

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Нижнесортымскнефть»

**«КУСТЫ СКВАЖИН 183, 204, 215». АЙ-ПИМСКОЕ
НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25283-ОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	5
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности	5
1.2	Наименование планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности и планируемое место его реализации	5
1.3	Техническое задание.....	5
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ	6
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	6
2.1.1	Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности.....	6
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	6
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	7
2.1.4	Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	7
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.....	8
2.2.1	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия.....	8
2.2.2	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	12
2.2.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	16
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	20
2.2.5	Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования.....	20
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.....	25
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	25
2.3.2	Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.....	26
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	39
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.....	42

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	43
2.4.1 Социальные и экономические последствия.....	44
2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	44
2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	44
2.5.2 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания.....	45
2.5.3 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	46
2.5.4 Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов	47
2.5.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	50
2.5.6 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды планируемой деятельности	51
2.5.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона	52
2.5.8 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	53
2.5.9 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель.....	55
2.5.10 Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.....	56
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	58
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	60
2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям.....	60
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.....	61
2.8.1 Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз»	61
2.8.2 Требования к программе ПЭК.....	65
2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	65
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	70
3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	72
4 Проведение общественных обсуждений.....	74
4.1 Сведения о проведении общественных слушаний	74
4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....	74
5 Результаты оценки воздействия на окружающую среду	75
5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий	75
5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	77
5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации	77
6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	79
7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ .	81
Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	85

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

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 деятельности и иной деятельности и планируемое место его реализации

Наименование объекта: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение» (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, муниципальный район Сургутский, Ай-Пимский участок недр, Ай-Пимское нефтяное месторождение, кусты скважин 183, 204, 215.

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

1.3 Техническое задание

В соответствии с пп. «б» п.4 правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /16/ 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 деятельности

Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности: строительство площадок кустовых кустов скважин 183, 204, 215 Ай-Пимского нефтяного месторождения.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

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

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

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

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

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

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

2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

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

2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

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

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

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

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

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

Альтернативные варианты

Альтернативный вариант реализации планируемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта на территории активно эксплуатируемого Ай-Пимского нефтяного месторождения с учетом:

- минимального воздействия на почвенно-растительный покров;
- удаленности от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования исчезающих видов животных;
- удаленности от водных объектов (размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос);
- размещения Объекта за пределами зон с особыми условиями использования территории, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст.1 Градостроительного Кодекса РФ);
- существующей инфраструктуры деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

Размещение объекта планируемой деятельности с иным местоположением может привести к увеличению площади занимаемых земель и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды.

Вариант размещения объекта планируемой деятельности является наиболее оптимальным, как с экологической точки зрения воздействия на окружающую среду, так и с экономической.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от ведения хозяйственной деятельности является экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на

право пользования участками недр, которыми владеет Общество и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов.

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

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

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

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

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

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

2.2.1.1 Физико-географические условия

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

2.2.1.2 Природно-климатические условия

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

Климатическая характеристика района работ принята по метеостанции Нижнесортымский.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,6°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 22,2°C, а самого жаркого 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.

Средняя дата первого заморозка осенью – 15.09, последнего – 29.05.

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: 65 мм.

Средняя дата образования снежного покрова 20.10, дата схода 14.05. Сохраняется снежный покров 203 дня.

Максимальная высота снежного покрова 5% обеспеченности: 100 см (постоянная рейка, открытый участок). Средний за зиму снегоперенос – 157 м³/м. Максимальный за зиму снегоперенос – 246 м³/м. Средняя плотность при наибольшей декадной высоте снежного покрова: 232 кг/м³.

Средняя годовая скорость ветра – 2,5 м/с, средняя за январь – 2,3 м/с и средняя в июле – 2,4 м/с.

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

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

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 (первого порядка) среднечетвертичных озерно-аллювиальных (перигляциальных) аккумулятивных равнин, сложенных многолетнемерзлыми и талыми сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Пим-Аганская область развития невысоких плоских очень сильно заболоченных среднечетвертичных озерно-аллювиальных равнин.

Геологический разрез исследуемой территории изучен до глубины 5,0-15,0 м и представлен озерно-аллювиальными отложениями среднечетвертичного возраста, которые перекрыты современными болотными отложениями (торфом).

Озерно- аллювиальные отложения среднечетвертичного возраста, слагающие геологический разрез, представлены песками разной крупности и плотности сложения, суглинком тугопластичной и полутвердой консистенции, супесями пластичными.

Болотные отложения на территории проведения работ представлены торфом от слабой до сильной степени разложения, мощность 0,7-3,3 м.

Сейсмичность

Участок планируемых работ находится в пределах Западно-Сибирской равнины, в основании которой лежит Западносибирская плита, являющаяся структурным элементом древней континентальной Сибирской платформы. Платформа отличается спокойным тектоническим режимом и соответственно, относительно слабой сейсмичностью.

Район проведения работ расположен на территории с расчетной сейсмической интенсивностью для объектов основного строительства 5 баллов. Территория относится к умеренно опасной по землетрясению.

2.2.1.4 Гидрогеологические условия

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. 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.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби, в Лямин-Вахском болотном районе, Пим-Аганском подрайоне, в бассейнах рек Почекуйка и Черная (правые притоки реки Обь).

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена Юмаяха, озерами без названия, озером Макнанылор, ручьем без названия, а также переобводненными мочажинами в составе водно-болотного комплекса.

Водный режим

Гидрологический район II₂ – лесная зона.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основным источником питания – твёрдые осадки. Суммарный слой весеннего стока в основном определяется величиной поверхностного притока талых вод. Снеговой сток составляет 75-100% годового, дождевой примерно 0-10%, грунтовый 0-20%. В лесной заболоченной зоне за счет большой поверхностной емкости весенний сток составляет 55-60% годового. Основная фаза водного режима для всех рек бассейна Средней Оби является половодье. Весенний подъем уровня начинается в середине – конце апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в середине-конце мая. Высшие уровни весеннего половодья являются годовыми максимумами. Максимальные уровни дождевых паводков никогда не превышают максимальные уровни весеннего половодья. Выпадающие осадки обуславливают некоторый подъем уровней. Летне-осенняя межень наступает в июле. Зимняя межень устанавливается с середины октября. Это самый продолжительный и маловодный период водного режима. Окончание зимней межени приходится на середину апреля. Наиболее маловодный период зимней межени февраль – март. Ввиду продолжительной зимы и отсутствия оттепелей, зимняя межень является наиболее продолжительной фазой водного режима. Продолжительность ее составляет 190 – 210 дней.

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

По данным многолетних исследований Государственного гидрологического института на крупных водоемах, имеющих русловой сток, в годовом ходе уровня четко прослеживается лишь весенний максимум и зимний минимум. Максимум уровня приходится на конец мая - начало июня. Интенсивность подъема уровня в среднем 1,3 см/сутки. Продолжительность подъема колеблется в широких пределах (20 – 90 дней), в среднем – 1,5-2,0 месяца. Пик подъема выражен слабо. Плавный спад постепенно переходит в осенне-зимнее снижение уровня. Характерной особенностью озер рассматриваемого района является очень маленькая водосборная площадь, не более 5 – 10% от площади самого озера и то, что в период весеннего половодья они редко разливаются за область озерного ложа. Амплитуда колебания уровней на крупных озерах невелика и составляет 30 – 35 см, на средних – 50 см. Для определения максимальных уровней ближайших к объектам озер принимаются данные значения амплитуды.

