



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

КУСТ СКВАЖИН №1-БИС СЕВЕРО-ТЯМКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1. Текстовая часть

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Том 8.1.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	1896-22		04.02.2022

2022



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**КУСТ СКВАЖИН №1-БИС СЕВЕРО-ТЯМКИНСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1. Текстовая часть

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Том 8.1.1

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32495/П		

Главный инженер

Д.Ю. Шестаков

Главный инженер проекта

А.Ю. Гусев

Начальник отдела ЭИПБ

Л.С. Кесова

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	1896-22		04.02.2022

2022

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01-С	Содержание тома 8.1.1	2 Изм.1
1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Оценка воздействия на окружающую среду Текстовая часть	3 Изм.1

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01-С			
1		Зам.	1896-22		04.02.22				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 8.1.1	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н. контр.		Кудря			04.02.22		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Гусев			04.02.22				

СОДЕРЖАНИЕ

1	Введение	6
2	Оценка существующего состояния компонентов окружающей природной среды в районе размещения проектируемого объекта	7
2.1	Краткая физико-географическая характеристика	7
2.2	Оценка существующего состояния территории и геологической среды	7
2.3	Общая климатическая характеристика	11
2.4	Гидросфера, существующее состояние поверхностных и подземных вод объекта	13
2.4.1	Гидрологическая характеристика поверхностных вод	13
2.4.2	Гидрогеологическая характеристика подземных вод	14
2.5	Краткая характеристика почв расположения объекта	16
2.6	Характеристика существующего состояния растительного покрова	17
2.7	Характеристика животного мира	18
2.8	Зоны с особыми условиями их использования	20
2.8.1	Особо охраняемые природные территории	20
2.8.2	Водоохранные зоны	22
2.8.3	Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	22
2.8.4	Общая характеристика существующей техногенной нагрузки на компоненты окружающей среды	23
3	Краткая характеристика объекта проектирования	24
3.1	Общие сведения	24
3.2	Характеристика принятой технологической схемы и отдельных параметров технологического процесса	25
3.2.1	Основные факторы, определяющие выбор технологической схемы и оборудования	27
3.2.2	Описание технологической схемы работы объекта	27
3.2.3	Схема планировочной организации земельного участка	27
4	Мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения	28
4.1	Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ	28
4.2	Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ	29
4.2.1	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства	29
4.2.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации	30
4.2.3	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации	30

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано	Гл. спец	Юсупова	04.02.22									
	Взам. инв. №	Подп. и дата										
Инв. № подл.	32495/П	Разраб.	Бузюк		04.02.22	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Оценка воздействия на окружающую среду Текстовая часть				Стадия	Лист	Листов
		И.о. Зав. гр.	Сосновцева		04.02.22					П	1	95
		Нач.отдела	Кесова		04.02.22					ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
		Н. контр.	Кудря		04.02.22							
		ГИП	Гусев		04.02.22							
		1	Зам.	1896-22	04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

4.2.4	Параметры выбросов загрязняющих веществ	32
4.3	Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в районе размещения проектируемых объектов	36
4.3.1	Строительство проектируемых объектов	37
4.3.2	Эксплуатация проектируемых объектов	39
4.3.3	Аварийная ситуация	40
4.4	Предложения по нормативам ПДВ	42
4.4.1	Предложения по нормативам допустимых выбросов на период строительства	42
4.4.2	Предложения по нормативам допустимых выбросов на период эксплуатации	43
4.5	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в период эксплуатации	43
4.6	Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха	45
4.7	Мероприятия по защите от шума	46
4.7.1	Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период строительства	46
4.7.2	Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период эксплуатации	48
4.7.3	Мероприятия по защите от шумового воздействия	49
4.8	Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей	50
5	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	52
5.1	Общие сведения	52
5.2	Водопотребление и водоотведение промышленного объекта	52
5.2.1	Период строительства	52
5.2.2	Период эксплуатации	53
5.3	Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод	56
5.4	Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения	57
6	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятий по рекультивации нарушенных и загрязненных земельных участков и почвенного покрова	60
6.1	Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации объекта	60
6.2	Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования	60
6.3	Охрана земель от воздействия объекта	60
6.3.1	Период строительства	61
6.3.2	Период эксплуатации	62
6.4	Рекультивация нарушенных земель после окончания строительства	62
6.4.1	Общие сведения	62

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
						1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	2
32495/П					04.02.22		

7	Мероприятия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению опасных отходов	64
7.1	Виды и классы опасности образующихся отходов	65
7.2	Основные требования к местам и способам накопления отдельных видов отходов	67
7.2.1	Отходы 1 класса опасности	69
7.2.2	Отходы 3 класса опасности	69
7.2.3	Отходы 4 класса опасности	69
7.2.4	Отходы 5 класса опасности	70
7.3	Мероприятия по обращению с отходами	71
8	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	76
8.1	Мероприятия по охране растительного мира	77
8.2	Мероприятия по охране животного мира	77
8.3	Мероприятия по охране растительного и животного мира в период эксплуатации	78
8.4	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации	78
9	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему района	79
10	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	80
10.1	Производственный экологический контроль (мониторинг) при проведении строительных работ	82
10.2	Мониторинг окружающей среды в случае аварии	84
11	Охрана недр	85
12	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	86
12.1	Плата за загрязнение природной среды	86
12.1.1	Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух	86
12.1.2	Расчет платы за пользование водными объектами	87
12.2	Расчет платы за размещение отходов	87
12.3	Расчет платы на проведение мониторинга	88
12.3.1	Расчет затрат на проведение рекультивации	89
12.3.2	Расчет компенсационных затрат от ущерба рыбному хозяйству	89
13	Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	89
14	Ссылочные нормативные документы	90
	Таблица регистрации изменений	94

Инва. № подл.	32495/П	Взам. инв. №		Подп. и дата		1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01					Лист
						1		Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата	

1 ВВЕДЕНИЕ

Проектная документация «Куст скважин №1-БИС Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» выполнена на основании задания на проектирование и по материалам инженерных изысканий ПАО «Гипротюменнефтегаз».

Заказчик проекта – ООО «РН-Уватнефтегаз».

Проектная организация – ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».

Вид строительства – новое строительство.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработан в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также с учетом следующих основных экологических нормативных правовых актов РФ, нормативно-технических, нормативно-методических документов по охране окружающей среды:

- № 7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды»;
- № 96–ФЗ от 04.05.1999г. «Об охране атмосферного воздуха»;
- № 174-ФЗ от 23.11.1995г. «Об экологической экспертизе»;
- № 89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления»;
- № 2395-1 от 21.02.1992г. «О недрах»;
- № 52-ФЗ от 24.04.1995г. «О животном мире»;
- № 52-ФЗ от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- № 33-ФЗ от 14.03.1995г. «Об особо охраняемых природных территориях»;
- № 190-ФЗ от 29.12.2004г. «Градостроительный кодекс РФ»;
- № 74-ФЗ от 03.06.2006г. «Водный кодекс РФ»;
- № 136-ФЗ от 25.10.2001г. «Земельный Кодекс РФ».

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» содержит комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов при строительстве и реализации технических решений по предупреждению негативного воздействия проектируемых объектов на окружающую природную среду.

Мероприятия по охране окружающей среды выполняются для предупреждения возможной деградации окружающей среды под влиянием намечаемой деятельности, обеспечения экологической стабильности территории района размещения объекта строительства, создания благоприятных условий жизни населения.

По степени негативного воздействия на окружающую среду проектируемые объекты относятся к I категории (в соответствии с п.1 б «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398).

Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду приведены в томе «Оценка воздействия на окружающую среду» по заказу 1750620/0817Д-П-007.016.000-ОВОС-01.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ОС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
1		Зам.	1896-22		04.02.22					

2 ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ В РАЙОНЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Данный раздел разработан на основе материалов инженерных и инженерно-экологических изысканий по проекту, с привлечением СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*».

2.1 Краткая физико-географическая характеристика

В географическом отношении район проектирования расположен на территории Северо-Тямкинского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации.

Ближайшими населенными пунктами являются п. Салым (106 км в северном направлении), п. Демьянка (110 км северо-западном направлении), с. Уват (162 км западном направлении), п. Туртас (151 км в юго-западном направлении), с. Новый Васюган (282 км на юго-восток).

Обзорная схема объекта проведения работ приведена в графической части тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02-СХ-001.

2.2 Оценка существующего состояния территории и геологической среды

В геологическом строении области принимают участие среднечетвертичные озерно-аллювиальные и современные органические отложения.

Озерно-аллювиальные отложения представлены суглинками по консистенции от полутвердых до мягкопластичных, а также песком пылеватым плотным.

Органические отложения представлены торфами среднеразложившимися, маловлажным, залегающими до глубины 0,4-1,9 м.

Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения

Площадка куста скважин №1-бис расположена на незастроенной территории. Рельеф местности равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 90 м до 92 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной растительностью (ель, береза высотой до 25 м) и частично вырубкой леса.

Площадка расположена на суходольном участке, с поверхности перекрыта почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,4 м, частично на болоте первого типа по проходимости строительной техники в летний период (согласно СП 86.13330.2014).

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 10,0-23,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
1		Зам.	1896-22		04.02.22					

- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся маловлажный (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности, мощность слоя 0,4-1,5 м;

- ИГЭ 202 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый, с примесью органического вещества, (IaQII), коричневого, серого и светло-коричневого цвета, местами с гидроокислами железа, залегает с глубины 0,2-7,7 м, мощность слоя 0,8-2,3 м;

- ИГЭ 203 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), коричневого, серого и серовато-коричневого цвета, местами с низким содержанием органического вещества, с гидроокислами железа, залегает с глубины 0,1-22,7 м, мощность слоя 0,3-8,8 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серовато-коричневого и голубовато-серого цвета, местами с низким содержанием органического вещества, а также с линзами суглинка тугопластичного и гидроокислами железа, залегает с глубины 0,8-21,7 м, мощность слоя 1,6-7,2 м;

- ИГЭ 444 – Песок пылеватый плотный водонасыщенный (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 19,1-20,6 м, мощность слоя 0,5-3,2 м.

Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинское месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от МФНС Южно-Петъегского месторождения – ЦПС Тямкинского месторождения;

Площадки УЗА

Трасса и площадки УЗА расположены на суходольном участке, с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,2-0,4 м, частично на болоте первого типа по проходимости строительной техники в летний период (согласно СП 86.13330.2014). Трасса нефтегазосборного трубопровода пересекает ручей, глубиной 0,5 м.

Рельеф на территории равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 88 м до 92 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной растительностью (ель, береза высотой до 25 м) и частично вырубкой леса.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 5,0-20,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся маловлажный (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности, мощность слоя 0,8-1,9 м;

- ИГЭ 202 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый, с примесью органического вещества, (IaQII), коричневого, серого и светло-коричневого цвета, местами с гидроокислами железа, залегает с глубины 0,3-3,2 м, мощность слоя 1,0-1,7 м;

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

- ИГЭ 203 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), коричневого, серого и серовато-коричневого цвета, местами с гидроксидами железа, залегает с глубины 1,3-17,5 м, мощность слоя 1,0-11,4 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серовато-коричневого и голубовато-серого цвета, местами с низким содержанием органического вещества, залегает с глубины 0,2-13,8 м, мощность слоя 1,0-8,7 м.

Нефтегазосборный трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1 Северо-Тямкинского месторождения до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения

Площадки УЗА

Трасса и площадки УЗА расположены на суходольном участке, с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3 м. Трасса нефтегазосборного трубопровода пересекает реку Лосиная, глубиной 0,5 м.

Рельеф на территории равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 89 м до 91 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной растительностью (береза, осина высотой до 25 м) и частично вырубкой леса.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 5,0-20,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 202 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый, с примесью органического вещества, (IaQII), коричневого и серого цвета, местами с гидроксидами железа, залегает с поверхности и с глубины 0,2-10,7 м, мощность слоя 1,2-1,8 м;

- ИГЭ 203 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), коричневого, серого и серовато-коричневого цвета, местами с гидроксидами железа, залегает с глубины 0,1-12,5 м, мощность слоя 1,3-4,0 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серовато-коричневого и голубовато-серого цвета, местами с низким содержанием органического вещества, залегает с глубины 0,1-15,0 м, мощность слоя 0,8-7,0 м;

- ИГЭ 444 – Песок пылеватый плотный водонасыщенный (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 19,0 м, мощность слоя до 1,0 м.

Автомобильная дорога от автодороги на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22	04.02.22					

Трасса расположена на суходольном участке, с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3 м, частично на болоте первого типа по проходимости строительной техники в летний период (согласно СП 86.13330.2014), частично по отсыпанной территории, в виде дороги, высота насыпи составляет 2,1 м. Трасса автодороги пересекает реку Лосиная, глубиной 0,1 м.

Рельеф на территории равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 89 м до 91 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной растительностью (ель, береза, осина высотой до 25 м) и частично вырубкой леса.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 5,0-20,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся маловлажный (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности, мощность слоя до 0,5 м;

- ИГЭ 203 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), коричневого, серого и серовато-коричневого цвета, залегает с глубины 0,1-12,8 м, мощность слоя 1,0-4,8 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серовато-коричневого и голубовато-серого цвета, залегает с глубины 0,2-14,5 м, мощность слоя 1,5-5,0 м;

- ИГЭ 444 – Песок пылеватый плотный водонасыщенный (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 19,5 м, мощность слоя до 0,5 м.

ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения;

ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения (2)

Трассы проходят в одном коридоре и описаны совместно. Трассы расположены на суходольном участке, с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,2-0,3 м, частично на болоте первого типа по проходимости строительной техники в летний период (согласно СП 86.13330.2014). Трасса «ВЛ 35 кВ от точки подключения в ВЛ 35 кВ на куст скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения до КТП 35/0,4 кВ куста скважин №1бис Северо-Тямкинского месторождения» пересекает реку Лосиная, глубиной 0,1 м.

Рельеф на территории равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 90 м до 91 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Флора представлена древесной растительностью (ель, береза, осина высотой до 25 м) и частично вырубкой леса.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 23,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся маловлажный (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности, мощность слоя до 1,1 м;

- ИГЭ 202 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый, с примесью органического вещества, (IaQII), коричневого, серого и светло-коричневого цвета, залегает с глубины 0,3 м, мощность слоя 1,1-1,3 м;

- ИГЭ 203 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), коричневого, серого и серовато-коричневого цвета, залегает с глубины 0,2-22,6 м, мощность слоя 0,4-6,3 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серовато-коричневого и голубовато-серого цвета, залегает с глубины 0,9-18,4 м, мощность слоя 1,0-7,4 м;

- ИГЭ 444 – Песок пылеватый плотный водонасыщенный (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 16,1-21,2 м, мощность слоя 1,4-2,4 м.

Детальное разделение грунтовой толщи на инженерно-геологические элементы, границы распространения литологических разностей приведены на инженерно-геологических разрезах площадки и профилях трасс.

2.3 Общая климатическая характеристика

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

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

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							9
32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					
1		Зам.	1896-22		04.02.22		

В течение года преобладают ветры южного направления. В декабре-феврале – южного, а в июне-августе – северного направления.

Климатические характеристики приняты по данным справки Тюменского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» №08-07-23/2190 от 10.06.2019г. (Приложение А, тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02) и согласно техническому отчету по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий по проекту.

Основные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в таблице 2.1.

Характеристика температурного режима воздуха приведена в таблице 2.2.

Повторяемость (%) направлений ветра и число дней со штилем приведена на рисунке 1.

Таблица 2.1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	23,2
Средняя температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С	минус 18,7
Среднегодовая роза ветров %	
С	16,1
СВ	5,7
В	11,4
ЮВ	9,8
Ю	20,2
ЮЗ	15,3
З	13,8
СЗ	7,7
Штиль	13,4
Скорость ветра (по средним многолетним данным) повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	8
Средняя годовая скорость ветра, м/с	1,6
Среднее годовое количество дней с устойчивым снежным покровом	177

Таблица 2.2 – Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С

Температура воздуха, °С	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
Ср. месячная	-20,3	-17,9	-8,2	0,1	7,2	14,5	17,3	13,6	7,5	-0,4	-10,5	-17,3	-1,3

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01							10
1		Зам.	1896-22		04.02.22						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

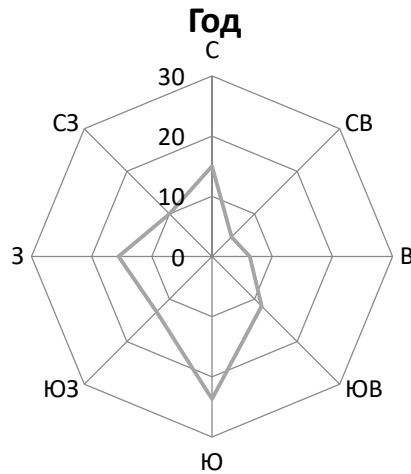


Рисунок 1 - Повторяемость (%) направлений ветра

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты по письму Тюменского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» №51-12-16/135 от 13.04.2021г. (Приложение А тома 8.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02), представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3- Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Код	Наименование вещества	Значение фоновых концентраций, мг/м ³
0301	Диоксид азота	0,055
0304	Оксид азота	0,038
0330	Диоксид серы	0,018
0337	Оксид углерода	1,8
2902	Взвешенные вещества	0,199
0703	Бенз(а)пирен	2,1 нг/м ³

2.4 Гидросфера, существующее состояние поверхностных и подземных вод объекта

2.4.1 Гидрологическая характеристика поверхностных вод

Географически территория относится к одной из самых обширных равнин земного шара - Западно-Сибирской равнине, по природным условиям – к лесной зоне, в гидрографическом отношении- к речной системе Оби (бассейн Карского моря).

