе размещения Объекта коллективные, индивидуальные дачные, садово-огороднические участки 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 на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Расположение Объекта вне антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 приведет 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 и их влияние на окружающую среду.

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

Таблица 2.3 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу в период технического перевооружения Объекта

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Техническое перевооружение объекта			
Сварочные работы	Оборудование для сварки	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	Покрасочное	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
работы	оборудование	Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
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
Работа автотранспорта	ДВС 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

2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

На территории проведения работ естественный ландшафт участка нарушен, произведена планировка поверхности насыпным грунтом. Территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована. При выполнении проектных работ воздействие на почвогрунты идет по двум составляющим – механическое воздействие и химическое воздействие.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

Основным видом воздействия при проведении проектных работ является механическое нарушение грунтов, которое сводится к повторному нарушению на участках, где ранее была проведена расчистка, отсыпка грунтом (работа строительной техники).

При выполнении работ почвогрунты испытывают дополнительные нагрузки в процессе работы строительной техники.

Техногенно-нарушенные грунты менее устойчивы к механическим воздействиям, в большей степени подвержены эрозионным процессам.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

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

Химическое воздействие в период технического перевооружения Объекта заключается в возможном химическом загрязнении при нарушении предусмотренных мероприятий по обращению с отходами и стоками.

Воздействие на состояние почвогрунтов может быть оказано при нарушении правил накопления отходов производства и потребления в следующих ситуациях:

- при несоблюдении проектных решений;
- при несвоевременном удалении с площадки отходов, нарушении графика вывоза отходов;

- при несоблюдении правил сбора и накопления отходов, нарушении герметичности контейнеров;
- при нарушении требований к устройству площадки сбора – отсутствии твердого покрытия и нарушении ее трехстороннего обвалования;
- при размещении отходов в несанкционированных местах.

Воздействие на грунты и рельеф будет локализовано в пределах границы действующей ДНС-1.

Проектные решения по техническому перевооружению и эксплуатации Объекта направлены на снижение вероятности загрязнения окружающей среды и сведение риска возникновения аварийных ситуаций к минимуму.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в природные объекты сведена к минимуму.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов представлены в п.2.5.

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.

Период технического перевооружения

При техническом перевооружении Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с развитием (усилением) экзогенных процессов в результате динамической нагрузки от работы строительной техники.

Проведение работ предусмотрено на территории действующей ДНС-1, развитие (усиление) экзогенных процессов не ожидается.

Соблюдение технологий проведения работ, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (п.2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, позволит избежать непредвиденных осложнений при возведении 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.

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 (п.2.5 данного тома) и соблюдение штатных условий 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 сточных вод;
- места накопления отходов.

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

Объект водотоков не пересекает, по акватории водоемов не проходит, находится вне границ ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

В период технического перевооружения 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.

Таким образом, в период технического перевооружения в штатном режиме Объект не является источником воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади.

Воздействие на гидрологический режим территории

Площадка работ расположена на территории спланированной насыпным грунтом и застроенной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения. Естественный ландшафт участка нарушен, произведена планировка поверхности насыпным грунтом.

Объект водотоков не пересекает, по акватории водоемов не проходит, гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Таким образом, можно сделать вывод об отсутствии воздействия на гидрологический режим территории в период технического перевооружения и эксплуатации Объекта.

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.

Учитывая непродолжительный период технического перевооружения, соблюдение технологии работ, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (п.2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, Объект в период технического

переворужения и эксплуатации не оказывает негативное воздействие на гидрологический режим территории.

2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

Объект расположен на территории действующей ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Увеличение антропогенной нагрузки в период проведения работ носит кратковременный характер и связано, в основном, с шумом от работающей техники в период проведения работ.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире» /5/.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу РФ /61/ и Красную книгу ХМАО – Югры /63/, на территории планируемых работ отсутствуют.

Учитывая, что проведение работ предусмотрено на техногенно-нарушенной территории, вероятность обнаружения видов, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, а также охотничье-промысловых видов животных, отсутствует.

При соблюдении штатных условий технического перевооружения и эксплуатации объектов планируемой деятельности сделан вывод о допустимости воздействия на животный мир.

Мероприятия по охране животного мира прилегающих ненарушенных территорий представлены в главе 2.5.

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

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

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

2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения

2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при техническом перевооружении Объекта

Вода при строительстве расходуется на:

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

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

2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению

отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).