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

Ледовый режим

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

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

Наступление холодов и переход температуры воздуха через 0 °С можно считать началом промерзания болот. По мере увеличения глубины промерзания торфяной залежи, различия в толщине промерзшего слоя, как по площади отдельных микроландшафтов, так и по болотному массиву в целом постепенно сглаживаются, хотя и сохраняются участки (внутриболотные топи) с глубиной промерзания значительно меньшей, чем в других прилегающих к ним микроландшафтах. Это связано с обогревающим влиянием сосредоточенных фильтрационных потоков болотных вод, выклинивающихся на поверхность из

глубоких слоев залежи. Интенсивность нарастания мерзлого слоя в мочажинах на болотных массивах зоны выпуклых олиготрофных болот изменяется в осенний период от 0,4 до 1,1 см/сутки (средняя 0,75 см/сутки), в зимний период от 0,1 до 2,3 см/сутки (средняя 0,29 см/сутки). Наибольшая наблюдаемая глубина промерзания торфяной залежи в зоне выпуклых олиготрофных болот в различных болотных микроландшафтах на конец зимнего периода изменяется от 49 до 76 см, наименьшая глубина промерзания изменяется от 23 до 40 см. Оттаивание болот начинается практически одновременно с переходом среднесуточных температур воздуха через 0°C.

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

2.2.2.1 Характеристика почвенного покрова района планируемых работ

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

- болотные верховые торфяные почвы;
- уплотненные почвы;

Характер и степень техногенной нарушенности природных комплексов в значительной мере связаны со структурой почвенного покрова, степенью его устойчивости к механическому воздействию и способностью к восстановлению, обусловленными экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

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

Болотные торфяные почвы образуются в условиях избыточного увлажнения атмосферными осадками и грунтовыми водами. Для этих почв характерно развитие влаголюбивой олиготрофной растительности, произрастающей при почти полном отсутствии кислорода в воде, а также при крайне необходимом количестве питательных элементов и сильнокислой реакции среды. При сохранении избыточного увлажнения в коренных группах болотных микроландшафтов происходит естественное самозаращение нарушенных участков через небольшой промежуток времени (2-3 года) и образование растительных микрогруппировок из характерных для этих микроландшафтов видов растений.

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

2.2.2.2 Характеристика растительного покрова района планируемых работ

Растительный покров в границах земельного участка под Объект

Растительный покров в границах проведения работ представлен болотный комплекс и антропогенный ландшафт.

Болотный комплекс представлен:

- комплексными группами болотных микроландшафтов;
- мохово-лесными группами болотных микроландшафтов;
- мохово-травяными группами болотных микроландшафтов;

Антропогенный ландшафт представлен *техногенно-нарушенными участками*:

- частично лишенные почвенного покрова и растительности (по трассам перевозки бурового оборудования);
- с вырубкой древесной растительности, с сохранением почвенного покрова и напочвенной растительности (сейсмопрофиль).

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

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО-Югры, является: *пухляк альпийский (Baeothryon alpinum (L.) Egor)*.

2.2.2.3 Характеристика животного мира

Объект расположен в границах Ай-Пимского участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

Описание фауны на территории проведения работ представлено с использованием материалов «Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области» /62/.

Фауна района работ типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /62/.

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

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

Биологическое разнообразие фауны наземных позвоночных животных (видовое богатство) складывается как из популяций оседлых видов (млекопитающие, земноводные, пресмыкающиеся, часть видов птиц), так и мигрирующих видов млекопитающих и птиц, использующих территорию региона в период размножения, так и популяции зимующих здесь или транзитных видов, пролетающих через эту территорию /23/.

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

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

Динамика численности животных обусловлена изменениями факторов среды, межвидовыми и внутривидовыми взаимоотношениями, а также хозяйственной деятельностью человека. Численность не постоянна и варьирует в тех или иных пределах в зависимости от вышеперечисленных факторов в течение года.

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

Фауна класса млекопитающих на территории месторождения представлена:

Отряд грызуны:

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

Для мелких грызунов техногенная трансформация естественных местообитаний действует благоприятно, так как она способствует распространению травянистой растительности и улучшению кормовых условий. Из мелких грызунов на территории встречаются – лесная мышовка, мышь-малютка, рыжая полевка, красная полевка, полевка-экономка /23/.

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

Отряд зайцеобразные:

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

Отряд хищные:

– обыкновенная лисица – распространена почти повсеместно, лимитирующим фактором является глубина снежного покрова. Типичными местообитаниями являются облесенные территории поймы рек 2-3 порядка;

– песец – возможно его появление только в период осенне-зимних миграций с севера;

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

– ласка – довольно обычный, но малочисленный вид;

– сибирский колонок – местообитание разнообразно – облесенные болота, старые гари, в лесах с богатым кустарничковым ярусом;

– речная выдра – не многочисленна, она постоянно держится на наиболее рыбных местах по всем притокам 2-3 порядка.

– бурый медведь – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша /60/.

Класс птицы включает следующие основные отряды:

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

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

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

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

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

Класс земноводные

На рассматриваемой территории земноводные представлены тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом /23,60/.

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

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

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

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

Класс пресмыкающиеся представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей.

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

– обыкновенная гадюка – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот /23/.

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

Характеристика ихтиофауны на территории месторождения

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

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

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

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

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

Мезогерпетобионты – жужелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеобионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 05.12.2025 №12-Исх-23472 на территории проведения работ, расположенной в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения; ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 24 июня 2013 года № 84) отсутствуют.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации /49/ и Красную книгу ХМАО-Югры /56/, на территории проведения работ отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги Российской Федерации и ХМАО-Югры представители охраняемых видов животных,

места гнездования и пути пролета видов птиц, занесенные в Красные книги, на территории строительства отсутствуют.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО-Югры, является *большой кроншнеп* (отряд: *Ржанкообразные*, семейство: *Бекасовые*).

Поскольку объекты животного мира мобильны, вероятность встречи редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных на территории проведения работ нельзя полностью исключить. Мероприятия по охране животного мира приведены в п.2.5.

2.2.2.4 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, принятые по справке Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф		Фоновая концентрация вещества, Сф (долгосрочные средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,058	0,290	0,025	0,625
0304	Оксид азота	0,036	0,090	0,013	0,217
0330	Диоксид серы	0,017	0,034	0,006	0,120
0337	Оксид углерода	1,800	0,360	0,900	0,300
0703	Бенз(а)пирен	6,6 нг/м ³	0,066	3,0 нг/м ³	0,010
1325	Формальдегид	0,021	0,100	0,008	2,667

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

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 /63/.

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 объём 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 объёма производства по отдельным продуктам в сравнении с аналогичным периодом прошлого года: дизельного топлива, ШФЛУ, конденсата газового стабильного, бензина автомобильного.

Объём 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.

Объём 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», рыбодобытчиками 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»).

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 – пос. Нижнесортымский. Поселок Нижнесортымский является административным центром муниципального образования «сельское поселение Нижнесортымский».

В декабре 1988 года для разработки и обустройства месторождения было образовано нефтегазодобывающее управление «Нижнесортымскнефть», одно из самых молодых и самое северное управление в ПАО «Сургутнефтегаз». Это стало главной причиной строительства Нижнесортымского.

Поселок Нижнесортымский был образован Указом Президиума Верховного Совета РСФСР 14 октября 1991 года на территории Сургутского района в 220 км от г. Сургута путем исключения из Лянторского поссовета.