Район изысканий под обустройство куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения расположен в бассейне реки Демьянка. Гидрологический район правобережья Иртыша, подрайон IIа.

По схеме основных орографических единиц Западно-Сибирской равнины (по Г.А.Рихтеру) район относится к Обь-Иртышской низменности. Общий равнинный харак-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Ив. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

тер рельефа, наличие плоских водоразделов, избыточность атмосферных осадков, слабая дренирующая роль речной сети и большие разливы рек весной обуславливают значительное распространение здесь болот. Особенностью зоны является преобладание выпуклых сфагновых (грядово-мочажинных) верховых болот, достигших оптимального развития и занимающих почти сплошь водораздельные пространства и плоские террасы. По долинам рек распространены переходные и низинные болота. Важной гидрологической особенностью рек этого района является замедленный поверхностный сток и слабый естественный дренаж грунтовых вод, что связано с плоским рельефом и малым врезом речных долин. У большинства рек широкие долины, двухсторонние поймы, малые уклоны.

Район относится к Обь-Иртышскому болотному району, Демьяно-Васюганскому подрайону.

Обь-Иртышский сильнозаболоченный район крупных сложных олиготрофных болотных систем с распространенными грядово-мочажинными, лесными и мохово-лесными болотными микроландшафтами.

Демьяно-Васюганский подрайон занимает наибольшую центральную часть Обь-Иртышского болотного района. Характеризуется особо крупными болотными системами. Заболоченность подрайона 35%. Особенностью зоны является преобладание выпуклых сфагновых (грядово-мочажинных – 33%, грядово-озерковых – 23%, мохово-лесных, лесных – 44%) верховых болот, достигших оптимального развития и занимающих почти сплошь водораздельные пространства и плоские террасы. По долинам рек распространены переходные и низинные болота.

Площадка куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения и коридор коммуникаций к нему расположен в бассейне реки Тямка (правый приток реки Демьянка).

Изысканные трассы пересекают реку Лосина (Первая) и впадающий в нее слева ручей без названия. Река Лосина (Первая) является правым притоком реки Тямка.

2.4.2 Гидрогеологическая характеристика подземных вод

В гидрогеологическом отношении территория месторождения расположена в пределах Западно-Сибирского мегабассейна.

Особенностью Западно-Сибирского артезианского мегабассейна является то, что в разрезе можно выделить два гидрогеологических этажа. Верхний гидрогеологический этаж включает грунтовые и пластовые воды в отложениях олигоцен-четвертичного возраста. Воды верхнего гидрогеологического этажа характеризуются свободным, реже затруднительным водообменом.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от поверхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия проектируемых сооружений.

Появившийся и установившийся уровень подземных вод отмечен на глубине 0,1-9,0 м, абсолютные отметки находятся в интервале 81,57-91,06 м. Водоносный горизонт приурочен к болотным и озерно-аллювиальным отложениям. Вмещающими породами служат торф, а также суглинки мягкопалстичные, песок пылеватый.

Режим грунтовых вод района изысканий, согласно карте районирования (А.А.Коноплянцев, В.С.Ковалевский, С.М.Семенов, М 1963г.), относится к провинции Б сезонное, преимущественно весеннее и осеннее питание, подтипу обильного питания. В соответствии с графиком годового цикла колебаний уровня грунтовых вод, уровень подземных вод на момент изысканий находится в переходе к многолетнему минимуму.

Уровень подземных вод подвержен сезонным колебаниям с минимальными отметками в конце зимы и максимальным подъемом в весенне-летний период. Прогнозный подъем уровня подземных вод ожидается на 1,0-1,5 выше зафиксированного, а на заболоченных участках с приближением к поверхности. («Предложения по оценке и учету источников увлажнения, и регулированию водного режима земляного полотна автомобильных дорог» п. 7).

Подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с поверхностными водами ближайших водотоков. Питание осуществляется за счет выпадения осадков в виде дождя, таяния снега. Разгрузка подземных вод происходит в ближайшие водотоки и в нижележащие водоносные горизонты.

В общем виде конфигурация гидроизогипс подземных вод повторяет рельеф местности.

Степень защищенности грунтовых вод дана по бальной системе оценки защищенности грунтовых вод, разработанной В.М.Гольдбергом.

Первый водоносный горизонт на объекте залегает на глубине 0,1-9,0 м. под слоем торфа сильноразложившегося маловлажного (bQIV) мощностью 0,1 – I категория защищенности; под почвенно-растительным слоем мощностью 0,3 м, слоем суглинка тяжелого пылеватого тугопластичного, с примесью органического вещества (IaQII) торфа сильноразложившегося маловлажного (bQIV) мощностью 7,2, суглинка тяжелого пылеватого мягкопластичного с примесью органического вещества (IaQII) мощностью 1,5 - III категория защищенности

Наименьшей защищенностью характеризуются условия, соответствующие категории I, наибольшей – категории II.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2.5 Краткая характеристика почв расположения объекта

Район проектируемых работ относится к Бореальному географическому поясу, Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной континентальной почвенно-биолиматической области, равнинной территории к зоне дерново-подзолистых почв южной тайги, почвенно-климатической фации холодных длительно промерзающих почв, Среднеобской провинции (Национальный атлас России, Том 2).

Бореальный пояс. Этот пояс с умеренно-холодным климатом, господством таежной лесной растительности.

Европейско-Западно-Сибирская таежно-лесная область охватывает Русскую и Западно-Сибирскую равнины. В Западной Сибири вследствие слабого дренажа местности доминируют торфяные почвы верховых и переходных болот, образующие плоско-бугристые и грядово-мочажинные комплексы, и таежные глееземы. В *южнотаежной зоне* провинциальные различия заключаются в увеличении в дерново-подзолистых почвах с запада на восток содержания гумуса в верхнем горизонте, уменьшении его мощности, широком участии в почвенном покрове Западной Сибири дерново-подзолистых почв со вторым гумусовым горизонтом.

Ведущими зональными факторами почвообразования на исследованной территории являются:

- 1) абиотические – климат (особенности увлажнения и термического режима), строение поверхности (материнские почвообразовательные породы);
- 2) биотические – растительный покров.

Почвообразование на изыскиваемой территории состоит из следующих почвообразовательных процессов:

Торфообразование — накопление на поверхности почвы растительных остатков разной степени разложения и гумификации в условиях избыточного увлажнения. Избыточное увлажнение вызывает недостаток кислорода и господство анаэробных процессов. В таких условиях биологические процессы заторможены. Разложение и гумификация происходят более активно при летнем кратковременном снижении уровня почвенно-грунтовых вод и поступлении кислорода в почву. В каждом слое нарастающего торфа элементы зольной пищи, и азот остаются в форме органических соединений и постепенно выходят из сферы почвообразования (консервируются), сохраняясь в торфяной залежи длительное время. Нарастание торфа идет весьма медленно — 1,5-2 мм в год.

Оглеение – процесс образования глинистых материалов, содержащих закисное железо, а также простых закисных солей железа и марганца. Сущность глеевого процесса состоит в следующем: под воздействием неспецифических гетеротрофных анаэробных ор-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ганизов железо свободных кислых соединений, а также железо, совлекаемое из частично распадающихся силикатов и алюмосиликатов, восстанавливаются до закисного двухвалентного, вступает в комплексные связи с органическими соединениями и алюмосиликатами. В закисные формы вместе с железом переходит и другие элементы. Глеевые процессы происходят при переувлажнении.

Оподзоливание (подзолистый процесс). В результате разложения лесных подстилок появляются новые органические соединения – гуминовые кислоты, фульвокислоты, синтезирующиеся в слое грубого и мягкого гумуса или подгоризонтов А0 и А0. Часть фульвокислот передвигается вниз по почвенному профилю, другая часть вступает в реакцию с минеральной частью почв, образуя фульваты, которые растворимы в воде. Дальнейшее поступление кислот приводит к разрушению минералов, образованию более простых соединений, а также соединений железа и алюминия с фульвокислотами. В результате образуются органоминеральные соединения железа и алюминия.

2.6 Характеристика существующего состояния растительного покрова

По геоботаническому районированию территория выполнения работ расположена на границе Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово - сосновых и темнохвойно-берёзовых зеленомошных и заболоченных моховых лесов подзоны средней тайги и Туртасского округа темнохвойно-березовых и темнохвойно-сосновых травяных и зеленомошных лесов и верховых болот подзоны южной тайги лесной зоны Западно - Сибирской равнины (Атлас Тюменской области Вып.1, 1976).

По лесорастительному районированию территория проведения работ расположена в Западно-Сибирской равнинной лесорастительной стране, лесной зоне, лесорастительной провинции слаборасчлененного невысокого плато древних приледниковых бассейнов, подзоне южнотаежных лесов, Туртасско-Демьянском лесорастительном районе темнохвойно-березовых и заболоченных сосновых лесов (Атлас Тюменской области Вып.1, 1976).

По флористическому районированию территория проведения работ относится к Бо-реальному подцарству, Циркумбореальной области, Евросибирской подобласти, Северо-Европейско-Урало-Сибирской провинции (Национальный атлас России, Том 2).

Согласно схеме зон и типов поясности растительности Национального атласа России, район проведения работ относится к таежной зоне, подзоне южной тайги.

Изучение растительного покрова территории месторождения проводилось в 2020 году методом маршрутных ходов и стандартных геоботанических описаний в местах строительства и эксплуатации, проектируемых площадных объектов. Описание растительности проводилось в соответствии с методами, принятыми, при геоботанических исследованиях

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист	
32495/П						15			
1	Зам.	1896-22	04.02.22	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

(Полевая геоботаника, 1964). Для каждого участка указывались тип растительной ассоциации, особенности рельефа, гидрологический режим. Описание видового состава фитоценоза осуществлялось поуровню с указанием основных характеристик распространения видов, их обилия и фенологической фазы. Уточнение видовой принадлежности растений проводилось с использованием существующих руководств (Флора Сибири, 1987-2003). Наличие редких видов растений в районе проведения работ помимо натурных исследований уточнялось в соответствии с данными Красной книги Тюменской области (2005, ред. 2017) и Красной книги РФ (Растения и грибы, 2008).

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области №5764/21 от 25.05.2021. на территории Уватского района могут быть встречены редкие и исчезающие виды растений и грибов, занесенные в Красную Книгу РФ и в Красную книгу Тюменской области (Приложение Б тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования проектируемой территории, виды растений и грибов, занесенные в Красные книги Тюменской области и РФ отсутствуют.

2.7 Характеристика животного мира

В соответствии с зоогеографическим районированием суши по Мензбиру-Семенову-Гептнеру-Пузанову, территория проведения работ расположена в подзоне южной тайги таежной зоны Западной Сибири, в пределах Демьянской провинции (Гашев, 2000), и относится к Европейско-Обской подобласти Европейско-Сибирской области Палеарктического подцарства Голарктического царства и расположена на Западно-Сибирской низменной равнине. По Ю.А.Мекаеву (1987), исследуемая территория входит в состав Циркумбореальной подобласти Голарктической области.

Информация по видовому разнообразию фауны и ее численности в районе предполагаемого размещения проектируемых объектов приведена на основании материалов из литературных источников, данных специальных уполномоченных органов и по результатам полевых наблюдений.

Для сбора материалов о плотности объектов животного мира, использовались следующие методики:

- метод точечных учетов;
- маршрутные учеты.

Согласно письму №5764/21 от 25.05.2021 Департамента недропользования и экологии Тюменской области (Приложение В тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02), на территории Уватского района выявлены местообитания следующих видов животных:

Млекопитающие:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						16		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
1		Зам.	1896-22		04.02.22			

- обыкновенный (среднерусский) еж (*Erinaceus europaeus*);
- лесной северный олень (*Rangifer tarandus*);
- западносибирский обыкновенный бобр (*Castor fiber*);
- европейская норка (*Mustela lutreola*);

Птицы:

- обыкновенная горлица (*Streptopelia turtur*);
- черный аист (*Ciconia nigra*);
- савка (*Oxyura leucosephala*);
- скопа (*Pandion haliaetus*);
- обыкновенный осоед (*Pernis apivorus*);
- могильник (*Aquila heliaca*);
- луговой лунь (*Circus pygargus*);
- большой подорлик (*Clanga clanga*);
- орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*);
- кречет (*Falco rusticolus*);
- стерх (*Grus leucogeranus*);
- кулик-сорока (*Haematopus ostralegus*);
- большой кроншнеп (*Numenius arquata*);
- малая крачка (*Sternula albifrons*);
- филин (*Bubo bubo*);
- сплюшка (*Otus scops*);
- серая неясыть (*Strix aluco*);
- серый сорокопут (*Lanius excubitor*).

Рыбы:

- сибирский осетр (*Acipenser baerii*).

Насекомые:

- горная цикада (*Cicadetta montana*);
- жужелица Менетрие (*Carabus menetriesi*);
- ребристая жужелица (*Carabus canaliculatus*);
- красная плоскотелка (*Cucujus cinnaberinus*);
- окончатый мотылек (*Thyrididae*);
- малая павлиноглазка (*Saturnia pavonia*);
- серпокрылка крюковидная (*Sabra harpagula*);
- медведица-хозяйка (*Pericallia*);
- многоцветница L-белое (*Nymphalis vaualbum*);
- краеглазка каменистая (*Lopinga deidamia*);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						17		
1	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- чернушка циклоп (*Erebia cyclopius*).

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории изысканий, массовых скоплений охотничьих животных и птиц, а также сезонных путей их миграции не отмечено.

Возможны встречи и иных видов, занесённых в красные книги.

Согласно письму Госохотдепартамента Тюменской области №01-07/21-1133 от 12.05.2021, Госохотдепартамент не располагает сведениями о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов, их годовой продуктивности, о путях и периоде их миграций, местах размножения и кормовых угодья охотничьих ресурсов на участке размещения объекта. В связи с тем, что объект изысканий находится на территории закрепленного охотничьего угодья «Кедровый» предоставлены сведения о видовом составе и плотности охотничьих ресурсов в данном закрепленном охотничьем угодье (Приложение В тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории изысканий, данные виды животных, занесённых в Красную книгу РФ и Красную книгу Тюменской области, отсутствуют.

Согласно протоколу фаунистического обследования территории от июня 2021г на территории Уватского района могут быть встречены места обитания видов животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Тюменской области (Приложение Б том 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

2.8 Зоны с особыми условиями их использования

2.8.1 Особо охраняемые природные территории

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №15-47/10213 от 30.04.2020г. на территории проведения работ отсутствуют ООПТ федерального значения (Приложение Г тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области №5764/21 от 25.05.2021.. на территории изыскиваемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения, их охранные зоны, участки, включенные в Схему размещения и развития системы особо охраняемых природных территорий регионального значения Тюменской области. (Приложение Б, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

						1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01		Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22			18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района №132 от 29.04.2021г. на территории изыскиваемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения (приложение Д, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района №3350 от 11.05.2021г. предоставлена информации по объекту проектирования (приложение Е, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Союза охраны птиц №2020-002 от 03.03.2020г., вся необходимая информация о ключевых орнитологических территориях размещена в открытом доступе на странице <http://www.rbcu.ru/programs/1840/13055/>.

Согласно картосхеме общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России», на участке изысканий ключевые орнитологические территории отсутствуют (Приложение Ж, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района №5084-И от 28.07.2020 г, на территории Уватского муниципального района Тюменской области отсутствуют курортные зоны (Приложение И, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Объект расположен на эксплуатационных лесах, особо защитные участки леса отсутствуют.