Для осуществления деятельности по обращению с отходами производства и потребления разработан НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» (далее – Инструкция) /45/.

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

При выполнении работ, предусмотренных данной проектной документацией, происходит образование и накопление отходов в период технического перевооружения и эксплуатации Объекта.

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

- федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242 /43/;

- Лицензией;

- паспортами отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности.

2.3.2.7.1 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 устраиваются на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с Инструкцией /45/ 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» /42/.

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 /45/.

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 /45/:

– 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 2.4 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Демонтаж трубопроводов</i>	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV
<i>Демонтаж ростверка</i>	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	V
<i>Демонтаж электродвигателей, прокладка трубопроводов</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Демонтаж кабеля, прокладка линий электроснабжения</i>	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
<i>Демонтаж кабеля</i>	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV
<i>Покрасочные работы</i>	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V

2.3.2.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

В период проведения планируемых работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа сварочного оборудования и газового резака, шлифовальной машины, дорожной и автотранспортной техники.

Шумовое воздействие не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Источниками вибрационного воздействия в период планируемых работ и будут являться дорожные машины, автотранспорт, оборудование. Тип вибрации – транспортный, категория – общая. Основное воздействие вибрации будет оказываться на оператора (водителя, машиниста) от работающего двигателя техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами от 6 до 12 Гц.

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

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

Вибрационное воздействие на окружающую среду (почвы, грунты) будет ограничено размерами площадки планируемых 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 планируемых 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.

В период эксплуатации проектируемых объектов электрические, магнитные, электромагнитные поля не образуются. Радиоканал передачи данных заданием на проектирование не предусмотрен и данным проектом не разрабатывался.

2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной площадке ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

На территории проведения работ естественный ландшафт преобразован, территория антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями

промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций, местами заасфальтирована.

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

При проведении работ аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях не ожидаются.

2.3.2.11 Социальные и экономические последствия

Объект находится на территории Сургутского района ХМАО – Югры.

Заказчиком по проектированию Объекта является НГДУ «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются продукты жизнедеятельности и производственной деятельности, автомобильный транспорт. В рамках оценки воздействия предусмотрены мероприятия, направленные на снижение загрязнения окружающей среды.

На основании этого можно предположить, что социальные и экономические последствия не прогнозируются на территории размещения Объекта в период планируемых работ и эксплуатации в границах Сургутского района ХМАО – Югры и района планируемых работ.

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

Характер и масштаб распространения воздействий

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

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

- пространственный масштаб (локальное, ограниченное, местное, региональное);
- временной масштаб (кратковременное, средней продолжительности, продолжительное, многолетнее);
- интенсивность воздействия (незначительное, слабое, умеренное, сильное).

Более подробно категории воздействия рассмотрены в таблицах 2.5-2.8.

В ходе проведения ПОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

1. Планируемое воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате планируемых событий. Такая форма воздействия прогнозируется в ходе реализации Проекта (техническое перевооружение 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 технического перевооружения Объекта не рассматривается в ходе проведения ПОВОС, так как

техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций не прогнозируется.

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

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

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

Пространственный масштаб воздействия

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

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

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

Таблица 2.5 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

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

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

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

Временной масштаб воздействия

Воздействие на компоненты природной среды будет оказано на этапе технического перевооружения, и в меньшей степени на этапе эксплуатации. Точный график реализации проекта будет представлен в том же проекте организации технического перевооружения (ПОТП) проектной документации, разработанной по данному шифру.

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

Таблица 2.6 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

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

Интенсивность воздействия

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

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

Таблица 2.7 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

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

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

При выполнении оценки воздействия объектов планируемой хозяйственной деятельности на техногенно-нарушенных участках при снятии техногенной нагрузки интенсивность воздействия принята умеренной.

Характер (значимость) воздействия

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

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Градация и описание значимости воздействия

Градация	Описание значимости воздействия
Воздействие низкой значимости	Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность
Воздействие средней значимости	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, выше которого отмечаются воздействия большого масштаба. По мере возможности

Градация	Описание значимости воздействия
	необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.
Воздействие высокой значимости	Имеет место, когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных\чувствительных ресурсов.