Площадь сельского поселения 1548,93 га. Численность населения на 1 января 2014 года составляло 12110 человек. Генеральный план развития Нижнесортымского предусматривает рост населения до 25 тысяч человек. Средний возраст жителей – 25-35 лет, в поселок постоянно прибывает молодежь.

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

Территория проведения работ находится в пределах активно эксплуатируемого Ай-Пимского нефтяного месторождения, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Территория Ай-Пимского нефтяного месторождения интенсивно осваивается: строятся автодороги, трубопроводы, кусты скважин и прочие объекты. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

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

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

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

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

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

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.12.2025 на исх. №9441-ООПТ в границах размещения Объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены пунктом 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.

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* – «Елизаровский» заказник;
- *регионального значения* – природный парк «Нумто».

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

2.2.5.2 Водно-болотные территории

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

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.12.2025 на исх. №6664-ВБУ в границах размещения Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

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

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 04.12.2025 №25-4745, 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 объект культурного наследия, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно п.4 ст.36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст.30 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее

указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года №63-ФЗ «Об электронной подписи».

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

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.12.2025 на рег.№30109, Объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре №С-9С.

Согласно письму Департамента внутренней и информационной политики Администрации Сургутского района от 08.12.2025 №14-21-2121 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 3.

Воздействие Объекта с учетом выполнения мероприятий, направленных на сохранение территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера (глава 3) сведено к минимуму.

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

2.2.5.5 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.

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

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

Объект	Наименование ближайшего водного объекта, имеющего ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км/площадь водоема (км ²)	Ширина* ВОЗ / ПЗП, м
Площадка куста скважин 183	река Юмаяха	148	200 / 50
Площадка куста скважин 204	озеро без названия	0,88	50 / 50
Площадка куста скважин 215	озеро без названия	0,41	50 / 50
	Оз.Макнанылор	4,52	50 / 50
Примечания – водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.			

Рыбохозяйственная заповедная зона

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /14/ 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 ближайших водных объектов 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

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на рег. №2414-ПВЗ от 16.12.2025, в границах Объекта прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на рег. №1297-ПОДЗ_ВЗ от 16.12.2025, в границах Объекта, расположенного в Сургутском районе ХМАО-Югры, и прилегающей территории в радиусе 0 км, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.12.2025 №12-Исх-23867 сообщается, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Согласно письму Департамента строительства и земельных отношений администрации Сургутского района от 22.12.2025 г. №33-01-21-8094, в районе расположения проектируемого объекта леса, имеющие защитный статус, резервные леса особо защитные леса, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Согласно письму научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана на рег. №2413-М/ОПИ от 16.12.2025, сообщается, что в границах Объекта по состоянию на 01.12.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Согласно выпискам с сайта Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) в границах земельных участков проведения работ по Объекту имеются месторождения полезных ископаемых, не относящихся к общераспространенным, запасы которых учтены государственным балансом полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода (лицензия ХМН03533НЭ с целевым назначением – для разведки и добычи полезных ископаемых).

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 26.11.2025 №23-Исх-4574 в районе размещения Объекта, в границах земельного отвода и в зоне радиусом 1000 м в каждую сторону от Объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались.

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

2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Департамента строительства и земельных отношений администрации Сургутского района от 05.12.2025 №33-01-21-7700, в районе расположения Объекта кладбища, крематории, свалки, полигоны ТБО и ТКО, места захоронения опасных отходов производства, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

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

Согласно письму Департамента строительства и земельных отношений администрации района от 17.12.2025 №33-01-21-7980, в районе расположения Объекта коллективные или индивидуальные дачные и садово-огородные участки, находящиеся в ведении МО Сургутский район, 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

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

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения объекта планируемой деятельности.

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

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

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

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

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

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

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

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

Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен болотными комплексами и антропогенным ландшафтом.

Объект расположен на землях лесного фонда.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Ниже приведены возможные воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух

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

Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Строительство проектируемого объекта			
Обработка паром под давлением	Котел	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бенз/а/пирен <к>	0703
Сварочные работы	Сварочное оборудование	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо)	0123
		(Железо сесквиоксид)	
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908
Покрасочные работы	Покрасочное оборудование	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
		Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
Заправка техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754
Газовая резка	Оборудование для газовой резки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
Рубка леса, рекультивация нарушенных земель	ДВС оборудования	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бензин (нефтяной, малосернистый)(в пересчете на углерод)	2704
Работа дорожных машин и автотранспорта	ДВС дорожных машин и автотранспорта	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Эксплуатация проектируемого объекта			
Работа нефтепромысловых объектов	Технологическое оборудование и трубопроводы площадки кустовой	Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416

2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров

Строительство Объекта сопровождается нарушением естественного почвенно-растительного покрова. От того насколько известен характер этих изменений и их последствия, зависит разработка мероприятий по сохранению и рациональному использованию природных комплексов в целом.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

При строительстве площадки кустовой выполняются следующие виды работ, оказывающие воздействие на почвенно-растительный покров территории строительства (далее – ПРП):

- сведение болотной в границах земельного участка под размещение Объекта;
- перетряхивание, измельчение порубочных остатков (на месте проведения работ) с использованием специализированной гусеничной техники;
- устройство вспаханной полосы;
- отсыпка основания площадки кустовой из привозного грунта;

- планировка бульдозерной техникой территории основания площадки кустовой, амбаров и откосов;
- уплотнение грунта на площадке кустовой виброкатками;
- устройство экскаваторной техникой обвалования по периметру площадки кустовой из привозного грунта с последующей планировкой;
- планировка площадки кустовой автогрейдером;
- повторное уплотнение верхнего слоя грунта площадки кустовой виброкатками;
- устройство покрытия из щебня площадки для размещения пожарной техники, на въезде и подъезде к площадке кустовой.

Основными факторами негативного воздействия на ПРП при строительстве площадки кустовой являются:

- механическое уничтожение (сведение) растительного покрова, напочвенного покрова и подстилки;
- механическое нарушение почвенных слоев под давлением насыпи площадки кустовой, в ходе движения спецтехники в период расчистки территории, а также перемешивание генетических горизонтов при выполнении работ экскаваторной техникой;
- изменение физических (водно-тепловых, воздушных), физико-механических и биологических свойств почв, нарушение почвообразовательных условий и свойств почвы, изменение гидрологического режима почв, условий формирования поверхностного и внутрипочвенного стока вследствие уничтожения микрорельефа;
- уплотнение и погребение почвы, уничтожение ее как самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела.

Таким образом, в границах земель, отведенных под площадку кустовую, происходит физическая деградация почв: полностью нарушается естественный растительный и напочвенный покров, при этом полностью изменяются структура и свойства верхнего деятельного слоя почвы, так как почва, погребенная под минеральным грунтом, теряет признаки самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела и, следовательно, фактически почвой не является.

Техногенные грунты на территории площадки кустовой не несут признаков почв, указанных в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения» /31/, 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 площадки кустовой пространственно изолированы от окружающей среды (почв, растительности, водоемов, животных) и сами, ввиду отсутствия взаимосвязей, не являются компонентом (объектом) окружающей среды, представленной за пределами площадки кустовой.

После прекращения эксплуатационной деятельности и выполнения работ по рекультивации на территории, ранее занятой промышленным объектом, появляются признаки образования эмбриоземов – молодых почв на техногенных грунтах.

Возобновление почв тесно связано с восстановлением растительного покрова.

Мероприятия по рекультивации обеспечивают ускорение процесса восстановления плодородного слоя почвы и растительного покрова.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

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

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

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (торфяные).