Согласно письму Дпартамента лесного комплекса Тюменской области №3734-21 от 24.05.2021 изыскиваемый объект расположен на землях лесного фонда Уватского лесничества (Приложение К, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Минобороны России №141/24062 от 14.07.2021г, сообщается следующее. Леса, имеющие защитный статус, в границах испрашиваемого объекта в границах военных лесничеств не входят (Приложение К, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно письму Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) №8759-И от 17.12.2021, на территории размещения объекта расположенной в Уватском районе Тюменской области, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (Приложение Л, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно Заклчению Комитета по охране и использованию объектов историко-культурного наследия Тюменской области №0971/02 от 11.05.2021г., на земельных участках, расположенных в Уватском муниципальном районе Тюменской области, где планируется проведение работ по объекту «Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторож-

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

дения. Обустройство», объекты культурного наследия федерального, регионального, местного (муниципального) значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, а также выявленные объекты культурного наследия, отсутствуют (Приложение М, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

2.8.2 Водоохранные зоны

Изысканные трассы пересекают реку Лосиная (Первая) и впадающий в нее слева ручей без названия. Река Лосиная (Первая) является правым притоком реки Тямка.

Параметры ВОЗ, ПЗП ближайшего водного объекта приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Параметры ВОЗ, ПЗ ближайшего водного объекта

Водный объект	Ширина водоохранной зоны (ВОЗ), м	Ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП), м	Протяженность, км
Ручей без названия	50	50	более 2
р. Лосиная	100	50	13

Таким образом, изыскиваемый объект пересекает водные объекты, их водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы.

Расположение объекта проектирования относительно водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов отображено в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02-СХ-001.

Согласно письму Нижнеобского территориального управления №05-07/2151 от 13.03.2019, сообщается, что рыбоохранные заповедные зоны и рыбоохранные зоны на водных объектах Тюменской области (включая ХМАО-Югра и ЯНАО) в настоящее время не установлены (Приложение Н, том 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

2.8.3 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области №5764/21 от 25.05.2021, на территории проектируемого объекта поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны; участки недр, предоставленные в пользование на основании лицензий для добычи подземных вод, а также установленные Департаментом недропользования и экологии Тюменской области зоны санитарной охраны подземных источников питьевого водоснабжения, отсутствуют (Приложение Б том 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22		20
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата						1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							20

Согласно письму департамента агропромышленного комплекса Тюменской области №7869-И от 16.11.2021г., об отсутствии рекреационных зон, мелиорированных земель и мелиоративных систем (приложение П, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

2.8.4 Общая характеристика существующей техногенной нагрузки на компоненты окружающей среды

Техногенные условия обусловлены расположением данного объекта проектирования на территории, осваиваемой и разрабатываемой в связи с добычей нефти и газа. На данный момент на Северо-Тямкинском месторождении расположены разведочные скважины, кустовые площадки, автомобильные дороги с бетонным покрытием и автозимники, проектируются сети промысловых автодорог, трубопроводов и прочих коммуникаций, нефтепромысловые объекты. Таким образом, район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Согласно письму Администрации Уватского муниципального №3350-И от 11.05.2021г. в районе проектирования действующие и законсервированные свалки и полигоны ТБО отсутствуют (Приложение Д, том 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Согласно Письму Управления ветеринарии Тюменской области №1493/21 от 26.04.2021г., на территории проектируемого объекта и в радиусе 1000 м зарегистрированные действующие и законсервированные скотомогильники (биотермические ямы), их санитарно-защитные зоны; моровых полей и захоронений трупов сибиреязвенных животных не зарегистрировано (Приложение Р тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

В целом воздействие планируемых работ не должно привести к резкому ухудшению экологической обстановки в районе работ.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

3.1 Общие сведения

В соответствии с заданием на проектирование для обеспечения заданных показателей добычи нефти на Северо-Тямкинском месторождении проектом предусматривается обустройство куста скважин №1-бис (далее по тексту «объект»).

При обустройстве кустовой площадки обеспечивается выполнение следующих технологических операций:

- добыча нефти от добывающих скважин куста с осуществлением технологического контроля за процессом;
- первичный замер продукции скважин с целью контроля режима работы скважины;
- ввод ингибитора коррозии с целью обеспечения защиты технологических трубопроводов от процессов коррозии;
- закачка воды в водонагнетательные скважины для поддержания пластового давления;
- дренирование технологических аппаратов и трубопроводов.

Транспорт добытой нефти от объекта осуществляется по системе промыслового нефтесбора до точки врезки в действующий нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №1 Северо-Тямкинского месторождения.

Проектом предусмотрено поэтапное обустройство объекта, с последовательным вводом в эксплуатацию скважин. При этом учтён необходимый набор инфраструктуры, обеспечивающий автономность эксплуатации.

На момент бурения очередных по оси НДС скважин, согласно графику бурения, все действующие скважины куста, расположенные в радиусе 10 м плюс высота буровой вышки, будут временно законсервированы в целях соблюдения требований п.п. 6.1.24-6.1.26 СП 231.1311500.2015.

Согласно заданию на проектирование, проектом предусмотрена обвязка скважин с возможностью подключения каждой скважины к нефтегазосборному трубопроводу.

Основные технико-экономические показатели процесса добычи нефти на объекте представлены в таблице 3.1.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П								22
1	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 3.1 – Основные технико-экономические показатели процесса добычи нефти на кусте скважин №1-бис

Показатели	Единица измерения	Значение
Количество скважин, в том числе:	шт.	11
- добывающих	шт.	9
- водонагнетательных с отработкой «на нефть»	шт.	2
Добыча нефти на кустовой площадке	тыс. т / год	1,224...54,742
Добыча жидкости на кустовой площадке	тыс. т / год	2,715...128,063
Закачка воды для поддержания пластового давления	тыс. м ³ /год	3,393...158,698
Добыча попутного газа (с нефтью) на кустовой площадке	млн. ст. м ³ /год	0,1224...5,4742

Примечание - Основные технико-экономические показатели процесса добычи продукции на кустовой площадке №1-бис приняты на основании предоставленной динамики ООО «РН-Уватнефтегаз» – приложение № 3 к заданию на проектирование.

Согласно ГОСТ Р 51858-2002 по физико-химическим свойствам добываемую на месторождении нефть можно отнести:

- по плотности – тип 2 (средняя);
- по массовому содержанию серы – класс 2 (сернистая).

Скорость коррозии металла при воздействии пластовой воды на сталь по оценочным данным (опыту эксплуатации смежных месторождений) составляет не более 0,1 мм/год.

Режим работы промысла круглосуточный, круглогодичный при 365 днях в году (8760 часов).

3.2 Характеристика принятой технологической схемы и отдельных параметров технологического процесса

Для обеспечения нормального функционирования кустовой площадки и обеспечения штатного режима добычи нефти предусмотрен следующий набор сооружений и оборудования (в соответствии с п. 6.2, ГОСТ Р 58367-2019):

- устья добывающих/водонагнетательных с отработкой «на нефть» скважин;
- площадки под агрегат подземного ремонта скважины (для операций по освоению скважины или ее капитальному ремонту) с местом для расположения инвентарных мостков для труб (складирование труб НКТ при капитальном ремонте скважины) и местами установки инвентарных якорей для ветровых и грузовых оттяжек агрегата подземного ремонта скважин;
- дренажная ёмкость $V = 5 \text{ м}^3$ подземная;
- блок технологический измерительной установки;
- установка дозирования хим. реагентов (шкафного типа);

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						23		
1		Зам.	1896-22		04.02.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- места под дальнейшее размещение индивидуальных шкафов дозированной подачи хим. реагентов (типа СУДР) в затрубное пространство добывающей скважины.

Для универсальности в проекте для устья скважины введено обозначение «Добывающая/водонагнетательная с отработкой «на нефть» скважина», указывающее на то, что в процессе обустройства кустовой площадки, предусмотрена обвязка устья скважины по следующим схемам:

- при определении проектного назначения скважины как добывающая, производится монтаж выкидного трубопровода (рассчитан на давление 4,0 МПа) с подключением скважины к сборному и замерному коллекторам через переключающий электроприводной трехходовой кран;
- при определении проектного назначения скважины как водонагнетательной с отработкой «на нефть» на период отработки «на нефть», производится монтаж выкидного трубопровода (рассчитан на давление 4,0 МПа) с подключением скважины к сборному и замерному коллекторам через переключающий электроприводной трехходовой кран. При переводе скважины в режим поддержания пластового давления производится перекрытие секущих задвижек на линиях подключения скважины к сборному и замерному коллекторам, демонтаж выкидной линии (рассчитана на давление 4,0 МПа) от скважины до секущей арматуры с установкой фланцевых заглушек, и монтаж высоконапорной линии (рассчитана на давление 21,0 МПа) с подключением к водоводу высокого давления через секущую задвижку.

Общее количество добывающих и водонагнетательных с отработкой «на нефть» скважин на кустовой площадке принято согласно графику строительства скважин и остается неизменным в процессе разбуривания и обустройства. Строительство и ввод скважин и сооружений на объекте будет производиться поэтапно. При этом общее количество добывающих – 9 и водонагнетательных с отработкой «на нефть» – 2 скважин на кустовой площадке соответствует графику строительства и остается неизменным в процессе бурения и обустройства, что не влияет на технико-экономические показатели кустовой площадки.

Установка дозирования хим. реагентов (шкафного типа) (УДХ-6101) классифицируется как вспомогательное сооружение (код ОКОФ 330.28 в идентификационных признаках). Закупка установки для обеспечения ингибиторной защиты производится по решению эксплуатирующей организации после определения опытным путем скорости коррозии в системе трубопроводов.

Схема принципиальная технологическая куста скважин, экспликация трубопроводов, схемы принципиальные технологические обвязок фонтанной арматуры, а также планы расположения сооружений и оборудования представлены на чертежах:

- 1750620/0817Д-П-007.016.000-ТХ-01-Ч-001;
- 1750620/0817Д-П-007.016.000-ТХ-01-Ч-002.

Распределение скважин и оборудования на объекте представлено в таблице 3.2.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
1		Зам.	1896-22		04.02.22					

Таблица 3.2 – Количество скважин и технологического оборудования на объекте

Наименование	Количество, шт.
Добывающие скважины	9
Водонагнетательные с отработкой «на нефть» скважины	2
Блок технологический измерительной установки с подключением на одну скважину	1
Дренажная ёмкость V=5м ³ подземная	1
Установка дозирования хим. реагентов (шкафного типа)	1
Место под индивидуальный шкаф дозирования реагента в затрубное пространство добывающей скважины*	11

Примечание - Место под индивидуальный шкаф дозирования реагента предусмотрено напротив устья каждой добывающей и водонагнетательной с отработкой «на нефть» скважины. Установка индивидуальных шкафов дозирования реагента (СУДР) данным проектом не предусмотрена. Проектом предусмотрено место для их размещения в случае возникновения необходимости обеспечения ингибиторной защиты. Подключение к инженерным сетям осуществляется силами эксплуатирующей организации.

3.2.1 Основные факторы, определяющие выбор технологической схемы и оборудования

Основные технологические решения и принципиальные технологические схемы объекта разработаны с учётом типовых решений по обустройству кустовых площадок ООО «РН-Уватнефтегаз», а также исходя из следующих особенностей месторождения:

- расположение в заболоченной местности, большая продолжительность холодного периода года, экстремально низкие температуры;
- удалённость месторождения от ближайших населенных пунктов и инфраструктуры.

3.2.2 Описание технологической схемы работы объекта

Технологическая схема и оборудование кустовой площадки предусматривают герметизированную систему сбора продукции скважин, максимальную автоматизацию процесса добычи и транспорта, исключающую необходимость постоянного пребывания персонала на объекте.

Более подробно технологические решения изложены в томе 5.7.1 1750620/0817Д-П-007.016.000-ИОС7-01.

3.2.3 Схема планировочной организации земельного участка

На этапе инженерной подготовки предусмотрено обращение с отходами бурения по следующей схеме: образуемые буровые отходы при бурении скважин на КП-1 бис Северо-Тямкинского м/р в объёме 15287 м³ накапливаются сроком не более 11 месяцев во временном шламонакопителе (количество карт не менее 3-х) в районе КП-1 бис Северо-Тямкинского м/р с последующей их утилизацией.

Утилизация бурового шлама будет производиться по технологии Общества согласно «Технологическому регламенту по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин» согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные» с получением грунта техногенного типа 2, либо другой аналогичной технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						Лист
				1		Зам.	1896-22		04.02.22	25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ

4.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

Основным видом воздействия проектируемых объектов на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ. К выбросам временного действия относятся источники, действующие в период строительства. При эксплуатации проектируемого объекта – источники относятся к выбросам постоянного действия.

Загрязнение атмосферы в период проведения строительных работ будет происходить за счет сгорания топлива в двигателях машин, при работе дизельных электростанций и бензопил, при заправке техники, при проведении сварочных, лакокрасочных работ, работ по гидроизоляции, пересыпке инертных материалов. Выбросы от техники, используемой в технической рекультивации просчитаны в составе выбросов от автотранспортных средств в период строительства, в целом, поскольку данные процессы неразрывно связаны и учтены в проекте организации строительства. Расчет выбросов от работы техники, используемой при биологической рекультивации, представлен отдельно.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации являются: измерительная установка, установка дозирования химических реагентов, емкость дренажная $V=5 \text{ м}^3$ и неплотности технологического оборудования.

Согласно проектной документации том 12.1 (1750620/0817Д-П-007.016.000-ГОЧС-01), в разделе также рассматривается возможная наихудшая аварийная ситуация в период эксплуатации проектируемых объектов, которая возможна в результате возникновения пожара при проливе жидкости (нефти) при разгерметизации технологического сооружения, в период строительства – разрушение цистерны топливозаправщика.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух, представлен в таблице 4.4 «Параметры источников выбросов загрязняющих веществ». Карта-схема расположения источников выделения загрязняющих веществ приведена в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750620/0817Д-П-007.016.000-ОС1-02.

Объемы работ по строительству, количество использованных материалов приняты согласно данным, предоставленным в таблице «Ведомость потребности в строительных материалах и оборудовании» раздела 6 «Проект организации строительства» (1750620/0817Д-П-007.016.000-ПОС-01).

Величины выбросов загрязняющих веществ при работе проектируемых объектов рассчитаны согласно программных продуктов фирмы «Интеграл» реализующих нормативную документацию в соответствии с «Перечнем методик, используемых в 2021 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утвержденным Распоряжением Минприроды России от 28.06.2021 N 22-р.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ОС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Результаты определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчётными методами в периоды строительства, эксплуатации и аварии представлены в приложении С, Т, У тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02.

4.2 Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ

4.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0032819	0,047071
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0002574	0,003691
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7715464	20,491744
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1253764	3,329907
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,1709279	3,245643
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0795078	1,970041
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000037	0,000040
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	2,2343272	18,280111
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0002196	0,003149
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0002361	0,003386
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000001	0,000004
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0624288	0,010431
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0016667	0,040542
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу)	ПДК м/р	0,50000	4	0,0054141	0,000948
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0046667	0,000429
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,3716861	5,203949
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0253993	0,006755
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0458524	0,009164
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0013047	0,014368

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							27
32495/П							Лист
32495/П							27

2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0106337	0,001287
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,30000	3	0,0437561	0,071171
Всего веществ : 21					3,9584931	52,733832
в том числе твердых : 8					0,2345073	3,373201
жидких/газообразных : 13					3,7239857	49,360631
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

4.2.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Исполь- зуемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опас- ности	Суммарный выброс ве- щества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200,00000	4	0,0197624	0,052786
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	ПДК м/р	50,00000	3	0,0073093	0,019523
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000955	0,000255
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0000300	0,000080
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0000600	0,000161
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксимет)	ПДК м/р	1,00000	3	0,0078160	0,230100
Всего веществ : 6					0,0350731	0,302905
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 6					0,0350731	0,302905

4.2.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации представлены в таблицах 4.3 и 4.4

Таблица 4.3 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР

Вещество		Используй- критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасно- сти	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	229.6800000	0.164875

Ив. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		28

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасно- сти	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/период
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	37.3230000	0.026792
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	ПДК с/с	0,01000	2	11.0000000	0.007896
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	141.9000000	0.101862
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	51.7000000	0.037113
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	78.1000000	0.056064
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	12.1000000	0.008686
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	39.6000000	0.028427
Всего веществ : 8					601,403	0,431715
в том числе твердых : 1					141,9	0,101862
жидких/газообразных : 7					459,503	0,329853

Таблица 4.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасно- сти	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/период
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	6,5916088	0,009705
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	1,0711364	0,001577
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	ПДК с/с	0,01000	2	1,1941320	0,001758
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0017580	0,298901
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	33,1968704	0,048879
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	100,3070905	0,147692
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	1,1941320	0,001758
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	17,9119804	0,026374
Всего веществ : 8					161,4687085	0,536644
в том числе твердых : 1					0,0017580	0,298901
жидких/газообразных : 7					161,4669505	0,237743

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист	
1		Зам.	1896-22		04.02.22		29	
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
32495/П								