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

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

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

Атмосферный воздух

Основным видом воздействия объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период проведения работ по техническому перевооружению 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

Работы по техническому перевооружению Объекта, предусмотрены на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

Животный мир

Территория ДНС-1 представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Участок проведения работ находится в зоне интенсивного освоения, вблизи действующих нефтепромысловых объектов. Площадка работ подвержена регулярной техногенной нагрузке, следствием которой являются постоянное присутствие людей и техники. Постоянно проживающие, представители охотничье-промысловых видов животных отсутствуют. На площадке работ можно встретить синантропные виды птиц и мелких грызунов для которых трансформация естественного местообитания действует благоприятно. Данные факторы позволяют утверждать об отсутствии на площадке охотничье-промысловых животных и видов, занесенных в Красную книгу РФ.

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

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, находится вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается. Забор воды из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен.

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

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект расположен в 3 поясе установленных границ ЗСО подземных источников водоснабжения.

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

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в п.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 техническом перевооружении и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия.

2.5.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков под Объект;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- организация отведения хозяйственно-бытовых сточных вод;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организация мест накопления отходов /58/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

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

- соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения.

2.5.2 Мероприятия по охране недр

В соответствии со статьей 22 Закона РФ «О недрах» /5/ настоящим проектом предусмотрено:

- 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;
- для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды осуществляется организованное накопление отходов на специально оборудованных площадках с последующим транспортированием (по мере накопления) на специализированный полигон.

Осуществление комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит обеспечить экологическую безопасность для геологической среды при техническом перевооружении и эксплуатации Объекта.

Мероприятия по охране третьего пояса ЗСО включают:

- артезианские скважины пробурены на водоносный горизонт, который относится к надежно защищенным. Подземные воды являются напорными, межпластовыми, глубоко залегающими, не имеющими непосредственной гидравлической связи с водами открытых водоемов, надежно защищены наличием в разрезе мощного слоя слабопроницаемых пород;
- подземные воды являются напорно-безнапорными, межпластовыми, глубоко залегающими, не имеющими непосредственной гидравлической связи с водами открытых водоемов, надежно защищены наличием в разрезе мощного слоя слабопроницаемых пород;

- предусмотрено организованное накопление отходов производства и потребления в специальные емкости и вывоз на лицензированные полигоны размещения отходов;
- накопление отходов производства и потребления при строительстве на специально оборудованных местах с последующим вывозом (по мере накопления) на специализированный полигон;
- недопущение несанкционированных проездов техники вне границ площадки размещения Объекта;
- недопущение применения удобрений;
- в процессе строительства и в период эксплуатации применяется исправная техника.

2.5.3 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Водозабор из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен, соответственно строительство водозаборных сооружений не требуется. Таким образом, мероприятия, технические решения и сооружения, предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения не предусматриваются проектной документацией.

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

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру прилегающих ненарушенных территорий проектом предусмотрено:

- производство работ строго в установленных границах земельного участка;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- для выполнения ремонтных работ, а также для регулирования потоков проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры;
- трансформаторные подстанции оснащены ограждением, предотвращающим проникновение животных на территорию подстанций и попадание их в указанные узлы и механизмы.

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

- постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ земельного отвода для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;

- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории планируемых работ приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;

- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира;

- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для размещения, обработки, обезвреживания, утилизации.

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

2.5.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

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

- 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 токсичности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /45/;

- 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-заданием на основании поданной заявки, содержащей сведения о количестве транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования;
- на автотранспортных средствах, транспортирующих отходы, запрещается пребывание посторонних лиц;
- работы, связанные с погрузкой, транспортированием, выгрузкой отходов, должны быть максимально механизированы.

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

Размещение отходов

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

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

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

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

2.5.6 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха Объекта включают:

- 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 26200-95 /34/;
- использование сертифицированного топлива (качество подтверждается сертификатом на топливо);
- контроль и обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники в соответствии с ГОСТ 26200-95 /34/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016) (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- оптимизация движения техники в соответствии с транспортной схемой;
- исключение проливов лакокрасочных материалов на грунт при проведении работ по покраске металлоконструкций;
- 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 вредных веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионная изоляция трубопровода;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

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

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

Мероприятия по защите от шума

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

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

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 от 80 до 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 техническом перевооружении не превышают предельно допустимые уровни для территории предприятий. Мероприятия по снижению шумового воздействия не предусматриваются.

При эксплуатации объект намечаемой деятельности не является источником физического (шумового) воздействия.