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

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

Территория куста скважин после проведения отсыпки тела насыпи является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена грунтами.

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

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

- устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

- устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

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

В случае выявления загрязнения при возможной аварии на Объекте отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» подлежит передаче на обезвреживание на специализированный объект ПАО «Сургутнефтегаз».

В связи с тем, что аварийная ситуация не является процессом производства при выполнении работ по строительству Объекта, отход III класса опасности: «Грунт,

загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» в данной проектной документации не рассчитывается.

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

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в ДА.

После окончания строительства принято природоохранное направление рекультивации, направленное на предотвращение эрозионных процессов в границах площадок куста скважин.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта. В связи с условиями эксплуатации Объекта приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением, не предусматривается. Возможна частичная сдача земельных участков, занятых временными сооружениями на усмотрение Заказчика.

После окончания эксплуатации Объекта проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /4, 17, 40/.

Мероприятия по рекультивации после окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации с целью передачи земель арендодателю рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» /17/.

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 №27-ФЗ) /6/ 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.

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

- вертикальной планировкой поверхности площадки куста скважин;
- развитием (усилением) экзогенных процессов в результате динамической нагрузки от работы строительной техники.

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения подземных вод являются:

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

Соблюдение технологий строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, позволит избежать непредвиденных осложнений при строительстве Объекта, вызванных проявлением опасных геологических процессов. Воздействие на компоненты геологической среды

(грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) считается допустимым.

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

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

По результатам оценки воздействия Объекта, предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома) и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы).

2.3.2.4 Воздействие на изменение свойств грунтов и прогноз развития опасных геологических процессов

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

Сезонное промерзание грунтов

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

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта составляет: для песков мелких и пылеватых – 2,6 м, для песков средней крупности – 2,8 м, для торфа – 0,8-1,0 м.

Сезонное морозное пучение грунтов

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

Выветривание

Процессы сезонного промерзания и сопровождающие их процессы физического и химического выветривания способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению.

Процессы заболачивания

В районе работ большую часть территории занимают болота и заболоченные участки. Процесс заболачивания и болотообразования вызван, главным образом, затрудненным поверхностным стоком на пологонаклонных равнинах с моховым покровом, переувлажнением и близким уровнем подземных вод. Район работ относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения.

Подтопление территории

Режим подземных вод не изучался. С учетом замеров уровней в разные периоды года, выполненных на прилегающей территории под различные объекты, возможно повышение уровня в периоды интенсивного выпадения осадков и снеготаяния на суходольных и заболоченных участках – до поверхности земли.

Территорию проведения работ следует отнести к естественно подтопленной (глубина залегания уровня подземных вод менее 3 м). Наличие на территории работ процессов подтопления территории позволяет отнести её к категории опасной по подтоплению.

Сейсмичность

Сейсмичность района работ, согласно СП 14.13330.2018 (строительство в сейсмических районах), составляет 5 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория работ относится к умеренно опасной по землетрясению.

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

Мероприятия по охране геологической среды (в т.ч. недр) представлены в п.2.5.

С учетом предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации объекта планируемой деятельности, сделан вывод о допустимости воздействия на геологическую среду (в т.ч. недра).

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

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

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

Уровень воздействия Объекта на состояние поверхностных водных объектов и их водосборных площадей определяется режимом водопотребления и водоотведения (см. главу 2.3.2.7), а также размещением относительно водных объектов, их водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена Юмаяха, озерами без названия, озером Макнанылор, ручьем без названия, а также переобводненными мочажинами в составе водно-болотного комплекса.

Забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

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

Воздействие на гидрологический режим территории

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

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

Проектной документацией принята сплошная система организации рельефа вертикальной планировкой.

Вертикальная планировка Объекта выполнена с учетом обеспечения поверхностного водоотвода с территории Объекта. На Объекте для организации рельефа поверхность территории спланирована с уклоном не менее 5 промилле,

поверхностный сток предусмотрен от края площадки куста скважин в сторону траншеи для БШ.

На стадии эксплуатации поверхностные дождевые и талые воды с территории фильтруются в насыпной дренирующий грунт в пределах обвалования.

Отсыпка основания под площадку куста скважин до проектной отметки выполняется из дренирующего привозного грунта с учетом осадки и с учетом уплотнения торфа под весом насыпного основания.

На заторфованных территориях не допускается перекрытие естественных путей фильтрационного внутриболотного стока, приводящее к затоплению и заболачиванию территории.

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

В границах проведения работ после окончания строительства предусмотрены мероприятия по рекультивации, которые способствуют сохранению существующего гидрологического режима территории.

В период строительства и эксплуатации забор воды из водных объектов, а также сброс сточных вод в водные объекты проектными решениями не предусматривается.

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

2.3.2.6 Воздействие на животный мир и иные организмы

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир.

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

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

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

3. На участках проведения земляных работ происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных. Это воздействие происходит в границах земельного участка под строительство Объекта.

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

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

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /49/ и Красную книгу ХМАО – Югры /51/, на территории проведения работ отсутствуют.

Мероприятия по охране животного мира представлены в п.2.5.

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Забор воды из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен.

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.

2.3.2.7 Вопросы водопотребления и водоотведения

2.3.2.7.1 Характеристика водопотребления и водоотведения в период строительства

Вода при строительстве расходуется на:

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

Тушение пожара на территории проведения работ предусмотрено первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря пожара на территории строящегося объекта оборудуются пожарные щиты (25283-ПОС1).

2.3.2.8 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) /57/.

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

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 /57/ 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» /43/.

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 /57/.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

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

При накоплении отходов IV и V классов опасности в специально отведенных местах, на территории площадок в обязательном порядке обеспечивается соблюдение следующих требований /57/:

- 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 и потребления устанавливаются в границах отвода на свободной территории площадок складирования стройматериалов.

Перечень отходов, образующихся при производстве работ представлен в таблице 2.4.

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>Покрасочные работы</i>	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
<i>Очистка трубопроводов технологических</i>	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Жизнедеятельность рабочих</i>	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV
<i>Прокладка трубопроводов технологических</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Прокладка ВЛ</i>	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V

2.3.2.9 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

В период проведения строительных работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа сварочного и газового оборудования, бензопилы, шлифовальной машины, спецавтотранспорта, дорожной техники; при эксплуатации проектируемого оборудования – трансформаторных подстанций.

Шумовое воздействие не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Основными источниками вибрации при строительстве Объекта являются: шлифовальная машина, бензопила, автотранспорт и дорожная техника. Источниками вибрации при эксплуатации Объекта являются трансформаторные подстанции.

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

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

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

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

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

2.3.2.10 Воздействие на антропогенные объекты

Объект в большей степени располагается на природных территориях.

В границах земельного отвода представлен участок, частично лишенный растительного покрова на уплотненных почвах.

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

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

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

1. Воздействие на атмосферный воздух

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

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

1. Воздействие на почвенно-растительный покров

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

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

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (торфяные).

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

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

Территория куста скважин после проведения отсыпки тела насыпи является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена грунтами.

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

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

- устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

- устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

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

В случае выявления загрязнения при возможной аварии на Объекте отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» подлежит передаче на обезвреживание на специализированный объект ПАО «Сургутнефтегаз».

2. Воздействие на животный мир и иные организмы

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее

последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) /48/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /52/.