4.2.4 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад- ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год	
Площадка1: Строительство																		
Дымовая труба ДЭС	1	5501	1	5,00	0,10	24,67	0,193755	400,0	653050,00	6579428,00	653050,00	6579428,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1422222	3,452592	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0231111	0,561046	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0077778	0,196170	
														0330	Сера диоксид	0,0015556	0,039234	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0800000	1,961700	
														0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000004	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0016667	0,040542														
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0266667	0,653900	
Выхлопные трубы автотранспорта 1 год	1	6501	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0061667	0,001153	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010021	0,000187	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0008021	0,000152	
														0330	Сера диоксид	0,0014208	0,000272	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0148125	0,002792	
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0022917	0,000429	
Работа спецтехники 1 год	1	6502	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2661978	5,164477	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0432571	0,839227	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0712960	1,094104	
														0330	Сера диоксид	0,0327278	0,639939	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,9296385	5,454160	
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1513240	1,516241	
Выхлопные трубы автотранспорта 2 год	1	6503	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013933	0,000451	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002264	0,000073	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001733	0,000046	
														0330	Сера диоксид	0,0002918	0,000082	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0030917	0,000882	
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005417	0,000155	
Работа спецтехники 2 год	1	6504	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1597187	5,760586	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0259543	0,936095	

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

И. № подл. 32495/П
Подп. и дата
Взам. инв. №

1	Зам.	1896-22	04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док. Подп. Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
 Информация, содержащаяся в документе, может быть
 раскрыта или передана третьим лицам только
 по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0427776	0,957662
																0330	Сера диоксид	0,0196367	0,626178
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5577831	5,191160
																2732	Керосин (Керосин прямой пере- гонки; керосин дезодорирован- ный)	0,0907944	1,465593
Выхлопные трубы автотранспорта 3 год	1	6505	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436630,50	6499980,50	436752,50	6499857,50	100,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0022933	0,000467		
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003727	0,000076
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002942	0,000049
																0330	Сера диоксид	0,0005184	0,000091
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0053583	0,000943
																2732	Керосин (Керосин прямой пере- гонки; керосин дезодорирован- ный)	0,1597187	6,068513
Работа спецтех- ники 3 год	1	6506	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0259543	0,986133		
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0433052	0,992586
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0196367	0,660126
																0330	Сера диоксид	0,5597912	5,524434
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0914637	1,559078
																2732	Керосин (Керосин прямой пере- гонки; керосин дезодорирован- ный)	0,0002574	0,003691
Сварочный пост	1	6507	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0123	диЖелезо триоксид (железа ок- сид) (в пересчете на железо)	0,0005100	0,007315		
																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) ок- сид)	0,0000829	0,001189
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0031403	0,045039
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002196	0,003149
																0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002361	0,003386
																0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002361	0,003386
																2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0624288	0,010431
Окрасочные ра- боты	1	6508	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0253993	0,006755		
																2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу	0,0458524	0,009164
																2750	Сольвент нефтя	0,0106337	0,001287
																2752	Уайт-спирит	0,0000018	0,000020
																2902	Взвешенные вещества	0,0006523	0,007184
Работа топливо- заправщика	1	6509	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0333	Дигидросульфид (Водород сер- нистый, дигидросульфид, гидро- сульфид)	0,0000018	0,000020		
Гидроизоляцион- ные работы	1	6510	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0333	Дигидросульфид (Водород сер- нистый, дигидросульфид, гидро- сульфид)	0,0006523	0,007184		
																2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,1422222	3,452592
Пост пересыпки	1	6511	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0435200	0,067785		
Работа бензопил	1	6512	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005333	0,000691		
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000867	0,000112

Инв. № подл.
 32495/П

Подп. и дата
 Взам. инв. №

1		Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Лист

31

Формат А3

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

															0330	Сера диоксид	0,0004000	0,000518
															0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0533333	0,069120
															2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0046667	0,000429
Работа техники при биорекультивации	1	6513	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653020,00	6579405,00	653220,00	6579517,00	170,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0327924	0,035499	
															0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0053288	0,005769
															0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0045017	0,004874
															0330	Сера диоксид	0,0033200	0,003601
															0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0273783	0,029881
															2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0077372	0,008400

Площадка 2: Эксплуатация

Свеча дренажной емкости	1	0001	1	5,00	0,10	5,09	0,040000	23,2	653082,00	6579434,00	653082,00	6579434,00	0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0159930	0,028509	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0059152	0,010544
															0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000772	0,000138
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000243	0,000043
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000486	0,000087
Свеча блока дозированной подачи хим реагентов	1	0002	1	2,50	0,01	9,05	0,001600	23,2	653150,00	6579522,00	653150,00	6579522,00	0,00	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксимет	0,0078160	0,230100	
Неплотности оборудования	1	6001	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653053,00	6579440,00	653167,00	6579512,00	30,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018847	0,012139	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0006971	0,004489
															0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000091	0,000059
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000029	0,000018
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000057	0,000037
Неплотности оборудования (измеруст)	1	6002	2	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653057,00	6579449,00	653059,00	6579445,00	3,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018847	0,012139	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0006971	0,004489
															0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000091	0,000059
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000029	0,000018
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000057	0,000037

Площадка: Авария в период СМР

Участок горения при разрушении цистерны топливозаправщика	1	6501		2,00					653131	6579403	653142	6579386	23	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	229,6800000	0,164875	
															0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	37,3230000	0,026792
															0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	11,0000000	0,007896
															0328	Углерод (Пигмент черный)	141,9000000	0,101862
															0330	Сера диоксид	51,7000000	0,037113
															0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	78,1000000	0,056064
															1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	12,1000000	0,008686
															1555	Этановая кислота (Метанкарбонная кислота)	39,6000000	0,028427

Инв. № подл. 32495/П
 Подп. и дата
 Взам. инв. №

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист 32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Формат А3

Площадка: Авария в период эксплуатация

Участок горения нефти	1	6502	18,7					653066	6579463	653082	6579453	16,8	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,5916088	0,009705
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0711364	0,001577
													0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	1,1941320	0,001758
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0017580	0,298901
													0330	Сера диоксид	33,1968704	0,048879
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	100,3070905	0,147692
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	1,1941320	0,001758
													1555	Этановая кислота (Метанкарбонная кислота)	17,9119804	0,026374

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

4.3 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в районе размещения проектируемых объектов

Исходными данными для расчёта загрязнения атмосферы приняты параметры источников выбросов с учётом метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Расчёты загрязнения атмосферного воздуха, проводимые по УПРЗА серии «Эколог», являются основным средством нормирования выбросов, осуществляемые на основе оценки (сопоставления с ПДК) максимальных концентраций загрязняющих веществ в зоне влияния предприятия.

Условия расчета рассеивания. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ приведены в таблице 2.1.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ приведены в таблице 2.3.

Согласно тому 6 1750620/0817Д-П-007.016.000-ПОС-01, Проживание работающих на весь период строительства предусмотрено во временном вахтовом поселке в районе куста № 1 Тямкинского месторождения. Расстояние от площадки производства работ до ВЖК составляет 10 км.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния проектируемого объекта, наибольший радиус которой оценивается при суммарном загрязнении атмосферы от всей совокупности источников выброса проектируемого предприятия превышающий 0,05 ПДК. Зона влияния определена в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 06.06.2017г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» по унифицированной программе расчёта загрязнения атмосферы серии «Эколог», утверждённой ГГО им. А.И. Воейкова и входящей в перечень согласованных программ. Программа серии «Эколог» разработана фирмой «Интеграл», г. Санкт-Петербург.

Размеры расчётного прямоугольника приняты таким образом, при котором изолиния концентраций 0,05 ПДК, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходит за границу этого прямоугольника.

Структура предприятия, параметры источников загрязнения атмосферы, перечень расчётных точек, результаты оценки влияния и определение ожидаемого уровня загрязнения атмосферного воздуха, с прилагаемыми картами-схемами, и значениями расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ подробно приведены в приложениях У, Ф, Х тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						Лист
				1		Зам.	1896-22		04.02.22	34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

4.3.1 Строительство проектируемых объектов

Расчет выбросов произведен по наиболее загруженному периоду строительных работ. Таковым является период обустройства куста скважин №1 – БИС Северо-Тямкинского месторождения. При этом в расчете рассеивания рассматривалось воздействие на атмосферный воздух от одновременной работы следующих источников: работа дизельных электростанций, работа дорожной техники и автотранспорта, заправочные работы, сварочные, покрасочные и гидроизоляционные работы, пересыпка строительных материалов.

Валовые выбросы при строительстве проектируемых сооружений определены как сумма годовых выбросов ЗВ за рассматриваемый период, с учетом всего объема работ дорожной техники и механизмов представленной в разделе 6 «Проект организации строительства» (1750620/0817Д-П-007.016.000-ПОС-01) и материалов применяемых в процессе строительных работ.

Размер площади расчета принят 7000 × 7000 м, исходя из расположения проектируемых площадок и расположения источников выброса. Расчет произведен для источников, одновременно работающих в наиболее напряженный период строительства, с уточненным перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 200 м. Количество расчетных точек – 1 (максимальная концентрация на площадке проведения строительных работ).

Проведенный расчет рассеивания показал, что максимальный радиус зоны влияния в период строительства проектируемых объектов составил 2243 м по веществу 0301 (Азота диоксид). Изолиния в 1 ПДК наблюдается на расстоянии 160 м от промплощадки. Расстояние от площадки производства работ до ВЖК-2,8 км. Таким образом, вахтовый поселок не попадает в зону влияния выбросов в период строительства и на границе ВЖК не создаются концентрации загрязняющих веществ более 0,1 ПДК, соответственно учет фоновых концентраций в расчете рассеивания не производился.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на расчетной площадке (с учетом фона) и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, представлены в таблице 4.6.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ОС1-01	Лист
32495/П						35		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 4.6 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Загрязняющее вещество		Используемый критерий		Расчетная максимальная концентрация
Код	Наименование	ПДК м/р, ОБУВ мг/м3	ПДК с/с/ с/г, мг/м3	(д.ПДК)
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)			0,08741
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	5,00E-05	0,02829
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,04	1,62685
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,06	0,13218
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,025	0,47268
330	Сера диоксид	0,5	0,05	0,06702
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,002	0,00037
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	0,18662
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,005	0,01207
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03	0,00130
703	Бенз/а/пирен	-	1,00E-06	/0,02071
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1	-	0,68607
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,05	0,003	0,04151
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу)	0,5	-	0,01190
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	5,0	-	0,00053
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,2	-	0,12817
2750	Сольвент нефтя	0,2	-	0,13956
2752	Уайт-спирит	1	-	0,05039
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1	-	0,00104
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,075	0,02337
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20	0,3	0,1	0,15616
6035	Сероводород, формальдегид	-	-	0,04165
6043	Серы диоксид и сероводород	-	-	0,06738
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	-	-	0,01336
6204	Азота диоксид, серы диоксид	-	-	1,69129
6205	Серы диоксид и фтористый водород	-	-	0,07835

Проведенный расчет рассеивания показал, что превышение величины 1 ПДК на контуре объекта при проведении строительных работ будет наблюдаться по: азота диоксид – 1,63 ПДК.

Остальные загрязняющие вещества, выделяющиеся в период строительства объекта, не оказывают существенного влияния на состояние приземного слоя атмосферного воздуха рассматриваемой местности.

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		36

Анализ по веществам, концентрации которых на строительной площадке превышают гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха 1,0 ПДК_{м.р.} для населенных мест, произведен относительно ПДК_{м.р.} рабочей зоны, в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 (таблица 4.7).

Таблица 4.7- Анализ уровня загрязнения относительно ПДК м.р. рабочей зоны

Загрязняющее вещество	ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК в воздухе рабочей зоны
Азота диоксид	2,0	0,163

Расчетные максимальные концентрации веществам не превышают максимально-разовые предельно-допустимые концентрации рабочей зоны.

4.3.2 Эксплуатация проектируемых объектов

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период эксплуатации проектируемых объектов проведен по всем проектируемым объектам совместно. Расчет выполнен для нормальной эксплуатации всех сооружений.

Размер площади расчета принят 4000 м × 4000 м, исходя из расположения проектируемого объекта и расположения источников выброса. Расчет произведен с автоматическим перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 200.

Количество расчетных точек – 4- на границе контура объекта.

По результатам проведения детальных расчётов загрязнения атмосферы по исследуемым веществам уровни полученных концентраций на границе промплощадки не превышают значения 0,1 ПДК, следовательно, учет фоновое состояние загрязняющих веществ при расчете рассеивания не производился, согласно п.2.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», Санкт-Петербург» 2012 г.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на границе контура объектов, представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – Максимальные концентрации на границе контура объекта

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация на контуре объекта, в долях ПДК
Код	Наименование	
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,00027
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,00040
0602	Бензол	0,00086
0616	Ксилол	0,00041
0621	Толуол	0,00027
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,11943

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							37
32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Уровень загрязнения атмосферы в период эксплуатации кустовой площадки № 1-бис показывает, что максимальные концентрации загрязняющих веществ на контуре объектов не превышают значение 1 ПДК.

На основании оценки воздействия максимальные концентрации на границе промплощадок не превышают санитарно-эпидемиологические требования, предусмотренные п. 1 Постановлением правительства РФ №222 от 03.03.2018г., в связи с чем, установление СЗЗ не требуется.

4.3.3 Аварийная ситуация

Рассматриваемая ситуация (1.Пожар при проливе жидкости (нефти) при разрушении цистерны топливозаправщика и 2. Пожар при проливе жидкости (нефти) при разгерметизации технологического сооружения) характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента

Величины выбросов при горении нефти определены по программе «Горение нефти», разработанной фирмой «Интеграл», в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Размер площади расчета принят 50000 × 50000 м, исходя из расположения проектируемой площадки и расположения источников выброса. Расчет произведен с автоматическим перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 1000.

Расчет рассеивания проведен в одной расчетной точке на границе ближайшей жилой зоны вахтовый поселок в районе ЦПС (расстояние от проектируемого объекта до вахтового поселка составляет 11 км по дорогам).

Вахтовый поселок попадает в зону влияния выбросов при аварийной ситуации.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в период аварийных ситуаций при строительном-монтажных работах и при эксплуатации представлены в таблице 4.9.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						Лист
				1		Зам.	1896-22		04.02.22	38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Таблица 4.9 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в период СМР

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ПДК с/с., ОБУВ в воздухе населённых мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК на границе вахтового посёлка
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,2	22,29809	33,65624
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0,4	1,81172	2,73457
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	2	0,01	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,15	18,36816	27,72449
0330	Сера диоксид	3	0,5	2,00768	3,03035
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	5	0,30329	0,45778
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	0,05	4,69883	7,09231
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	3	0,2	3,84450	5,80280

Расчет рассеивания при аварии в период СМР проведен в расчетных точках на границе ближайшей нормируемой территории – вахтовый посёлок.

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 70808 м по веществу 0331 (Азота диоксид). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 20500м по веществу 0331 (Азота диоксид).

Как правило, повышенный уровень приземных концентраций при аварийных ситуациях формируется в течение непродолжительного периода времени

Таблица 4.10 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в период эксплуатации

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ПДК с/с., ОБУВ в воздухе населённых мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК на границе вахтового посёлка
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,2	4,53312	0,16799
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0,4	0,36832	0,01365
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	2	0,01	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,15	0,00161	0,00006
0330	Сера диоксид	3	0,5	9,13194	0,33841
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	5	2,75929	0,10225
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	0,05	3,28487	0,12173
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	3	0,2	12,31826	0,45649

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Ив. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		39

Расчет рассеивания при аварии в период эксплуатации проведен в расчетных точках на границе ближайшей нормируемой территории – ВЖК.

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 11868 м по веществу 0328 (Углерод (Пигмент черный)). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 1456 м по веществу 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)).

Как правило, повышенный уровень приземных концентраций при аварийных ситуациях формируется в течение непродолжительного периода времени.

4.4 Предложения по нормативам ПДВ

Загрязнение атмосферы в период строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта ниже предельно допустимого, поэтому согласно ГОСТ Р 58577-2019, значения выбросов использованных при расчётах рассеивания, приняты в качестве ПДВ.

Согласно письму Росприроднадзора №РН-03-01-27/9626 от 10.05.2017 г. выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от автотранспорта, который является «передвижным источником» не учитываются в проекте нормативов предельно допустимых выбросов (далее - ПДВ) и не нормируются.

4.4.1 Предложения по нормативам **допустимых выбросов** на период строительства

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020г. «Об утверждении критериев отнесения объектов оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», при продолжительности строительства более 6 месяцев (продолжительность строительства согласно данным ПОС составляет 13 месяцев), объект относится к III категории НВОС.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 2055 от 09.12.2020г., для объектов III категории НВОС, нормативы допустимых выбросов (НДВ) устанавливаются только для высокотоксичных веществ, веществ обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I и II класса опасности) при их наличии в выбросах.