2.5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

При техническом перевооружении и эксплуатации Объекта возникновение аварийных ситуаций не предусмотрено проектными решениями, таким образом мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона в данной проектной документации не разрабатываются.

2.5.9 Мероприятия по оборотному водоснабжению

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

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф либо в водные объекты.

При реализации проектных решений мероприятия по оборотному водоснабжению не предусмотрены.

2.5.10 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов *при техническом перевооружении* включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохранных зон водных объектов;
- организация отведения хозяйственно-бытовых сточных вод;

- организация мест накопления отходов /52/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

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

Правовые основы гарантий самобытного социально-экономического и культурного развития коренных малочисленных народов РФ прописаны в Федеральном законе РФ от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» /10/, Законе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» /16/.

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

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

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

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

Сотрудникам запрещается:

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

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, олени рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- соблюдать пропускной режим въезда на территорию деятельности;

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

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

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

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

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

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

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости (Таблица 2.9).

Таблица 2.9 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая), Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды (высокая, средняя, низкая)
Техническое перевооружение			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при техническом перевооружении. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Движение транспорта в исправном состоянии, заправка автотранспорта, залив масел и мойка транспортных средств осуществляется на специальных базах.	Отсутствует	Отсутствует
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при техническом перевооружении Объекта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Регулярное проведение ТО оборудования, транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах ПАО «Сургутнефтегаз», использование техники, имеющей высокие экологические показатели	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе строительной техники. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.	Отсутствует	Отсутствует
Эксплуатация			
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе технического оборудования, движении транспорта	Использование оборудования и техники, имеющей высокие экологические показатели; эксплуатация автотранспорта в исправном техническом состоянии; движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов	Отсутствует	Отсутствует

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 участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

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

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

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

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

Альтернативный вариант реализации планируемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта на антропогенно-преобразованной территории ДНС-1 Конитлорского нефтяного месторождения.

Объект размещается на землях промышленности.

Преимущество этого варианта размещения с экологической точки зрения обосновывается минимальным воздействием на компоненты окружающей среды, что подтверждается результатами оценки воздействия на компоненты природной среды, свидетельствующими о минимальном негативном влиянии на всех стадиях существования объектов намечаемых работ.

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

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

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

Производственный экологический контроль – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и

иной деятельности требования, в том числе нормативов и нормативных документов, Федеральных норм и правил в области охраны окружающей среды /13/.

Производственный контроль в области ООС осуществляется Обществом в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области ООС, установленных законодательством РФ (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды») /13/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» (далее – СТО 13-2025) /44/.

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

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;
- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;
- подготавливать необходимую документацию, отчетность, а также обеспечивать сохранность документов и всех полученных результатов при осуществлении ПЭК;
- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014 /30/) относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;
- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;
- контроль за соблюдением установленных нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ и показателей в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;

- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на окружающую среду (ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /30/):

- 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 /30/):

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

ПЭК проводится в форме:

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

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

Инспекционный контроль (проверка)

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

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

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

- анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;
- анализ результатов предыдущих проверок;
- определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для инспекционного контроля (проверки);
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;

- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится инспекционный контроль (проверка), о сроках проведения контроля (проверки);

- выезд на объект инспекционного контроля (проверки), осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;

- ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте инспекционного контроля (проверки) с фотофиксацией;

- выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;

- выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;

- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;

- оформление результатов контроля с составлением акта проверки и направлением его в УЭБиП (при осуществлении ПЭК I уровня);

- контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

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

ПЭАК проводится:

- при проведении инспекционного контроля (проверки);

- в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

- определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;

- выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;

- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;

- оформление протоколов результатов исследований.

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

- определение объектов ПЭМ;

- анализ результатов исследования фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;

- определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);

- разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;

- обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;

- организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);
- отбор проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований;
- направление протоколов результатов исследований заказчикам работ;
- оценка соблюдения нормативов качества в районе промышленных объектов Общества на основании результатов ПЭМ;

- использование результатов ПЭМ для разработки, выполнения, оценки эффективности и корректировки программы «Экология», оценки достоверности данных, полученных расчетным путем, для разработки и корректировки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

- предоставление результатов ПЭМ государственным органам исполнительной власти, населению и другим заинтересованным лицам в порядке, установленном законодательством РФ.

Отчеты ПЭК ежегодно оформляются для каждого объекта НВОС I-III категории и направляются в уполномоченный контролирующий орган в порядке и сроки, установленные приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /25/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /25/.