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

Учитывая, что территория проведения работ располагается вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос, вне русел и акваторий водных объектов, а техногенные насыпные грунты будут препятствовать поверхностному распространению загрязняющих веществ при аварийном разливе из технологического оборудования и исключат фильтрацию на прилегающую территорию, изменение качества поверхностных вод, водных объектов, донных отложений и их водосборных площадей, а также гидрологического режима территории не прогнозируется.

В случае аварийной ситуации негативное воздействие на водные объекты отсутствует.

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

В случае аварийной ситуации, связанной с разливом нефти, при разгерметизации технологического оборудования утечки нефти будут локализованы в пределах обвалования площадок кустов скважин.

Воздействие на компоненты геологической среды при аварийной ситуации не прогнозируется, в случае аварийной ситуации ареал загрязнения будет локализован в пределах насыпного основания площадки куста скважин и при выполнении мероприятий по ликвидации пролива угроза загрязнения сведена к минимуму.

Консолидированная насыпь своей массой уплотняет верхние слои грунта, что исключает фильтрацию химических веществ в природные грунты ниже почвенного слоя, таким образом, предотвращается возможное распространение химических веществ.

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

Характер и масштаб распространения воздействий

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

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

Оценка характера (значимости) воздействия объекта планируемой деятельности 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 ОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

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

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

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

Проектными решениями, незапланированное воздействие рассматривается в период эксплуатации Объекта, которое возможно при разгерметизации технологического оборудования (горение пролива нефти) и характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшей аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации.

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

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

Определение масштаба воздействия характеризуется как часть процесса установления пространственных и временных рамок проекта с целью оценки воздействия планируемой 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 планируемой деятельности не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

При оценке воздействия пространственного масштаба используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.25.

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
Примечание: * – для линейных объектов преимущественно используются площадные границы, при невозможности оценить площадь воздействия используется линейная удаленность.		

Временной масштаб воздействия

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

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

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 строительстве и эксплуатации, 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.

Характер (значимость) воздействия

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

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Градация и описание значимости воздействия

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

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Объект при строительстве и эксплуатации расположен на значительном расстоянии от ближайших стран, таким образом трансграничное воздействие не оказывает.

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

После определения масштаба оценки воздействия, ОВОС переходит к прогнозу состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.

Атмосферный воздух

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

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

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

Почвенный покров и растительность

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

В период подготовительных работ выполняется сведение болотной растительности, происходит уничтожение и консервация почвенных горизонтов под насыпным основанием кустов скважин, изменение структуры (уплотнение), морфологических признаков и функционирования почв.

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

После окончания строительства предусмотрены биологические и технические мероприятия по рекультивации.

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

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

Животный мир

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

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

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

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

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

Гидробионты и ихтиофауна

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.

Гидрологический режим территории

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

Проектной документацией принята сплошная система организации рельефа вертикальной планировкой.

В границах планируемых работ после механического воздействия на грунты проводится восстановление рельефа: планировочные и рекультивационные работы, которые способствуют сохранению существующего гидрологического режима территории.

Водные ресурсы (поверхностные, подземные воды, водоохранные зоны)

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект расположен за пределами установленных границ поясов ЗСО.

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

Цель реализации планируемой деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство площадок кустовых скважин 183, 204, 215 Ай-Пимского нефтяного месторождения.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду,

представленных в пункте 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет влияния на компоненты природной среды.

2.4.1 Социальные и экономические последствия

Объект находится на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

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

Основными источниками загрязнения почвы и грунтовых вод, атмосферного воздуха являются продукты жизнедеятельности и производственной деятельности, автомобильный транспорт. В рамках оценки воздействия предусмотрены мероприятия, направленные на снижение загрязнения окружающей среды (сбор сточных вод, организованное накопление отходов производства, экологический мониторинг компонентов природной среды, производственный экологический мониторинг, рекультивационные мероприятия).

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

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

2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков под Объект;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /38/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- высота насыпи площадки куста скважин назначена, исходя из конструкции площадок, гидрогеологических условий;
- вертикальная планировка площадки куста скважин с устройством обвалования по периметру площадки куста скважин, водяных амбаров, устройство пандусов на въездах;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организация мест накопления отходов /57/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

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

- для защиты от паводковых вод вокруг площадки куста скважин выполняется обвалование;
- для противоэрозийной защиты насыпи площадок кустовых от погодно-климатических факторов укрепление откосов насыпи, обваловки по периметру площадок кустовых, территории траншеи для БШ на площадке кустовой производится посевом трав с предварительной плакировкой торфопесчанной смесью (грунт (торф) 60%, грунт (песок) 40%) $h=0,15$ м;
- для сбора поверхностных стоков площадка куста скважин спланирована с уклоном не менее 5 промилле, поверхностный сток предусмотрен от края площадки куста скважин в сторону траншеи для БШ;
- применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению Объекта;
- применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;
- устройством емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор;
- устройство дренажных емкостей с датчиком сигнализации верхнего уровня, которые предназначены для сбора дренажей от технологического оборудования, измерительных установок, а также от опорожнения технологического оборудования (сброс с предохранительных клапанов измерительных установок);
- соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;
- устройство подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

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

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при строительстве 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;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /38/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- организация мест накопления отходов /57/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при эксплуатации включают:

- для защиты от паводковых вод вокруг площадки куста скважин выполняется обвалование;
- для противоэрозийной защиты насыпи площадок кустовых от погодно-климатических факторов укрепление откосов насыпи, обваловки по периметру площадок кустовых, территории траншеи для БШ на площадке кустовой производится посевом трав с предварительной плакировкой торфопесчанной смесью (грунт (торф) 60%, грунт (песок) 40%) $h=0,15$ м;
- для сбора поверхностных стоков площадка куста скважин спланирована с уклоном не менее 5 промилле, поверхностный сток предусмотрен от края площадки куста скважин в сторону траншеи для БШ;
- применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению Объекта;
- применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;
- устройством емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор;
- сбор дренажей от технологического оборудования на Объекте в дренажную емкость;
- соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;
- устройство подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования;
- осмотр по утвержденному графику оператором Объекта для выявления возможных утечек и принятию мер по их устранению.

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

- производство работ строго в установленных границах земельного участка;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения Объекта, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопроводов технологических, исключающая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- 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 строительных работ предусмотрены следующие мероприятия

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

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

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

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

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

2.5.4 Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов

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

– организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества, устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;

– площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;

– накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /57/;

– своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

– применение контейнеров, подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;

– соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное

обращение с контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

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

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

- на площадке хранения стройматериалов в границах земельного участка под Объект;

- отдельно по видам и классам токсичности с целью обеспечения их обработки, утилизации, обезвреживания или размещения;

- все отходы, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления отходов;

- накопление отходов в неустановленных местах запрещено.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

- вместимость и тип емкостей (контейнеров) обосновывается величиной и сроком предельного накопления отхода;

- емкости (контейнеры) должны быть оснащены крышками для защиты от намокания и раздувания отходов;

- емкости (контейнеры) должны быть оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

Требования безопасности при накоплении отходов:

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

- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;

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

- не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;

- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;

- накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортировка отходов

Структурное подразделение самостоятельно организует транспортировку образовавшихся отходов в соответствии с регламентами взаимоотношений, производственной программой, утвержденной заместителем генерального

директора Общества по направлению деятельности и заключенными планами-заданиями на ее основании.

Мероприятия при транспортировании отходов:

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

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

Размещение отходов

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

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

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

Запрещено размещение на полигонах ТБиПО отходов, в состав которых входят полезные компоненты согласно НТД И 13-2020 /57/ (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /9/.