В период строительства контроль за выбросами, разработку и получение разрешительной документации на выбросы осуществляет строительный подрядчик.

Предложения по нормативам ПДВ приведены в таблице 4.11.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Таблица 4.11 - Нормативы выбросов вредных веществ

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2021 г.		П Д В	
				г/с	т/год
		г/с	т/год		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002574	0,003691	0,0002574	0,003691
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000037	0,000040	0,0000037	0,000040
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002196	0,003149	0,0002196	0,003149
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002361	0,003386	0,0002361	0,003386
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0016667	0,040542	0,0016667	0,040542
Всего веществ :		0,0023836	0,050812	0,0023836	0,050812
В том числе твердых :		0,0002574	0,003691	0,0002574	0,003691
Жидких/газообразных :		0,0021262	0,047121	0,0021262	0,047121

4.4.2 Предложения по нормативам допустимых выбросов на период эксплуатации

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 2055 от 09.12.2020г., для объектов 1 категории НВОС, нормативы допустимых выбросов (НДВ) устанавливаются только для высокотоксичных веществ, веществ обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I и II класса опасности) при их наличии в выбросах.

Предложения по нормативам ПДВ приведены в таблице 4.12.

Таблица 4.12 - Нормативы выбросов вредных веществ в целом по предприятию

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2021 г.		П Д В	
				г/с	т/год
		г/с	т/год		
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000955	0,000255	0,0000955	0,000255
Всего веществ :		0,0000955	0,000255	0,0000955	0,000255
В том числе твердых :		-----	-----	-----	-----
Жидких/газообразных :		0,0000955	0,000255	0,0000955	0,000255

4.5 Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в период эксплуатации

Производственный экологический контроль источников загрязнения атмосферного воздуха на соответствие их установленным нормативам выбросов осуществляется лицом, ответственным за осуществление природоохранной деятельности. Контроль выбросов

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1		Зам.	1896-22		04.02.22

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							41

следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены. При использовании расчётных методов, контролируются основные параметры, входящие в расчётные формулы.

Периодичность производственного контроля может корректироваться по усмотрению органов государственного контроля по охране атмосферного воздуха с учётом экологической обстановки.

Периодичность контроля осуществляется по параметрам категории источников. Параметры определения категории источников на период эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 4.13.

Таблица 4.13 - Параметры определения категории источников проектируемых сооружений

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
0	0	0001	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000160	0,0003	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000237	0,0005	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000515	0,0010	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метил-толуол)	0,0000243	0,0005	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000162	0,0003	4
0	0	0002	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксимет	0,0028880	0,1199	3Б
0	0	6001	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,0000	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000004	0,0000	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,0000	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метил-толуол)	0,0000004	0,0000	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000003	0,0000	4
0	0	6002	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	9,85e-09	0,0000	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,46e-08	0,0000	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,17e-08	0,0000	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метил-толуол)	1,50e-08	0,0000	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	9,97e-09	0,0000	4

Для организованных источников, вносящих основной вклад в загрязнение атмосферы, предусматривается производственный контроль.

План-график контроля нормативов выбросов на источниках выбросов представлен в таблице 4.14.

Таблица 4.14 - План-график контроля нормативов выбросов на источниках выбросов

Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	код	наименование		г/с	мг/м3		
0001	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0159930	0,028509	Аттестованной лабораторией	Метод определяет лаборатория, осуществляющая контроль
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0059152	0,010544		
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000772	0,000138		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
		Зам.	1896-22		04.02.22		42

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000243	0,000043		
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000486	0,000087		
0002	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксимет	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0078160	0,230100		
6001	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0018847	0,012139	Расчетный метод	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006971	0,004489		
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000091	0,000059		
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000029	0,000018		
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000057	0,000037		
6002	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0018847	0,012139		
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006971	0,004489		
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000091	0,000059		
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000029	0,000018		
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000057	0,000037		

Контроль выбросов осуществляется на основании оформленных, в соответствии с действующим законодательством, разрешительных документов.

4.6 Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха

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

на этапе строительства проектируемых объектов:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.

на этапе эксплуатации проектируемых объектов:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс вредных веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		43

- антикоррозионная изоляция трубопроводов.

При соблюдении технологического регламента степень отрицательного воздействия проектируемых объектов на атмосферный воздух будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на обустраиваемой территории.

4.7 Мероприятия по защите от шума

Расчет уровня звукового давления произведен в программе «Эколог-Шум», версия 2.3.3.5632 (от 07.05.2019), серийный номер 05-13-0011, разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербург, по согласованным и утвержденным методикам:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- ГОСТ 31295.1-2005 «Межгосударственный стандарт. Шум. Затухание звука при распространении на местности»;

В разработанных материалах выявлены основные источники шума, определены их шумовые характеристики, рассчитаны ожидаемые уровни шума, производимого объектами.

4.7.1 Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период строительства

В расчет шумового воздействия на период строительства включено максимально возможное количество одновременно работающей строительной техники в наиболее напряженный период строительства.

В таблице 4.15 приведены шумовые характеристики источников шума на период строительства.

Таблица 4.15 - Шумовые характеристики источников шума на период строительства

Номер ист. шума	Наименование	Характер шума	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, дБа	La макс. дБа
			Дистанция замера (расчета) R (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ДЭС-40	постоян.	-	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	-
002	Бульдозер	непост.	7,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.0	85.0
003-004	Одноковшовый экскаватор	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.0	86.0
005, 006	Автосамосвал	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.0	78.0
007	Автомобиль бортовой	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.0	77.0
008	Автомобильный кран	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74.0	79.0
1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01														
1		Зам.	1896-22		04.02.22									Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата									44

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Ив. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Шумовые характеристики спецтехники взяты на основании протоколов измерений шума и представлены в Приложении Ф тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02**.

Шумовые характеристики ДЭС приняты согласно техническим данным оборудования (Приложение Ф тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02**).

Схема расположения источников шума и расчетных точек приведена в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02-СХ-002**.

Для расчета уровня звукового давления была выбрана 1 расчетная точка в рабочей зоне на территории стройплощадки, наиболее приближенная к работающей строительной технике.

Сравнение нормативных уровней звукового давления по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» с расчетными уровнями звукового давления приведено в таблице 4.16.

Таблица 4.16 – Сравнительный анализ допустимых уровней звукового давления и расчетных уровней звука

Объекты	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									La.экв	La.макс
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
<i>СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (Нормативным эквивалентным уровнем звука (LpAeqT, дБА), на рабочих местах)</i>											
По нормативу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80	110
По проекту: РТ №001 в рабочей зоне (на стройплощадке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69.40	79.80

Результаты расчета эквивалентного и максимального уровня шума с картами полей звукового давления в период строительства представлены в Приложении Х 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02** в томе 8.1.2.

Уровень звукового давления на участке стройплощадки с максимально возможным количеством одновременно работающей строительной техники в наиболее напряженный период строительных работ не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		45

4.7.2 Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

Проектной документацией предусмотрена установка трансформаторов, являющихся источниками шума. Перечень и места расположения проектируемых источников шума, а также их количество приведены в таблице 4.17.

Таблица 4.17 - Перечень и места расположения проектируемых источников шума

Номер по ГП	Здание, сооружение	Тип трансформатора	Количество, шт.
Проектируемые источники шума			
12	Блок КТП 35/0,4 кВ	ТМГ 1000/6-У1	2
13.1-13.11	Открытая установка	ТМПНГ-250/3-УХЛ1	11

Для расчета уровня звукового давления были выбраны 4 расчетные точки на контуре объекта. За контур объекта принята граница производственной зоны кустовой площадке №1 - бис.

Шумовые характеристики проектируемых источников в период эксплуатации приведены в таблице 4.18.

Таблица 4.18 - Шумовые характеристики проектируемых источников в период эксплуатации

Источник	Уровни звукового давления (мощности*), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	La										
			Дистанция за-мера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
ИШ1-ИШ2	ТМГ 1000	-	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0
ИШ3-ИШ13	ТМПНГ-250	-	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0

Шумовые характеристики трансформаторов приняты по ГОСТ 12.2.024-87 «ССБТ. Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля» (Приложение Ф, тома 8.1.2, 1750620/0817Д-П-007.016.000-00С1-02).

Схема расположения источников шума и расчетных точек в период эксплуатации приведена в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750620/0817Д-П-007.016.000-00С1-02-СХ-002.

Сравнение нормативных уровней звукового давления по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности

Изм. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-00С1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		46

и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» с расчетными уровнями звукового давления приведено в таблице 4.19.

Таблица 4.19 – Сравнительный анализ допустимых уровней звукового давления и расчетных уровней звука

Объекты	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука, дБ _{экв}
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
<i>СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»</i>										
Границы санитарно-защитных зон										
По нормативу:										
С 7 до 23ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55
С 23 до 7ч	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45
По проекту:										
РТ-1 на контуре объекта	20.5	23.5	28.5	25.3	22.2	21.8	17.6	4.4	0	25.70
РТ-2 на контуре объекта	19.8	22.7	27.7	24.5	21.3	21	16.7	0	0	24.80
РТ-3 на контуре объекта	22.5	25.5	30.4	27.3	24.2	23.9	20.1	7.2	0	27.90
РТ-4 на контуре объекта	36.2	39.2	44.2	41.2	38.1	38.1	34.9	28.3	25.1	42.40

Результаты расчетов уровня шума с картами полей звукового давления и нанесенными источниками шума на период эксплуатации представлены в Приложении Ц тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02.

Согласно выполненным акустическим расчетам, уровень звукового давления в период эксплуатации проектируемого объекта на границе производственной зоны не превышает нормативов установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

4.7.3 Мероприятия по защите от шумового воздействия

При необходимости снижения уровня шума дорожных машин следует применять следующие меры:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- применение в возможно большем количестве строительной техники с электроприводом;
- использование глушителей на двигателях;
- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);
- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		47

Зоны с уровнем звука выше 85 дБА должны быть обозначены знаками безопасности. Работающие в этих зонах должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты.

При необходимости в случае превышения допустимого уровня звука для звукоизоляции двигателей дорожных машин целесообразно применять защитные кожухи и капоты с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п. За счет применения изоляционных покрытий и приклейки виброизолирующих матов и войлока шум можно снизить на 5 дБА. Для изоляции локальных источников шума следует использовать противозвуковые экраны, завесы, палатки.

Во многих случаях снижение шума достигается герметизацией отверстий в противозвуковых покрытиях и кожухах.

При необходимости должны быть использованы утверждённые виды слухозащитных и дыхательных аппаратов. Выбор, подгонка и содержание должны производиться соответственно требованиям федеральных положений.

Для снижения вредного воздействия шума и вибраций от работающего инженерного оборудования на работников и конструкции зданий предусмотрены следующие технологические и строительно-акустические мероприятия:

- допуск к эксплуатации технологического оборудования и других механизмов с наименьшими характеристиками шума;
- рациональные, с акустической точки зрения, архитектурно-планировочные решения зданий;
- применение ограждающих конструкций с требуемыми звукоизоляционными свойствами;
- применение звукопоглощающих материалов в виде заполнения внутреннего пространства перегородок матами из минеральной ваты.

4.8 Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в целях обеспечения безопасности населения и с Федеральным законом "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 № 52-ФЗ, вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования - санитарно-защитная зона (СЗЗ).

На основании пункта 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» - для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки (сероводород

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						48		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
1		Зам.	1896-22		04.02.22			

отсутствует), с малым содержанием летучих углеводородов, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны принят 300 м.

Размер санитарно-защитной зоны обосновывается расчётами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учётом фона) и уровнями физического воздействия на атмосферный воздух.

В соответствии с требованиями п.1 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 СЗЗ устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, в случае формирования за контурами объектов химического, физического, биологического воздействия, превышающие санитарно-эпидемиологические требования.

На рассматриваемой площадке отсутствуют источники биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха населенных мест по следующим параметрам: вибрация, электромагнитные поля, инфразвук, рассеянное лазерное излучение, электромагнитное излучение радиочастотного диапазона и пр., что обеспечит соблюдение санитарных правил и гигиенических нормативов по данным факторам.

По результатам оценки ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух установлено, что рассматриваемая промплощадка не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, так как уровни химического и физического воздействия за пределами объекта не превышают санитарно-эпидемиологические требования (ПДК (ОБУВ), ПДУ), следовательно, установление СЗЗ не требуется.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
Информация, содержащаяся в документе, может быть
раскрыта или передана третьим лицам только
по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5 МЕРОПРИЯТИЯ, ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ И СООРУЖЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНУ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, А ТАКЖЕ СОХРАНЕНИЕ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

5.1 Общие сведения

Для водоснабжения проектируемых объектов на этапе строительства и эксплуатации поверхностные и подземные водные объекты не используются.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

5.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта

5.2.1 Период строительства

Проживание сотрудников подрядных организаций на весь период строительства предусмотрено на территории ВЖК Тямкинского месторождения.

На период строительства потребность в воде состоит из следующих нужд:

- на производственные потребности;
- на хозяйственно-бытовые потребности;
- на гидроиспытания;
- на пожаротушение.

Баланс водоснабжения и водоотведения на период строительства приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Баланс водопотребления и водоотведения на период проведения СМР

Нужды/весь период строительства	Водоснабжение	Источник	Водоотведение	Место вывоза
на хозяйственно-бытовые потребности, м ³ /сут (м ³)	2,37	Вода на хозяйственно-бытовые нужды с подземного водозабора, расположенного на ВЖК Тямкинского м/р Для питьевых нужд используется бутилированная вода.	2,37	Сточные воды, а также вода после гидроиспытаний сбрасываются во временную металлическую емкость и вывозятся по мере накопления на КОС ЦПС Тямкинского м/р для очистки
на производственные нужды, м ³ /сут (м ³)	8,10	Вода для производственных нужд и гидроиспытания предусмотрена привозная с подземного водозабора, расположенного на ВЖК Тямкинского м/р	-	-
на гидроиспытания, м ³	182,9		182,9	Вода после гидроиспытаний сбрасываются во временную металлическую емкость и вывозятся по мере накопления на ПОС (резервуары очистных сооружений) ЦПС Тямкинского м/р для очистки
на пожаротушение, л/с	5,0		-	-

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	Зам.	1896-22	04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.
					50

Нужды/весь период строительства	Водоснабжение	Источник	Водоотведение	Место вывоза
---------------------------------	---------------	----------	---------------	--------------

Для питьевых нужд используется бутилированная вода. Рекомендуемое количество питьевой воды на одного рабочего 3 л/сут. Качество бутилированной воды соответствует СанПиН 2.1.4-1116-02. Качество бутилированной воды соответствует СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества». В бытовках строителей установлены кулеры для кипячения воды. Качество воды для хозяйственно-бытовых нужд соответствует СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Проектом предусмотрен ежедневный подвоз воды для пополнения емкости для хранения запаса воды для хозяйственно-бытовых нужд.
Водопотребление воды на производственные нужды – безвозвратное.

5.2.2 Период эксплуатации

5.2.2.1 Водоснабжение

На кустовой площадке №1-бис постоянного присутствия обслуживающего персонала не предусмотрено. На основании п. 6.6.3.3 ГОСТ Р 58367-2019 производственное, хозяйственно-питьевое водоснабжение не предусматривается.

Существующие источники водоснабжения на площадке куста скважин №1-бис отсутствуют.

Для хозяйственно-питьевых нужд, временно прибывающего на кустовую площадку персонала, используется привозная вода в бутилированной таре из расчета 25 литров на одного человека в смену/

Доставка воды будет осуществляться с ВЖК Тямкинского месторождения автотранспортом с санитарно-бытовыми устройствами

На кустовой площадке предусматривается система наружного противопожарного водоснабжения.

Согласно требованиям ВНПБ 11-11 (п. 5.5.6-5.5.9) на кустовой площадке предусматривается система противопожарного водоснабжения с противопожарными водоемами $V=1690 \text{ м}^3$.

В соответствии с п. 7.3.9 СП 231.1311500.2015 водоснабжение в аварийных ситуациях предусматривается от прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 м^3 , имеющихся в наличии у службы эксплуатации ЦПС Тямкинского месторождения.

5.2.2.2 Водоотведение

На кустовой площадке постоянного присутствия обслуживающего персонала и зданий с санитарно-бытовым обеспечением не предусмотрено, система бытовой канализации не проектируется.

Сбор производственных стоков на кустовой площадке не требуется.

Согласно тому 5.3 1750620/0817Д-П-007.016.000-ИОС3-01 на проектируемой площадке куста скважин №1-бис предусматривается сбор дождевых и талых сточных вод.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Учитывая регламент работ на площадке, характеристику технологического процесса и технологического оборудования, утечек нефти и появления нефтесодержащих стоков на проектируемой кустовой площадке в основном режиме работы нет.