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

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

- общие положения;
- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);
- сведения о произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов);

- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения о собственных (испытательные лаборатории структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации;
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах планируемых работ

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

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

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

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

ПЭК за охраной водных объектов

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

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

ПЭК в области обращения с отходами

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

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. В рамках реализации проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- осуществление учета движения отходов с формированием данных учета в области обращения с отходами;
- 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 /25/.

На период технического перевооружения Объекта, согласно п.9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /25/, 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.

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 /25/.

Согласно п.1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /25/ программа производственного экологического контроля должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II или 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 или IV категорий» от 31.12.2020 №2398 /20/, при осуществлении строительства на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, продолжительностью менее 6 месяцев, объект относится к IV категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Таким образом, учитывая положения приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /25/, 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 мониторинг компонентов окружающей среды

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

ПЭМ при строительстве и эксплуатации

В ПАО «Сургутнефтегаз» ПЭМ осуществляется в двух направлениях:

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

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

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

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

ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями федерального закона от 04.05.2024 №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».

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 Объектов на новых лицензионных участках

Объект расположен на 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 технического перевооружения и эксплуатации Объекта. Деятельность, осуществляемая в период технического перевооружения 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 п.2.5 данного тома).

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

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;

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

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

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

- выполнен анализ альтернативных вариантов реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности, включая отказ от деятельности;

- 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 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

ВОЗ	–	водоохранная зона;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
ЗСО	–	зона санитарной охраны;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
НГДУ	–	нефтегазодобывающее управление;
ООС	–	охрана окружающей среды;
Объект НВОС	–	Объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ОРО	–	объект размещения отходов;
ООПТ	–	особо охраняемые природные территории;
ПАО	–	публичное акционерное общество;
ПЗП	–	прибрежная защитная полоса;
ПДВ	–	предельно допустимый выброс;
ПДК	–	предельно допустимая концентрация;
ПЭК	–	производственный экологический контроль;
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг;
План ПЛРН	–	план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
ПОВОС	–	предварительная оценка воздействия на окружающую среду;
РФ	–	Российская Федерация;
СанПин	–	Санитарно-эпидемиологические правила и нормы;
СНиП	–	строительные нормы и правила;
СНДСР	–	Сургутнефтедорстройремонт;
СП	–	свод правил;
СургутНИПИнефть	–	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть»;
ТТП	–	территории традиционного природопользования;
УН	–	участок недр;
УПСВ	–	установка предварительного сброса воды;
УЭБиП	–	Управление экологической безопасности и природопользования;
ФККО	–	Федеральный классификационный каталог отходов;
ФЗ	–	Федеральный закон;
ХМАО – Югра	–	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

5 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 Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2025 N 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 г. № 1852-р».
- 18 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 19 Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 20 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».
- 21 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».
- 22 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 23 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
- 24 Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028 «Об утверждении порядка Государственный доклад «Итоги социально-экономического развития

Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год», 2026.

25 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».

26 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».

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

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

29 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедоформованные. Технические условия».

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

31 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.

32 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

33 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».

34 ГОСТ 26200-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».

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

36 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб», 2018 г.

37 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».

38 ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».

39 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».

40 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

41 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

42 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».

43 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Министерства природных ресурсов РФ от 22.05.2017 г. №242.

44 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».

45 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.

46 НТД И 10-2023 «Инструкция по организации накопления и транспортирования ртутьсодержащих отходов. Производственный контроль в области обращения с отходами».

47 Перечень отходов ОАО «Сургутнефтегаз», согласованный с Роспотребнадзором по ХМАО-Югре 27 ноября 2015 г., утвержденным первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым.

48 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006 г.

49 «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

50 Методическое пособие по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, 1998 г.

51 Атлас Тюменской области, 1971 г.

52 Отчёт по теме «Разработка гидрогеологического обоснования». НИИГИГ при ТюмГНГУ. Договор №361-1564 ОАО «Сургутнефтегаз».

53 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003 г.

54 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997 г.

55 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, Спб., 2001 г.

56 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.

57 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997 г.

58 ГОСТ 26200-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования» – Москва, 2005.

59 СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения от 25.09.2014. – М., 2002.

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

61 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.

62 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.

63 Красная книга ХМАО – Югры: животные, растения, грибы. 3-ое издание. Кемерово, 2024 г.

64 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015.