Обработка отходов

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

2.5.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

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

на этапе строительства Объекта:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и содержание транспорта в исправном техническом состоянии (отметка об исправном состоянии техники отражается в путевом листе);
- осуществление ремонта автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 25646-95 /32/;
- использование сертифицированного топлива (качество подтверждается сертификатом на топливо);
- контроль и обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 /32/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями при прохождении их технического обслуживания (ГОСТ 33997-2016 /35/) (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- передвижение техники в соответствии с транспортной схемой.

на этапе эксплуатации Объекта:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода в случае разлива нефти и нефтепродуктов;
- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов;

– соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

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

2.5.6 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды планируемой деятельности

Мероприятия по защите от шума

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

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

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

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

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

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

Мероприятия по защите от вибрации

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

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

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

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

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

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

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

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

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

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

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

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

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

Основные причины возникновения разлива нефти и нефтепродуктов – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых материалов и оборудования, качество строительно-монтажных работ, природные воздействия, возможные ошибки при строительстве и эксплуатации Объекта.

Прогнозирование – один из главных элементов предупреждения промышленных аварий. Расчет образования максимально-возможных зон загрязнения при возможном разливе нефти и нефтепродуктов для различных сценариев приведен в текстовой части 25283-ОР.

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

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

Для минимизации возникновения возможных разливов нефти и нефтепродуктов необходимо:

- строгое выполнение проектных решений;
- применение качественных материалов и оборудования;
- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- соблюдение правил технической эксплуатации Объекта;
- проведение своевременного технического обслуживания и текущего ремонта.

Общество имеет финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий разлива нефти и нефтепродуктов.

Работы по ликвидации аварии включают:

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

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

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

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

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

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера подробно представлен в разделе проектной документации «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (25283-ГОЧС), разработанной с учетом требований ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»

Подробный расчет границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий на объектах, которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного характера, рассмотрены в 25283-ОР «Промышленная безопасность. Оценка риска».

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

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

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

Согласно текстовой части 25283-ПБ для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих нефтепромысловые

объекты, на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

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

Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещен.

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

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

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

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

В целях предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, снижения их последствий в Обществе постоянно выполняются мероприятия, направленные на повышение устойчивости функционирования производственных объектов структурных подразделений, которые включают следующие организационные мероприятия:

– прогнозирование возможной обстановки на потенциально опасных объектах структурных подразделений в результате возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций;

– контроль выполнения рекомендаций комиссии по ЧС, служб главных специалистов, органов государственного и ведомственного экологического и технологического надзора по вопросам предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, обеспечения условий накопления и размещения отходов;

– выполнение рекомендаций научно-исследовательских и проектных институтов по вопросам строительства и безопасной эксплуатации объектов использования, обезвреживания и размещения отходов;

– проведение профилактических мероприятий по контролю за состоянием нефтегазопромыслового, природоохранного, оборудования по использованию и обезвреживанию отходов;

– совершенствование структуры и работы ЦИТС, дежурно-диспетчерских служб, их взаимодействия по вопросам обмена информацией, принятию своевременных мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

– проведение с ЦИТС, дежурно-диспетчерскими службами регулярных тренировок по оповещению, управлению силами и средствами при проведении аварийных и аварийно-восстановительных работ.

Аварии из-за брака в строительстве предупреждают:

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

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

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

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

В целях предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2451) /21/.

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

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

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

В целях выполнения требований Правил ПАО «Сургутнефтегаз»:

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

- имеет финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в

соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добычи углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

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

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

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

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

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

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

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

2.5.10 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» дополнить словами «при наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» /61/.

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

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

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

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

Сотрудникам запрещается:

- посещение культовых и 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, олени рога и кости.

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, олени рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;
- соблюдать условия договора с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО-Югре, заключенного в установленном порядке.

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

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

- осуществлять выбор наиболее рационального расположения Объекта за счет широкого применения средств автоматизации и совмещения на одной технологической площадке;
- своевременно выполнять работы по рекультивации и возврату земель, высвобождающихся после проектирования и строительства Объекта;
- осуществлять передвижение механизированных транспортных средств в бесснежный период только по дорогам с покрытием и существующим грунтовыми дорогам;
- использовать конструкции производственной площадки технологических объектов, исключающей фильтрацию и сток загрязняющих веществ за ее границы и в водные объекты;
- соблюдать правила экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, обработки, обезвреживания, 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
Строительство			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при строительстве. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Выполнение рекультивационных мероприятий	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на флору и фауну при расчистке территории и выполнении строительных работ. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Производство работ строго в установленных границах земельного участка, запрещение выжигания растительности, отсутствие на участке размещения объекта планируемой деятельности, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе строительной техники. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.	Отсутствует	Отсутствует
Эксплуатация			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при эксплуатации Объекта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Герметизированная система сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, исключающая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания продукции нефтяных скважин на почвенный покров. Вертикальная планировка объекта планируемой деятельности с устройством обвалования по периметру куста скважин, водяного амбара. Подземная прокладка трубопроводов.	Отсутствует	Отсутствует
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при эксплуатации объекта планируемой деятельности. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти. Применение технологического оборудования заводского изготовления.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ. Установка на	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
	трубопроводах арматуры класса «А». Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти. Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений.		

В ходе оценки воздействия Объекта в период строительства и эксплуатации кустов скважин остаточных воздействий не выявлено.

2.7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям

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

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения объекта планируемой деятельности.

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

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

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

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

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

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

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительности на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;

- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения объекта планируемой деятельности;

- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Объект расположен на землях лесного фонда. Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен болотным комплексом и антропогенным ландшафтом.

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

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

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 направления организации производственного экологического контроля 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 /12/.

Производственный контроль в области ООС осуществляется Обществом в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области ООС, установленных законодательством РФ (статья 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») /12/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /45/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II и III категорий (далее по тексту - объекты I, II и III категорий), в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /12/ обязаны:

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

- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;

- документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления ПЭК;

- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014 /34/) относятся:

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

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на окружающую среду (Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /12/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /34/):

- 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 /34/):

- 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 в Обществе осуществляется:

- I уровень - работниками структурного подразделения, назначенными приказом структурного подразделения, либо лицом, ответственным за организацию

ПЭК I уровня в структурном подразделении, в соответствии с ежегодными графиками инспекционного контроля и ПЭАК, утвержденными руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности;

– II уровень - работниками УЭБиП в соответствии с ежегодным графиком ПЭК, ежемесячными графиками ПЭК, утвержденными первым заместителем генерального директора Общества, а также работниками НГДУ по заданию первого заместителя генерального директора Общества (в том числе за выполнением подрядчиками и субподрядчиками работ по бурению и (или) освоению скважин, транспортированию отходов бурения, демонтажу, перевозке, монтажу буровых установок и бригадного хозяйства, рекультивации нарушенных земель).

ПЭК проводится в форме:

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

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.

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

– I уровень – работниками структурного подразделения, назначенными приказом руководителя структурного подразделения либо лицом, ответственным за проведение ПЭК I уровня в структурном подразделении;

– II уровень – работниками УЭБиП, ответственными за проведение инспекционного контроля (проверки).

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

– анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;

– анализ результатов предыдущих проверок;

– определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для проверки;

– определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;

– информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится проверка, о сроках проведения проверки;

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

– ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте проверки с фотофиксацией;

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

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

– доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;
- оформление результатов контроля с составлением акта проверки;
- контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

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

ПЭАК проводится:

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

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

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

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

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

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II и III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества /30/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II и III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 /30/.