При ремонте сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости. Эксплуатационная служба укомплектована всеми необходимыми техническими средствами, инструментами, техникой, расходными материалами для проведения работ по обслуживанию площадок. Обслуживание кустовой площадки производится существующей службой эксплуатации, с использованием имеющихся в наличии ресурсов, в том числе, автотранспорт с санитарно-бытовым обеспечением выездных бригад.

Отвод сточных вод на этапе «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Основание площадки» (стадия инженерной подготовки) решается вертикальной планировкой со сбором стоков в амбары №№ 1, 2 для сбора дождевых и талых вод.

Отвод сточных вод на этапе «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважина первой позиции)» решается вертикальной планировкой со сбором стоков в амбары №№ 1, 2 для сбора дождевых и талых вод.

Для этапов «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» отвод сточных вод решается вертикальной планировкой со сбором стоков в амбары №№ 1, 2 для сбора дождевых и талых вод.

После этапа основания площадки (стадия инженерной подготовки), амбар №2 переустраивается с учетом границ площадки на этапах обустройства.

Мониторинг за наполнением амбаров будет осуществлять служба эксплуатации Северо-Тямкинского месторождения с выездом на площадку куста скважин № 1-бис по мере выпадения осадков и снеготаяния.

Контроль за наполнением амбаров осуществляется визуально.

По мере наполнения амбаров, сточные воды откачиваются передвижными средствами и вывозятся на площадку ЦПС Тямкинского месторождения для совместной очистки и подготовки с пластовой водой и последующего использования в системе поддержания пластового давления/

Планы с решениями по системе отвода дождевых сточных вод для стадии инженерной подготовки и обустройства представлены на чертежах 1750620/0817Д-П-007.016.000-П-023.002.000-НК-01-Ч-001, 1750620/0817Д-П-007.016.000-П-023.002.000-НК-01-Ч-002.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых стоках принята в соответствии с ГОСТ Р 58367-2019 п.6.7.3.4 и составляет:

- взвешенные вещества - 300 мг/л;
- нефтепродуктов - 50 мг/л;
- БПК- 20 мг/л.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Для этапа «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. Основание площадки» (стадия инженерной подготовки) сбор поверхностных сточных вод с площадки куста скважин осуществляется согласно планировочным отметкам с распределением на четыре амбара.

Для этапа «Куст скважин № 1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство. (Скважины первой позиции)» сбор поверхностных сточных вод с площадки куста скважин осуществляется согласно планировочным отметкам с распределением на три амбара.

Объем дождевого стока на проектируемом объекте в период инженерной подготовки составит:

$$W_{\text{ос.д.}} = 10 \cdot 19,22 \cdot 3,1 \cdot 0,599 = 357 \text{ м}^3.$$

Объем дождевого стока на проектируемом объекте в период обустройства составит:

$$W_{\text{ос.д.}} = 10 \cdot 19,22 \cdot 1,39 \cdot 0,394 = 105 \text{ м}^3.$$

Отведение дождевых сточных вод со спланированной территории проектируемого объекта для этапов инженерной подготовки и обустройства предусматривается в амбары №№1, 2.

Строительство скважин ведётся поэтапно, граница площади кустовой площадки для расчёта дождевого стока учитывает все этапы строительства при обустройстве, соответственно объём дождевого стока для периодов обустройства и эксплуатации совпадает.

В таблице 5.2 представлены результаты расчёта объёма дождевого стока для этапов инженерной подготовки и обустройства.

Таблица 5.2 – Объем дождевого стока в период инженерной подготовки и в период обустройства/ эксплуатации

Наименование	Амбар №1	Амбар №2
Площадка куста скважин №1-бис (период инженерной подготовки)		
Объем дождевых стоков, $W_{\text{р.д.}}$, м^3	153	205
Площадка куста скважин №1-бис период обустройства/эксплуатации		
Объем дождевых стоков, $W_{\text{р.д.}}$, м^3	52	53

Объем талых вод на проектируемом объекте в период инженерной подготовки:

$$W_{\text{т}}^{\text{сут.}} = 10 \cdot 14 \cdot 3,1 \cdot 0,8 \cdot 0,6 \cdot 0,5 = 104 \text{ м}^3$$

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Взам. инв. №
32495/П	
Подп. и дата	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		53

Объем талых вод на проектируемом объекте в период обустройства:

$$W_T^{\text{сут.}} = 10 \cdot 14 \cdot 1,39 \cdot 0,8 \cdot 0,6 \cdot 0,5 = 47 \text{ м}^3$$

В таблице 5.3 представлены результаты расчёта суточного объёма талых вод для этапов инженерной подготовки и обустройства.

Таблица 5.3 – Суточный объём талых вод в период инженерной подготовки и в период обустройства/эксплуатации

Наименование	Амбар №1	Амбар №2
Площадка куста скважин №1-бис (период инженерной подготовки)		
Объем талых вод, $W_T, \text{м}^3$	43	61
Площадка куста скважин №1-бис (период обустройства/эксплуатации)		
Объем талых вод, $W_T, \text{м}^3$	25	21

На основании проведенных расчетов рабочий объем амбаров принимается по наибольшему величинам дождевого стока на всех этапах строительства. Рабочий объем амбаров для площадки куста скважин №1-бис принимается на 10% больше расчетной величины, следовательно, рабочий объем составит на этапе:

- для амбара №1 $W_{\text{амб.}} = 1,1 \cdot 153 = 168 \text{ м}^3$;

- для амбара №2 $W_{\text{амб.}} = 1,1 \cdot 205 = 225 \text{ м}^3$.

обустройство:

- для амбара №1 $W_{\text{амб.}} = 1,1 \cdot 153 = 168 \text{ м}^3$ (принят по этапу основания площадки);

- для амбара №2 $W_{\text{амб.}} = 1,1 \cdot 53 = 58 \text{ м}^3$;

Решения по сбору и отводу дренажных вод в данном проекте не рассматриваются.

Раздел не разрабатывается.

5.3 Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод

Уровень воздействия проектируемых объектов на состояние поверхностных и подземных вод определяется местоположением объектов проектирования, возможностью загрязнения, режимом водопотребления и водоотведения.

Основное воздействие проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды связано с возможностью их загрязнения. Проникновение загрязнителей в поверхностные водные объекты может быть как прямым (непосредственный сброс в водоемы), так и косвенным (с загрязненным поверхностным стоком, внутрипочвенным стоком, путем аэрогенного загрязнения).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Косвенное загрязнение площади водосбора может происходить путем проникновения загрязнителей из других сред: с загрязненным поверхностным стоком с территории строительных площадок, промплощадок, дорожного полотна; внутрисочвенным стоком загрязненных почвогрунтов.

5.4 Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения

В соответствии со ст. 57 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ:

- Загрязнение и засорение болот отходами производства и потребления, загрязнение их нефтепродуктами, ядохимикатами и другими вредными веществами запрещаются.
- Осушение либо иное использование болот или их частей не должно приводить к ухудшению состояния неиспользуемых частей этих болот, других водных объектов и к истощению вод.

Для минимизации воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания в период строительства необходимо предусмотреть:

- проведение работ по обустройству линейных объектов в зоне воздействия на биоресурсы водного объекта в зимний период;
- размещение площадок складирования грунта и строительных материалов за границами водоохранной зоны. Подвоз материала на место производства работ будет осуществляться по мере необходимости и в ограниченном количестве;
- размещение временных бытовых зданий и сооружений за границами водоохранной зоны;
- применение ДЭС в блочном исполнении, в изолированном блок-боксе
- строгое соблюдение границ отвода;
- выполнение строительных работ, складирование и перемещение материалов, размещение отвалов грунта в пределах участков, границы которых вынесены и закреплены на местности;
- проведение экологического мониторинга в период строительства переходов через водные объекты
- движение транспортной и строительной техники допускается только в полосе отвода;
- недопущение несанкционированных проездов техники;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- соблюдение технологии проведения земляных работ;
- организацию контроля строительных конструкций и материалов на предмет соответствия качества применяемых материалов в части содержания токсичных веществ, опасных для растительного и животного мира;
- строительные работы выполнять исправными машинами и механизмами, ремонт, мойка и обслуживание техники на строительной площадке - исключается;
- сохранять границы отведенных для выполнения очистки и испытания трубопроводов;
- сбор сточных вод с последующим вывозом на очистные сооружения;
- в местах установки оборудования для испытания трубопровода и возможного загрязнения нефтепродуктами создать на грунте покрытия из сборных железобетонных плит, которые укладываются на предварительно спланированные площадки;
- при заправке техники и использовании жидких лакокрасочных и изоляционных материалов применять защитные поддоны, исключающие пролив.
- уборку и вывоз строительного мусора, с территории площадки в каждом из этапов строительства;
- очистка строительных площадок от загромождающих их предметов, разравнивание отвалов грунта, разборка временных зданий и сооружений, планировка нарушенных поверхностей;
- производственный экологический контроль
- проведение рекультивационных работ после окончания строительства.

Работы по строительству проектируемых объектов, а именно производство строительно-монтажных работ в местах пересечения с водными преградами и в пределах водоохранной зоны проектом предусматривается проводить в зимний период для исключения отрицательного воздействия на существующие водотоки с применением природоохранных мероприятий. А также ограничения по срокам работ в акватории и охранных зонах- в период нереста, развития икры и личинок рыб (май август).

Категорически запрещается:

- преграждать русла водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом, вызывающих постоянный шум механизмов;
- проведение работ на водных объектах в весенний период (май - август) во время размножения, развития икры и личинок весенне-нерестующих видов рыб, а также нагула половозрелых рыб и их молоди.

Проектной документацией предусмотрены следующие решения, относящиеся к охране водных биоресурсов, а также и среды их обитания:

- по периметру проектируемых площадок запроектировано устройство обвалова-

Инва. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
1		Зам.	1896-22		04.02.22					

ния;

- срок накопления отходов - до 11 месяцев;
- отходы собираются и накапливаются отдельно по видам в зависимости от агрегатного состояния и класса опасности в специально отведенных для этого местах (в специальных металлических контейнерах на открытых площадках с покрытием), обустроенных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения транспортирования или с последующим вывозом на объекты размещения отходов, имеющими лицензии по обращению с отходами;
- твердые производственные и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные контейнеры и регулярно вывозятся;
- поверхность площадки имеет искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие;
- по периметру площадки предусмотрено бордюривание.
- сбор стоков с площадки осуществляется в подземные дренажные емкости;
- осуществление селективного сбора отходов и соблюдение периодичности вывоза отходов и лимитов их предельного накопления в соответствии с нормативами.

Особо следует подчеркнуть, что, во избежание аварийных ситуаций, используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, ремонтироваться или заменяться.

В период эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения:

- организация рельефа выполнена из условия скорейшего отвода поверхностных вод от проектируемых сооружений путем придания нормативных поперечных уклонов в сторону амбаров для сбора талой и дождевой воды;

- дождевые стоки поступают в амбары для сбора дождевых и талых вод. По мере накопления вода из амбара для сбора дождевых и талых вод вывозится передвижными средствами и вывозятся на очистные сооружения;

- поверхностный водоотвод осуществляется по двускатному профилю дорожной одежды, по откосам за пределы земляного полотна в пониженные места рельефа;

- поверхностные и талые воды отводят от земляного полотна в пониженном месте с помощью водопропускной трубы;

- гидроизоляция дна и откосов амбаров для сбора дождевых и талых вод выполняется укладкой на спланированное основание геомембраны толщиной 1,50 мм и 0,50 м глины с коэффициентом фильтрации не более 10^{-7} см/с

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

- устье каждой скважины оборудуется изолированным устьевым приемком для сбора утечек при капитальном ремонте скважин;
- контроль качества сварных соединений визуально-измерительным, ультразвуковым и радиографическим методами;
- применение арматуры, обеспечивающей герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации. При нормальном режиме работы утечки исключены. На время проведения ремонтных работ, для предотвращения попадания загрязняющих веществ на почвенный покров, предусматривается установка разъемных поддонов с последующей откачкой передвижными средствами и вывозом на очистные сооружения. На грунт под поддоны укладывается изолирующий материал;
- контроль и автоматизация технологического процесса, предупреждающий возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающий минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- поддержание в полной технической исправности и герметичности емкостей, технологического оборудования и трубопроводов;
- проведение постоянного мониторинга коррозии;
- использование теплоизолирующей прослойки для уменьшения высоты насыпи, предотвращения растепления вечной мерзлоты на площадке;

Твердые производственные и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные контейнеры и регулярно вывозятся. Площадки установки контейнеров, имеют ровное бетонное покрытие с уклоном 0,02%. Площадки ограждаются с устройством бордюров высотой около 10 см, для исключения возможности скатывания контейнеров в сторону и приемком для сбора стока ливневых вод и вывозом последних по мере накопления в места утилизации по согласованию с Заказчиком.

Площадки для стоянки техники выполняются спланированными с уклоном, с устройством покрытия из сборных железобетонных плит, в основании которых предусматривается гидроизоляция для предотвращения попадания загрязненных сточных вод и ГСМ в почву. По периметру площадки устраивается водоотвод. Поверхностный сток с площадки по водоотводным канавкам соединяется с приемком. Приемком также предусматривается с гидроизоляцией и с укрепленными щебнем откосами. По мере накопления сточные воды накапливаются в приемке. Откачивают их погружным насосом в передвижные емкости и отвозят в места утилизации по согласованию с Заказчиком.

Особо следует подчеркнуть, что, во избежание аварийных ситуаций, используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, ремонтироваться или заменяться.

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых сооружений.

Инд. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Нов.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА, В ТОМ ЧИСЛЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ И ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

6.1 Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации объекта

В административном отношении участок проектирования расположен в Уватском районе Тюменской области, на территории Северо-Тямкинского месторождения на землях лесного фонда Уватского лесничества.

Ведомость площадей отвода земельных (лесных) участков, испрашиваемых для размещения объекта, представлена в томе 2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ПЗУ1-01.

В связи с отсутствием в районе проектируемого объекта земель иных категорий, для целей строительства выбраны участки из категории земель лесного фонда.

Границы отвода лесных участков на чертежах с 1750620/0817Д-П-007.016.000-СЗУ-01-Ч-001 до 1750620/0817Д-П-007.016.000-СЗУ-01-Ч-002.

6.2 Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования

Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования определяется по величине площади отчуждаемых земель и размерам сокращения земель конкретных землепользователей, а также по параметрам предполагаемого нарушения территории в процессе строительства и эксплуатации объекта.

Основным видом воздействия на стадии подготовительных работ и строительства объектов является механическое нарушение естественного состояния почвенно-растительного покрова (ПРП).

Основное воздействие на ПРП происходит в период подготовительных работ, которые включают в себя расчистку участков от растительности.

В период строительных работ источниками воздействия на земли являются транспортные средства, строительная техника и механизмы.

Формы механического повреждения почвенно-растительного покрова обусловлены спецификой строящихся объектов и сводятся к сведению древесной и напочвенной растительности в границах земельного отвода под проектируемые объекты.

6.3 Охрана земель от воздействия объекта

При осуществлении строительных работ необходимо выполнять требования №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. Рациональная организация производства

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие всех технических средств гигиенических сертификатов должны исключить отрицательное воздействие на окружающую природную среду или свести их до минимума.

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

6.3.1 Период строительства

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов на земельные ресурсы проектной документацией предусмотрен ряд мероприятий:

- сохранение мохово-растительного покрова на территории строительства объектов;
- защита откосов насыпи от разрушительного воздействия атмосферных явлений посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;
- масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов;
- устройство водопропускных труб под дорогами для предотвращения заболачивания и сохранения влажностного режима территории.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						59		
1		Зам.	1896-22		04.02.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

6.3.2 Период эксплуатации

В целях снижения воздействия на земли в период эксплуатации предусмотрен комплекс технологических, технических и организационных мероприятий, направленный, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- полный запрет на бесконтрольное передвижение техники вне организованных проездов;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- систематическое опорожнение маслосборника от атмосферных осадков (дождевых стоков), для чего выполняется сигнализация наличия жидкости в маслосборнике;
- автоматизирование процессов управления технологическим оборудованием;
- использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта и соблюдение правил пожарной безопасности при эксплуатации.

6.4 Рекультивация нарушенных земель после окончания строительства

6.4.1 Общие сведения

Рекультивация нарушенных земель осуществляется в два этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации предусматривает уборку строительного и бытового мусора, засыпку ям и выемок на всей площади отвода, планировку, формирование откосов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель.

Работы технического этапа рекультивации должны быть завершены не позднее, чем через год после окончания строительства. Сроки проведения рекультивации принимаются с учетом сезонности производства работ. Выполнение комплекса земляных работ должно осуществляться поточно в соответствии с проектом производства работ, который разрабатывается подрядной строительной организацией.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Основной целью биологического этапа, включающего в себя комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, является восстановление плодородия нарушенных земель, а так же повышения благоприятных для роста и развития растений физических и химических свойств почвы.

Детально вопросы рекультивации на момент окончания строительства и момент ликвидации объекта рассмотрены в томе 8.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС2-01.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
Информация, содержащаяся в документе, может быть
раскрыта или передана третьим лицам только
по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ И РАЗМЕЩЕНИЮ ОПАСНЫХ ОТХОДОВ

На этапе инженерной подготовки предусмотрено обращение с отходами бурения по следующей схеме: образуемые буровые отходы при бурении скважин на КП-1 бис Северо-Тямкинского м/р в объеме 15287 м³ накапливаются сроком не более 11 месяцев во временном шламонакопителе (количество карт не менее 3-х) в районе КП-1 бис Северо-Тямкинского м/р с последующей их утилизацией.

Утилизация бурового шлама будет производиться по технологии Общества согласно «Технологическому регламенту по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин» согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные» с получением грунта техногенного типа 2, либо другой аналогичной технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Накопление отходов бурения предусмотрено во временном шламонакопителе (в соответствии с ТУ по обращению с БО по объекту «Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство»), разрабатывается по отдельному договору «Временный шламонакопитель в районе куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения».

В период строительства источниками образования отходов являются участки производства строительных работ. Ответственность за обращение с отходами в период проведения строительных работ несет организация-подрядчик. Все отходы на этапе строительства, в том числе и от автотранспорта, являются собственностью подрядных организаций. Особенность обращения с отходами на этапе строительства состоит в следующем:

- отсутствие длительного накопления отходов вследствие того, что вывоз в места утилизации будет происходить параллельно графику производства строительных работ;
- технологические процессы строительства базируются на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;
- проектными решениями не предусматривается организация мест (площадки) обслуживания автотранспорта. Автотранспорт, задействованный в период строительства, предоставляется подрядной организацией. Все отходы, образующиеся от автотранспорта в период строительства, принадлежат собственнику транспорта. Места (площадки) по обслуживанию и ремонту автотранспорта (сервис) предусматриваются на производственной базе собственника автотранспорта;
- в проекте применяются масляные трансформаторы в герметичном исполнении с полным заполнением маслом, без расширителя и без воздушной или газовой подушки типа ТМПНГ, не требующие проведения профилактических, текущих и капитальных ремонтов в течение всего срока эксплуатации и не требующие складского запаса трансформаторного масла;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

- технологические процессы строительства базируются на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;

- остатки мастики, образовавшиеся при проведении гидроизоляционных работ, будут использованы по прямому назначению на других строительных площадках Заказчика, по отдельному договору. Отход - битум нефтяной не образуется.

Источниками образования отходов при эксплуатации проектируемых сооружений являются:

- прожекторы и внутреннее освещение;
- дренажная емкость.

Особенность обращения с отходами на этапе строительства состоит в следующем:

- время воздействия на окружающую среду носит периодический характер;
- отсутствие длительного накопления отходов, вследствие того, что по мере накопления отходов производится их передача предприятиям, имеющим лицензию **на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности;**

- накопление отходов предусмотрено в инвентарных контейнерах или емкостях;
- вспомогательная техника будет предоставляться по мере надобности линейно-эксплуатационной службой заказчика в исправном техническом состоянии, обслуживаться транспорт будет на существующих площадках Заказчика;

- порубочные остатки не относятся к древесным лесным ресурсами и не являются отходом или мусором. В соответствии с Приказом Минприроды от 27.06.2016 г. №367 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки», Постановлением Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Правилами пожарной безопасности в лесах», Постановлением Правительства РФ от 9 декабря 2020 г. N 2047 «Правилами санитарной безопасности в лесах» способ очистки мест рубок от порубочных остатков предусматривает их измельчение и разбрасывание в целях улучшения лесорастительных условий. Деятельность по разбрасыванию порубочных остатков в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) не является видом деятельности по обращению с отходами. Перед началом работ Подрядчику или Заказчику следует заключить договоры на вывоз, обезвреживание, утилизацию и размещение отходов с организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности. Запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Расчет нормативов образования отходов при проведении работ представлен в приложении Ю тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02.

7.1 Виды и классы опасности образующихся отходов

Виды, классы опасности и места образования отходов представлены в таблице 7.1.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
				1	Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 7.1 - Классы опасности и места образования отходов

Класс опасности		Вид отхода	Место образования	
Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242	СП 2.1.7.1386-03		период строительства	период эксплуатации
1	2	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	-	Прожекторное освещение
3	3	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	Участки производства строительных работ	-
3	3	Провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	Участки производства строительных работ	-
3	-	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	-	дренажные емкости
3	-	Отходы минеральных масел моторных	Места обслуживания ДЭС	-
4	4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Участки производства строительных работ	-
4	-	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Участки производства строительных работ	-
4	4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	-	Внутреннее и внешнее освещение
4	4	Шлак сварочный	Участки производства строительных работ	-
4	4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Участки производства строительных работ	-
4	4	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Участки производства строительных работ	-
4	4	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	Участки производства строительных работ	-
5	4	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Участки производства строительных работ	-
5	4	Лом и отходы стальные несортированные	Участки производства строительных работ	-
5	4	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Участки производства строительных работ	-

Классы опасности отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242.

Отходы, образующиеся при строительстве объекта, рассчитаны по данным проекта организации строительства и ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудовании, в программе «Отходы строительства» (версия 1.0), разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербург.

Инв. № подл. 32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	Классы опасности отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242.			Лист
			Отходы, образующиеся при строительстве объекта, рассчитаны по данным проекта организации строительства и ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудовании, в программе «Отходы строительства» (версия 1.0), разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербург.			
1		Зам.	1896-22	04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Расчет количества образования видов отходов произведен с использованием «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» М., 1999 г.

7.2 Основные требования к местам и способам накопления отдельных видов отходов

Отходы, образующиеся в период строительства, накапливаются отдельно в зависимости от химических и физических свойств, класса опасности и агрегатного состояния. Срок накопления отходов на строительной площадке составляет не более 11 месяцев.

Отходы строительства являются собственностью подрядной организации. По мере накопления отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе. Утилизация металлолома будет осуществлена после заключения договора Заказчика со специализированной организацией. На момент начала производства работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

Вывоз и сброс отходов в места, не предназначенные для обращения с отходами, запрещен.

Накопление промышленных отходов I класса опасности допускается исключительно в герметичных оборотных емкостях (контейнеры, бочки, цистерны), II - в надежно закрытой таре (полиэтиленовых мешках, пластиковых пакетах), на поддонах; III - в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках, навалом; IV - навалом, насыпью, в виде гряд.

При накоплении отходов во временных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться по отношению к жилой застройке в соответствии с требованиями к санитарно-защитным зонам;
- поверхность отходов, накапливаемых насыпью на открытых площадках или открытых приемниках-накопителях, должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом);
- поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка).

На момент начала производства работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изн. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01							65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
			Зам.	1896-22		04.02.22					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

ООО «РН-Уватнефтегаз» имеет лицензию № (72)-5762-СОУРБ от 29.05.2018г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3581391/>.

Обращение с отходами на период эксплуатации осуществляется силами ООО «РН-Уватнефтегаз» в соответствии с лицензией по обращению с отходами либо передача организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе. Утилизация металлолома будет осуществлена после заключения договора со специализированной организацией. На момент начала производства работ Заказчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

В районе размещения проектируемого объекта на основании соответствующих лицензий осуществляют деятельность следующие организации. Наименование организаций носят рекомендательных характер. Подрядная организация и Заказчик вправе выбирать свою организацию, на основании проведения тендера:

- ООО «НОВ-Экология» на основании лицензии №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3585024/>. Письмо ООО «НОВ-Экология» №76/18 от 16.03.2018г. «О возможности приема отходов на обезвреживание» представлено в приложении Я, том 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02.

- ООО «ТЭО» на основании лицензии серия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию размещению отходов I –IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/5053085/>. Размещение отходов: «Полигон ТБО г. Тобольска». Номер ОРО: 72-00005-3-00592-250914. Приказ Росприроднадзора «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов» №592 от 25.09.2014г. Письмо ООО «ТЭО» №0095 от 23.04.2019 г. «О предоставлении информации о возможности приема отходов» (приложение 1, том 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

- ООО «Региональные перевозки» на основании лицензии МN№000765 от 07.06.2018г. на осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов (приложение 2, том 8.1.2 1750620/0817Д-П-

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

						1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22		66
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

007.016.000-ООС1-02) и лицензии №(86)-6557-СТОБ/П от 15.08.2019г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3586450/>.

7.2.1 Отходы 1 класса опасности

Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства собираются и накапливаются в специализированных металлических емкостях, типа «тубус», герметичного исполнения. На тубус нанесена маркировка «Для ДНаТ ламп». Тубус помещают в металлический контейнер герметичного исполнения с крышкой. Герметичный металлический контейнер предотвращает попадание атмосферных осадков. На контейнер нанесена маркировка «Для ртути содержащих ламп». Для защиты от доступа посторонних лиц контейнер оборудован замком.

7.2.2 Отходы 3 класса опасности

Отходы минеральных масел моторных образуются в результате работы ДЭС. Масла собираются и накапливаются в емкостях либо металлических, либо в специальных пластиковых бочках или канистрах на удалении от источников возгорания и имеют маркировку «Для накопления отработанных нефтепродуктов».

Не допускается:

- переполнение емкостей для хранения масла и пролив на рельеф;
- попадание воды внутрь емкостей для хранения масла (в соответствии с требованиями перерабатывающих предприятий).

Отходы кабеля медно-жильного, утратившего потребительские свойства, провода медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства, образующиеся при монтаже кабеля и провода, собираются и накапливаются в контейнеры, промаркированные «Для отходов, содержащих цветные металлы».

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов после проведения зачистки собирается и накапливается в металлическую емкость с закрывающейся крышкой. Отходы вывозятся по мере образования.

7.2.3 Отходы 4 класса опасности

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), в виде изделий из волокон собирается и накапливается в металлическом контейнере с закрывающейся крышкой.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) образуется при проведении гидроизоляционных работ. Тара собирается и накапливается в контейнерах на строительной площадке, вдали от источников воспламенения и горючих материалов.

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%), образуется при проведении работ по огрунтовке и окраске. Тара собирается и накапливается в контейнерах на строительной площадке, вдали от источников воспламенения и горючих материалов.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) собирается и накапливается в специальный металлический контейнеры, установленные на асфальтированной площадке или площадке из бетонных дорожных плит промаркированы – «Для ТКО»

Не допускается:

- поступление в контейнеры для ТКО отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТКО, в особенности отходов 1 и 2 класса опасности;
- использование ТКО на подсыпку дорог, стройплощадок и т.п.;
- сжигание ТКО на стройплощадке, в особенности около мест постоянного пребывания обслуживающего персонала или вблизи жилых помещений;
- переполнение контейнеров (обеспечение своевременного вывоза ТКО).

Шлак сварочный образуется при проведении сварочных работ, отходы собирается и накапливается в закрытом металлическом ящике на площадке с покрытием.

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства собираются и накапливаются в металлическом контейнере с закрывающейся крышкой.

Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные, собираются и накапливаются в закрытом металлическом ящике под навесом на площадке с покрытием.

7.2.4 Отходы 5 класса опасности

Лом и отходы стальные несортированные образуются при проведении монтажных работ труб стальных и металлоконструкций, собираются и накапливаются на площадке из бетонных дорожных плит, обеспеченной подъездными путями.

Остатки и огарки стальных сварочных электродов собираются в контейнеры или металлические ящики, промаркированные «Для металлолома» и накапливаются на площадке вместе с отходами металлолома на площадке с покрытием (железобетонные дорожные плиты), обеспеченной подъездными путями.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные образуются при проведении гидроизоляционных работ. **Отходы собираются и накапливаются в отдельном металлическом контейнере с крышкой на строполощадке.**

7.3 Мероприятия по обращению с отходами

Для снижения техногенных воздействий при строительстве и эксплуатации сооружений на окружающую природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества производственно-бытовых отходов:

- при строительстве используются технологические процессы, базирующиеся на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает образование минимальных количеств отходов;

- оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, обработки, обезвреживания и утилизации отходов;

- рабочий персонал, осуществляющий деятельность по обращению с отходами, обязательно должен быть обучен по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами», иметь удостоверения, свидетельства, сертификаты, подтверждающие обучение.

- руководители должны быть обучены по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и иметь удостоверения, свидетельства, сертификаты, подтверждающие обучение;

- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

При соблюдении соответствующих норм и правил по накоплению отходов, учитывая отсутствие их длительного срока накопления, так как вывоз в места их размещения производится своевременно, негативное воздействие отходов на окружающую природную среду будет минимальным.

Накопление отходов бурения предусмотрено во временном шламонакопителе (в соответствии с ТУ по обращению с БО по объекту «Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство»), разрабатывается по отдельному договору «Временный шламонакопитель в районе куста скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения».

Характеристика и движение отходов в период строительства и эксплуатации приведены в таблицах 7.2 и 7.3.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	---------	--------------	--------------

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		69

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32495/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	Зам.	№ док.	Подп.	Дата	Таблица 7.2 – Характеристика и движение отходов в период строительства										
							Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по приказу Росприроднадзор	Класс опасности по СП 2.1.1.2.02.01	Агрегатное состояние	Норматив образования, / период строительства	Порядок обращения с отходом	Срок накопления отходов	Место накопления отходов (тара, склад, площадки)	Кому передать	
			1886-22			04.02.22	кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	3	3	Изделия из нескольких материалов	0,368	обработка	до 11 мес.	Закрывающийся контейнер «Для отходов, содержащие цветные металлы»	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г	
							Провод медный в изоляции из негалогенированных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	3	3	Изделия из нескольких материалов	0,250	обработка	до 11 мес.	Закрывающийся контейнер «Для отходов, содержащие цветные металлы»	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г	
							отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	*	Жидкое в жидком	0,677	обезвреживание ¹	до 11 мес.	Специальные полимерные или металлические герметичные емкости	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.	
							тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	4	4	Изделие из одного материала	0,22	обработка	до 11 мес.	В контейнерах на строительной площадке, вдали от источников воспламенения и горючих материалов	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г	
							тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	4	Изделие из одного материала	0,048	обработка	до 11 мес.	В контейнерах на строительной площадке, вдали от источников воспламенения и горючих материалов	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г	
							мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	6,188	размещение ^{2,3}	плюс 5 °С и выше - не более 1 суток; плюс 4 °С и ниже - не более 3 суток.	Специальные металлические контейнера, установленные на асфальтированной площадке или площадке из бетонных дорожных плит промаркированы – «Для ТКО»	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021	

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Формат А4

Лист
70

72

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32495/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по приказу Росприроднадзор	Класс опасности по СП 2.1.1.2.02.09	Агрегатное состояние	Норматив образования, / период строительства	Порядок обращения с отходом	Срок накопления отходов	Место накопления отходов (тара, склад, площадки)	Кому передать
			1886-22		04.02.22	шлак сварочный	91910002204	4	4	Твердое	0,498	обезвреживание ¹	до 11 мес.	Закрывающийся металлический ящик под навесом на площадке с покрытием	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402 60 4	4	*	Изделия из волокон	0,118	обезвреживание ¹	до 11 мес.	Металлический контейнер с закрывающейся крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	45711901204	4	4	Твердое	0,008	обезвреживание	до 11 мес.	Металлический контейнер с закрывающейся крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						Лом и отходы стальные несортированные	46120099205	5	4	Твердое	9,089	обработка	до 11 мес.	На площадке с покрытием (железобетонные дорожные плиты), обеспеченной подъездными путями	ООО «Региональные перевозки» лицензия М№000765 от 07.06.2018г
						остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	5	4	Твердое	0,747	обработка	до 11 мес.	Контейнер на асфальтированной площадке промаркированный «Для металлолома»	ООО «Региональные перевозки» лицензия М№000765 от 07.06.2018г
						Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	5	4	Прочие формы твердых веществ	0,396	обезвреживание	до 11 мес.	Металлический контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						Всего отходов, в т.ч.					18,607				
						3 класса опасности					1,295				
						4 класса опасности					7,08				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32495/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по приказу Росприроднадзора	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив образования, / период строительства	Порядок обращения с отходом	Срок накопления отходов	Место накопления отходов (тара, склад, площадки)	Кому передать
1		Зам.	1886-22		04.02.22	5 класса опасности					10,232				
<p>Примечание: * - Правила СП 2.1.7.1386-03 на данный вид отхода не распространяется</p> <p>1- Согласно письму ООО «НОВ-Экология» №76/18 от 29.03.2018г. «О предоставлении информации» (приложение Я, том 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).</p> <p>2- Согласно письму ООО «ТЭО» №0095 от 23.04.2019г. «О предоставлении информации» (приложение 1, том 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).</p> <p>3- Приказ Росприроднадзора №592 от 25.09.2014г. «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов»</p>															
						1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01									
						Лист 72									

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32495/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Таблица 7.3 – Характеристика и движение отходов в период эксплуатации									
						Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по приказу Росприроднадзора №242 от 22.05.2017г.	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив образования, т/год	Порядок обращения с отходом	Срок накопления отходов	Место накопления отходов (тара, склад, площадки)	Кому передать
		Зам.	1886-22		04.02.22	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	2	Изделия из нескольких материалов	0,00003	обезвреживание ¹	до 11 мес.	Специализированная металлическая емкость, типа «тубус», герметичного исполнения промаркированная «Для ДНаТ ламп». Тубус помещают в металлический герметичный контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	-*	Прочие дисперсные системы	0,069	обезвреживание	до 11 мес.	Металлическая емкость с закрывающейся крышкой	ООО «РН-Уватнефтегаз» лицензия (72)-5762-СО-УРБ от 29.05.2018г.
						светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	4	4	Изделия из нескольких материалов	0,0033	обработка ²	до 11 мес.	Металлический контейнер с закрывающейся крышкой	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021
						Всего отходов, в т.ч.				0,072					
						1 класса опасности				0,00003					
						3 класса опасности				0,069					
						4 класса опасности				0,0033					
Примечание: * - Правила СП 2.1.7.1386-03 на данный вид отхода не распространяется															
¹ - Согласно письму ООО «НОВ-Экология» №72/18 от 16.03.2018г. «О предоставлении информации» (приложение Ц, том 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).															
² -Согласно письму ООО «ТЭО» №0095 от 23.04.2019г. «О предоставлении информации» (приложение Ш, том 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).															