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

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

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

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

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

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

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

- периодические проверки состояния технологического оборудования;

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

ПЭК за охраной водных объектов

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

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

ПЭК в области обращения с отходами

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

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» и СТО 13-2025 /45/.

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 /34/;
- 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

При осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Учитывая временную ограниченность этапа строительства, контроль по соблюдению нормативов допустимых выбросов нецелесообразен (25283-ООС1), следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период строительства не разрабатывается.

Поскольку при эксплуатации Объект не является источником воздействия на атмосферный воздух (25283-ООС1), следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период эксплуатации не разрабатывается.

Производственный экологический контроль (мониторинг) в случае разлива нефти и нефтепродуктов

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов возможно загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Первоочередные действия при разливе нефти и нефтепродуктов

При возникновении разлива нефти и нефтепродуктов в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Перед выездом в зону разлива нефти и нефтепродуктов уточняются направление и скорость ветра, наблюдения начинаются навстречу ветру по направлению к месту разлива.

Контроль состояния атмосферного воздуха

Организация оперативного контроля загрязнения воздуха определяется гидрометеорологическими факторами, летучестью и температурой излившихся нефтепродуктов.

Контроль состояния почвы

В период проведения мероприятий по ликвидации аварий контроль состояния территорий следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшения площади нарушенных земель. На месте проводится комплекс работ, включающий:

- визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории;
- определение площади нарушенной территории;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения в грунт и оценки необходимого объема рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

Отбор проб почв осуществляется на основании ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /36/.

Контроль при обращении с отходами

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

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

Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование нефтезагрязненного

грунта (отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)») не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

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

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

Таким образом, вывоз нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН.

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

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

Производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды

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

Производственный экологический мониторинг организован в двух направлениях:

1. Мониторинг окружающей среды на территории лицензионного участка в целом.

2. ПЭМ в зоне возможного негативного воздействия площадки куста скважин.

1. Мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом

Мониторинг окружающей среды на территории участка недр ведется в соответствии с проектом локального экологического мониторинга УН (далее – ЛЭМ).

На территории УН ведутся постоянные наблюдения за состоянием компонентов природной среды. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

2. ПЭМ в зоне возможного негативного воздействия площадки куста скважин

Рекомендации по организации экологического мониторинга площадки куста скважин на этапах строительства и эксплуатации

На этапах строительства и эксплуатации Объекта наряду с ведением ЛЭМ на всей территории лицензионного участка рекомендуется осуществлять производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в зоне возможного негативного воздействия Объекта.

При строительстве будет применяться конструкция площадки куста скважин согласно РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)» /26/.

Мониторинг состояния компонентов природной среды в районе Объекта рекомендуется проводить в соответствии с «Графиками экологического мониторинга в районе кустов, на которых применяется безамбарная технология строительства», разработанными на основании РД 5753490-053-2022.

Мониторинг будет выполняться силами структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Порядок отбора проб

Отбор проб производится с учётом требований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /36/;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа» /37/;
- ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб» /39/;
- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков» /41/.

1. Почвы и грунтовые воды

Отбор проб грунтовых вод и почв осуществляется на расстоянии 10, 50 и 100 метров по направлению линий стока от обваловки площадки куста скважин. Отбор проб необходимо проводить с учетом уклона поверхности – от площадки в сторону вероятного сноса загрязнителей, т.е. ниже по рельефу. Пробы почв отбираются из верхнего почвенного горизонта (до глубины 50 см), из прикопок – пробы грунтовой воды.

2. Поверхностные воды и донные отложения

Отбор поверхностных вод и донных отложений осуществляется при наличии большого сточно-проточного озера и/или протяженного водотока на расстоянии менее 500 метров от площадки куста скважин.

Отбор проб поверхностной воды и донных отложений будет производиться на реке Юмаяха, на расстоянии 350 м от площадки куста скважин 183, на озере без названия, на расстоянии 250 м от площадки куста скважин 204, на озере Макнанылор, на расстоянии 100 м от площадки куста скважин 215.

3. Отбор проб бурового шлама

Кроме того, во время бурения скважин рекомендуется предусмотреть отбор проб бурового шлама с целью определения класса опасности, установления химического состава и исследования содержания радионуклидов. Порядок отбора проб шлама производится в соответствии с требованиями ПНД Ф 12.4.2.1-99 «Отходы минерального происхождения. Рекомендации по отбору проб. Общие положения». Технология отбора проб предусматривает отбор проб со шнека или

kozyрька вибросита, т.е. с последней точки перед сбросом в траншею. В буровом шламе определяются следующие химические вещества: pH водной вытяжки, азот аммонийный, кальций, калий, натрий, хлориды, сульфаты, нитраты, нефтепродукты, алюминий, железо общее, марганец, медь, никель, хром, цинк, свинец, кадмий, ПАВ анионоактивные, токсичность, удельная активность природных радионуклидов (радия 226, тория 232, калия 40), эффективная удельная активность. Буровые шламы, отнесенные согласно действующим нормативным документам к третьему классу опасности для окружающей среды и выше, подлежат вывозу для переработки и обезвреживания.

Оценка состояния компонентов природной среды выполняется путем сравнения показателей, определенных в процессе строительства, с исходными (фоновыми) показателями, что дает возможность определить степень загрязнения компонентов природной среды.

Мониторинг опасных геологических процессов

Назначение мониторинга – оценка активности проявления и прогноз развития опасных экзогенных процессов в границах территории проведения работ.

Объектом мониторинга является проектируемая площадка.

К основным неблагоприятным физико-геологическим процессам территории проведения работ относятся процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процесс заболачивания и подтопление территории.

В состав рекомендуемых работ по мониторингу опасных экзогенных процессов входят:

- маршрутные (наземные) визуальные обследования площадных объектов не реже одного раза в месяц в теплый период года;
- дистанционные визуальные обследования Объекта посредством облетов территории месторождения.

Мониторинг ландшафтов

В соответствии с требованиями Положения об организации ЛЭМ на территории лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» организовано ведение мониторинга ландшафтов.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга, осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга. Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

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 (последпроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

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

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

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

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

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

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

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

- территория строительства не предполагает привлечение технологий сейсмостойкого строительства;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- намечены мероприятия по охране окружающей среды.

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

Приложения

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

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

4 ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с:

– Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ /**Ошибка! Источник ссылки не найден.**/;

– постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /16/.

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

Период проведения общественных обсуждений: 25.05.2026 по 23.06.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 25.05.2026 по 23.06.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение» было опубликовано уведомление:

– на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района:

<http://admsr.ru/> в разделе «Деятельность»/ «Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь»/ «Новости»/;

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

<https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5058>.

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

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

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

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

4.1 Сведения о проведении общественных слушаний

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

4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

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

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

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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

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

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

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

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

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят средней продолжительности, при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

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

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

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

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

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

Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

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

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

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Информация о возможности минимизации негативных воздействий

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

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

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

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

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

Общественные обсуждения организованы Администрацией Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры совместно с НГДУ «Нижнесортимскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

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

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

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

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

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 30.06.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено, замечаний и предложений от общественности и администрации Сургутского района не поступало.

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

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /16/ был выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

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

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

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

Принятие решения основано на результатах проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития ПАО «Сургутнефтегаз», а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами, а также на результатах проведенных общественных обсуждений.

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 30.06.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

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

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

АО	– акционерное общество;
БСВ	– буровые сточные воды;
БПТОиКО	– база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
БШ	– буровой шлам;
ВОЗ	– водоохранная зона;
ВОС	– станция очистки воды;
ГБМ	– группы болотных микроландшафтов;
ГО и ЧС	– гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГОСТ	– государственный стандарт;
ДНС	– дожимная насосная станция;
здания «МОВ»	– здания межсменного отдыха вахт;
ЗСО	– зона санитарной охраны;
КОС	– канализационные очистные сооружения;
ЛЭМ	– локальный экологический мониторинг;
МО	– муниципальное образование;
НГДУ	– нефтегазодобывающее управление;
НДВ	– нормативы допустимых выбросов;
НТД	– нормативно-технический документ;
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООО	– общество с ограниченной ответственностью;
ООПТ	– особо охраняемые природные территории;
ООС	– охрана окружающей среды;
Объект НВОС	– объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ПАО	– публичное акционерное общество;
ПДВ	– предельно допустимый выброс;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
ПЗП	– прибрежная защитная полоса;
полигон ТБиПО	– полигон твердых бытовых и промышленных отходов;
НООЛР	– нормативы образования отходов и лимиты на их размещение;
ППД	– поддержание пластового давления;
ПРП	– почвенно-растительный покров;
ПЭАК	– производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль;
ПЭК	– производственный экологический контроль;
ПЭМ	– производственный экологический мониторинг;
РВС	– резервуар вертикальный стальной;
РФ	– Российская Федерация;
СанПин	– санитарные нормы и правила;
СМТ-1	– Строительно-монтажный трест №1;
СНиП	– строительные нормы и правила;
СП	– свод правил;
СТО	– стандарт организации;
СургутНИПИнефть	– Сургутский научно-исследовательский и проектный институт;
УН	– участок недр;
УЭБиП	– Управление экологической безопасности и природопользования
ФЗ	– Федеральный закон;

- ФККО – федеральный классификационный каталог отходов;
- ХМАО – Югра – Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.
- 2 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.
- 3 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.
- 5 Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 6 Федеральный закон от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 № 27-ФЗ).
- 7 Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире».
- 8 Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 №174-ФЗ.
- 9 Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 10 Федеральный закон от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 11 Федеральный закон от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 12 Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 13 Федеральный закон от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 14 Федеральный закон от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 15 Постановление Правительства РФ от 01.09.2025 №2409-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2026 - 2030 годах и о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 10 июля 2025 № 1852-р».
- 16 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».
- 17 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 18 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 19 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 20 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 21 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- 22 Постановление правительства 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».

23 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».

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

25 Атлас Тюменской области, 1971 г.

26 РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)».

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

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

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

30 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

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

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

33 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».

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

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

36 ГОСТ 17.4.3.01-17 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб».

37 ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

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

39 ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

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

41 ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков».

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

43 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».

44 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 №242.

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

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

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

48 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.

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

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

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

52 Криволицкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.

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

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

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

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

57 НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» введенная указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 с Изменением №1 от 12.03.2021 №685.

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

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

60 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.

61 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».

62 Арефьев С.П., Гашев С.Н., Селюков А.Г. Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области // Западная Сибирь – проблемы развития. Тюмень: ИПОС СО РАН, 1994 г.

63 Государственный доклад «Итоги социально-экономического развития Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за январь-декабрь 2025 года».

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ СУРГУТСКОГО РАЙОНА**

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду объекта: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение.

г.Сургут

30.06.2026 г.

ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

с 25.05.2026 по 23.06.2026

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644). Общественные обсуждения проводились с целью: реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений; выявления всесторонних экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия; учета интересов различных групп населения; обеспечения прозрачности и ответственности в принятии решений; снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

ОБЪЕКТ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ):

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение (далее – Объект общественных обсуждений).

НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение

ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Строительство кустов скважин 183, 204, 215 на территории Ай-Пимского нефтяного месторождения.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Сургутский, Ай-Пимский участок недр, Ай-Пимское нефтяное месторождение.

ЗАКАЗЧИК:

Нефтегазодобывающее управление «Нижнесортымекнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

УПОЛНОМОЧЕННЫЙ ОРГАН, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

Орган местного самоуправления - Администрация Сургутского района.

МЕСТО И СРОКИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБЪЕКТУ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, по объекту общественных обсуждений для очного ознакомления были размещены по адресам:

Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района по адресу: 628400, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":
- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз» по электронной ссылке <*>:

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

<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение (ш.25283)

Доступ был обеспечен в период с 25.05.2026 по 23.06.2026

включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

На данной ссылке в соответствии с п. 51 Правил будут размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения по электронной ссылке <*>:

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

<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение (ш.25283)

ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИИ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ) ИНФОРМАЦИИ ИНЫМИ СПОСОБАМИ:

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

1. 07.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа администрации Сургутского района ХМАО-Югры <http://admsr.ru/>, по адресу: <http://admsr.ru/> в разделе «Деятельность»/«Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь» / «Новости»/
2. 07.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»): <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5058>

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ СЛУШАНИЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ):

В соответствии с п. 23 Постановления в течение 7 календарных дней граждане имели возможность инициировать проведение слушаний путем направления в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу: 628400, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут,

ул.Бажова, д.16, департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района.

Рабочие дни с 09.00 до 17.00, перерыв 13.00-14.00.

- посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет".

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

ИНФОРМАЦИЯ О СРОКЕ, В ТЕЧЕНИЕ КОТОРОГО ПРИНИМАЛИСЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ЗАМЕЧАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

В срок с 25.05.2026 по 23.06.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района по адресу: 628400, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Сургутского района

- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений (по месту нахождения печатной формы объекта обсуждений).

РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

1. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение проведены в период с 25.05.2026 по 23.06.2026 (включительно).

2. В период проведения общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение, инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.

3. В период проведения общественных обсуждений с 25.05.2026 по 23.06.2026 (включительно) замечаний и предложений участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение, не поступало.

4. Число участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение – 0 чел.

5. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение, считать состоявшимися.

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

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОТОКОЛУ:

Приложение №1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведении слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил на 1 л.

Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обсуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний на л.

Приложение №3 Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил на 2 л.

Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах и подписан:

Организаторы общественных обсуждений:

Протокол составил:

Представитель (-и) заказчика (исполнителя):

ПЕРЕЧЕНЬ

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

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

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

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

Наименование объекта общественных обсуждений:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение

Срок проведения общественных обсуждений: с 25.05.2026 по 23.06.2026 (включительно).

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

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

Ответственное лицо уполномоченного органа:

Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту
«Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение

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

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 25.05.2026 по 23.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение, не поступали, в том числе на адрес эл.почты: jkh@adnstr.ru, zamyatnstrv@adnstr.ru.



**ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ УПРАВЛЕНИЕ «НИЖНЕСОРТЫМСКНЕФТЬ»**

Таблица

учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Объект общественных обсуждений	Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Кусты скважин 183, 204, 215», Ай-Пимское нефтяное месторождение
Период проведения общественных обсуждений	25.05.2026 – 23.06.2026
Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	25.05.2026 – 23.06.2026
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений. Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации района по адресу: 628416, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут,

2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

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

* – в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, упомянутом органом, делается соответствующая отметка

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 25.05.2026 по 23.06.2026 (включительно), по объекту: «Кусты скважин 183, 204, 215». Ай-Пимское нефтяное месторождение, замечаний и предложений не поступало.