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Формат А4

Лист

73

75

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

Строительство и эксплуатация производственных объектов, как правило, всегда приводит к нарушению условий существования и развития растительного и животного мира. Механические нарушения и непосредственное уничтожение растительного покрова в пределах полосы отвода составляют основную долю всех видов воздействий при производстве строительных работ. Выделения в атмосферу загрязняющих веществ от машин и механизмов могут приводить к нарушениям биохимических и физиологических процессов у растений. Растительный покров выступает в качестве площадного барьера при поступлении загрязняющих веществ в виде газов или с осадками, механически задерживая и ассимилируя часть техногенного потока. Косвенное воздействие атмосферных загрязнителей на растительность будет проявляться через почву, являющуюся активным биохимическим барьером на пути продуктов загрязнения.

Перед началом работ по строительству проектируемых объектов в полосе отвода производится рубка деревьев с обрубкой, сбором и вывозом древесины, мульчированием и разбрасыванием в целях улучшения лесорастительных условий сучьев, пней и порубочных остатков. Площадь вырубki лесных насаждений, согласно тому 1750620/0817Д-П-007.016.000-ПОС-01, составляет 20,82 га, расчет затрат на лесовосстановление представлен в томе 8.2 1750620/1238Д-П-012.052.000-ООС2-01.

Лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, и лица, обратившиеся с ходатайством или заявлением об изменении целевого назначения лесного участка, обязаны в течение 10 рабочих дней со дня окончания срока действия лесной декларации направить в уполномоченный орган заявление о намерении провести работы по лесовосстановлению. Земли, предназначенные для искусственного или комбинированного лесовосстановления, в составе земель лесного фонда определяются уполномоченным органом. Согласование выбранных участков для проведения работ по лесовосстановлению до окончания срока действия лесной декларации недопустимо.

Проведение работ по строительству проектируемых объектов и дальнейшая их эксплуатация повлекут за собой определенное воздействие и на животный мир. Изъятие земель приведет к сокращению площади местообитаний животных и трансформации кормовых угодий. Большое влияние на животный мир территории будет оказывать фактор беспокойства (присутствие большого количества людей, шумовое загрязнение, вызванное работой транспорта и технологического оборудования). Все это составляет сумму побочных, негативных результатов воздействия на животный мир.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01		74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

8.1 Мероприятия по охране растительного мира

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров предусмотрены следующие мероприятия:

- максимально возможное сокращение площади отвода земель на период строительства;
- соблюдение границ, отведенных под строительство и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- полный запрет на передвижение автотранспортных средств вне дорог и площади отвода земель под строительство;
- предотвращение пролива ГСМ, загрязнения почвы и воды;
- осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным проездам;
- проведение рекультивации на земельных участках, нарушаемых в ходе строительства проектируемого объекта.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

8.2 Мероприятия по охране животного мира

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а так же при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение опережающего осмотра зоны строительства для предотвращения гибели животных;
- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц;
- производство земляных и СМР исключительно в пределах полосы отвода земель, со своевременной уборкой строительного мусора;
- обеспечение полной герметизации систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого сырья;
- раздельное накопление отходов производства в закрытых контейнерах, содержание территории в чистоте во избежание приманивания животных;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						75		
1		Зам.	1896-22		04.02.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- территория проведения работ содержится в чистоте во избежание приманивания животных.
 - установка специальных предупредительных знаков и знаков ограничения скорости движения транспорта;
 - использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта и соблюдение правил пожарной безопасности при эксплуатации;
 - осуществление движения транспорта и строительной техники только по организованным проездам, что соответствует требованиям Статьи 22 Федерального закона «О животном мире» от 24.04.1995г. №52-ФЗ, Постановлению Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»
 - применение автоматизированной системы управления технологическими процессами;
 - размещение всех работающих механизмов в тепло- шумо- изоляционных блоках заводского изготовления;
 - рекультивация нарушенных земель.
- В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории изысканий, массовых скоплений охотничьих животных и птиц, а также сезонных путей их миграции не отмечено.

8.3 Мероприятия по охране растительного и животного мира в период эксплуатации

В целях снижения воздействия на животный и растительный мир в период эксплуатации настоящим проектом предусмотрен комплекс технологических, технических и организационных мероприятий, направленный, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- обеспечение надежности и герметичности технологического оборудования и трубопроводов;
- контроль технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающие возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающие минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- автоматическая система обнаружения пожара и загазованности;
- заземление трубопроводов, арматуры, емкостей;
- молниезащита и защита от статического электричества путем присоединения металлических конструкций технологических трубопроводов и аппаратов к заземляющим устройствам;
- применение труб с толщиной стенки из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчетных давлениях в данных климатических условиях;
- запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;
- проведение мониторинга состояния растительного и животного мира в районе проектируемого объекта;
- размещение всех работающих механизмов в тепло- шумо- изоляционных блоках заводского изготовления;
- ограничение скоростного режима на дорогах.

8.4 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РФ и Красную книгу Тюменской области отсутствуют. Мероприятия не закладываются.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
								76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
1		Зам.	1896-22		04.02.22			

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБЪЕКТЕ И ПОСЛЕДСТВИЙ ИХ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЭКОСИСТЕМУ РАЙОНА

К мероприятиям по предупреждению аварийных ситуаций на опасных производственных объектах можно отнести:

- использование сертифицированного оборудования;
- защита трубопроводов от наружной коррозии (применение усиленной внутренней и внешней изоляция трубопроводов при подземной прокладке);
- проведение мероприятий, направленных на борьбу с внутренней коррозией трубопроводов (применение труб для проектируемых трубопроводов повышенной стойкости против локальной коррозии и хладостойких);
- установка запорной арматуры для обеспечения безаварийной работы трубопроводов, для обслуживания и ремонта трубопроводов;
- оснащение производственных объектов АСУ, позволяющими осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию;
- оснащение производственных объектов средствами пожаротушения;
- предупреждение брака деталей проверкой на прочность и герметичность;
- мониторинг внутреннего состояния трубопроводов;
- своевременный ремонт изношенного оборудования.

Мероприятия по снижению последствий аварийных ситуаций:

- перекрытие повреждённого участка;
- оперативная ликвидация последствий аварий;
- рекультивация нарушенных территорий;

Наличие службы ликвидации аварий и использование современных методов и оборудования позволяют минимизировать вредное воздействие, наносимое окружающей среде.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте более подробно прописаны в соответствующем разделе тома 1750620/0817Д-П-007.016.000-ГОЧС-01.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		77
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

10 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА, А ТАКЖЕ ПРИ АВАРИЯХ

Для обеспечения экологической безопасности в соответствии с законами Российской Федерации (ФЗ РФ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ФЗ РФ от 30.03.1999г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», ФЗ РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления») в зоне возможного влияния объекта на этапах строительства и эксплуатации должен осуществляться производственный экологический контроль (мониторинг) изменения состояния компонентов окружающей среды.

В соответствии с Федеральным законом № 7-ФЗ от 10.01.02 «Об охране окружающей среды» на территории РФ в области мониторинга и контроля состояния окружающей среды осуществляются:

– экологический мониторинг – как «комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов» (статья 1);

– экологический контроль – как «система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды».

В области проведения экологического мониторинга Федеральным законом № 7-ФЗ регламентирует выполнение только государственного мониторинга окружающей среды (государственный экологический мониторинг). В статье 1 закона он определяется как «мониторинг окружающей среды, осуществляемый органами государственной власти Российской Федерации и органами государственной власти субъектов Российской Федерации». Обязательность выполнения экологического мониторинга субъектами хозяйственной деятельности Законом прямо не определена. В соответствии с ГОСТ Р 56063-2014 Программа экологического мониторинга входит в состав документации производственного экологического контроля (далее - ПЭК).

Цели ПЭК определены законодательством (ГОСТ Р 56062-2014):

– обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов (далее - природоохранных мероприятий);

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						78		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
			1	Зам.	1896-22	04.02.22		

– обеспечение соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Структура ПЭК соответствует специфике деятельности организации и оказываемому ей негативному воздействию на окружающую среду и в общем случае включает:

- 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 охраной земель и почв.

В соответствии с п. 6.32 СП 11-102-97 в период строительства, эксплуатации и ликвидации объекта выполняется производственный контроль состояния окружающей среды, организуемый на основе функционирующей системы локального экологического мониторинга по программе, согласованной с территориальным подразделением специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и другими заинтересованными организациями.

Основными задачами экологического мониторинга являются:

- своевременное выявление изменений состояния природной среды под воздействием промышленной деятельности на основе наблюдений;
- оценка выявленных изменений окружающей среды, прогноз её возможных изменений, сравнение фактических и прогнозируемых воздействий на природные объекты;
- изучение последствий аварий и происшествий, приведших к загрязнению природной среды, причинению ущерба флоре и фауне;
- контроль потребления природных ресурсов, видов и объемов образования различных отходов;
- проверка эффективности конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе получаемых результатов мониторинга;
- контроль соблюдения требований законодательных актов, нормативных и инструктивных документов, предъявляемых к состоянию природных объектов;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в природной среде под воздействием производственной деятельности.

Ответственность за ведение ПЭМ и ПЭК в период строительства - несет строительный подрядчик. В период эксплуатации - Заказчик (Недропользователь).

Объект проектирования расположен на лицензионном участке «Пихтовый» ООО «РН-Уватнефтегаз. В настоящее время на территории лицензионного участка действует система локального экологического мониторинга, разработанная (откорректированная) ФГАОУ ВО ТюмГУ НИИ экологии и РИПР по заказу ООО «РН-Уватнефтегаз» в 2018 г. и

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						79		
1		Зам.	1896-22		04.02.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

предназначенная для ведения экологического мониторинга на территории Пихтового лицензионного участка с 2019 года.

На Пихтовом лицензионном участке предусмотрены следующие виды мониторинга:

- мониторинг гидросферы (поверхностные воды, донные отложения);
- мониторинг почвенного покрова;
- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг снежного покрова.

Периодичность контроля и перечень наблюдаемых компонентов устанавливается в соответствии с существующими Требованиями и Методиками, с учетом конкретной экологической обстановки на Пихтовом лицензионном участке.

Размещение существующих постов опробования в районе проектируемого объекта представлено в томе 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02** на схеме 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02**-СХ-001.

10.1 Производственный экологический контроль (мониторинг) при проведении строительных работ

Объект проектирования расположен на лицензионном участке «Пихтовый» ООО «РН-Уватнефтегаз. В настоящее время на территории лицензионного участка действует система локального экологического мониторинга, разработанная (откорректированная) ФГАОУ ВО ТюмГУ НИИ экологии и РИПР по заказу ООО «РН-Уватнефтегаз» в 2018 г. и предназначенная для ведения экологического мониторинга на территории Пихтового лицензионного участка с 2019 года (приложение 4 тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-**ООС1-02**).

В настоящее время экологический мониторинг проводится в соответствии «Проекту системы локального экологического мониторинга Пихтового лицензионного участка», разработанному в соответствии действующему законодательству, с учётом требований постановления Правительства ХМАО-Югры № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», ввиду схожести природно-климатических условий Уватского района Тюменской области и территории ХМАО-Югры и принимая во внимание, что на федеральном уровне и региональном уровне (Тюменской области) нет четко сформулированных законодательных требований по организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти.

В соответствии с требованиями Постановления № 485-п (пп. 8-10 Приложения 2), проект локального экологического мониторинга при изменении техногенной нагрузки подлежит корректировке с установленной периодичностью 1 раз в 3 года.

«Проект системы локального экологического мониторинга Пихтового ЛУ» содержит оптимизированную систему наблюдений для качественной и количественной оценки степени техногенного влияния на компоненты природной среды (атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвы) в границах Пихтового ЛУ.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	1896-22		04.02.22				

Периодичность проведения мониторинга для различных сред:

- атмосферный воздух – 2 раз в год;
- снежный покров – 1 раз в год;
- поверхностные воды – 2 раз в год;
- донные отложения - 1 раз в год;
- почва – 1 раз в год.

В случае выявления высоких и экстремально высоких концентраций производятся дополнительные исследования по установлению причин их возникновения, за исключением веществ, концентрации которых превышены в связи с их типоморфностью и природных особенностей региона.

Анализ результатов мониторинговых наблюдений дает возможность прогнозирования экологической ситуации на данной территории.

В рамках настоящей проектной документации в связи с кратковременным периодом проведения строительных работ назначать посты контроля за атмосферным воздухом, а также стационарные пункты наблюдений за загрязнением почвенного покрова и подземных вод в период проведения СМР не целесообразно. Настоящей проектной документацией предусмотрен ряд мероприятий направленный на минимизацию возможного негативного влияния на компоненты окружающей среды в период строительства проектируемых объектов.

Согласно расчету рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проектируемые объекты в период эксплуатации не являются источником химического воздействия на атмосферный воздух.

Проектируемый объект водотоков не пересекает и расположен вне водоохранных зон либо прибрежных защитных полос каких либо водных объектов. Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Назначение дополнительных постов мониторинга в период строительных работ и в период эксплуатации проектной документацией не предусматривается. Затраты на проведение мониторинга не закладываются.

С учетом ввода в эксплуатацию проектируемого объекта существующий проект «Проект системы локального экологического мониторинга Пихтового лицензионного участка» корректировки не требует.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

10.2 Мониторинг окружающей среды в случае аварии

Мониторинг при аварийных ситуациях отличается высокой оперативностью, а отбор всех видов проб значительно учащается, сети отбора сгущаются, охватывая участок аварии и прилегающие к нему зоны (охват территории пробоотбора должен заведомо превосходить загрязненную площадь). Аналитические исследования выполняются с максимально-возможной скоростью с тем, чтобы определить момент окончания аварийно-ликвидационных работ.

Состояние окружающей природной среды в районе разлива нефти и на прилегающей к нему территории, контролируется посредством отбора проб грунта, воды и воздуха.

При возникновении чрезвычайной ситуации (взрыв, пожар, пролив больших количеств нефтепродуктов и т.п.) в ее район направляется оперативная группа (состав не менее 2-х человек), которая самостоятельно или совместно с другими службами наблюдения и контроля, оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Перед выездом в район аварии уточняются направление и скорость ветра. Наблюдения начинаются навстречу ветра по направлению к месту аварии.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха и воды наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.). Время и количество замеров могут изменяться приказом.

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Количество проб (воздуха, воды, почвы) определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фоновое уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

При нефтяном загрязнении почв организация наблюдений производится в зависимости от сложности рельефа, геохимической и гидрологической обстановки. Точки пробоотбора объединяют в систему профилей, в направлении движения поверхностного стока от мест разлива до мест промежуточной или конечной аккумуляции.

В ходе проведения работ по постоянно отслеживаются и корректируются следующие параметры:

- состояние источника разлива;
- направление миграции пятна разлива;
- меры, принимаемые для локализации и ликвидации разлива нефти;
- краткосрочный и среднесрочный прогноз метеорологической службы.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П						82		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
1		Зам.	1896-22		04.02.22			

11 ОХРАНА НЕДР

Мероприятия по охране недр при реализации проектных решений объекта направлены на решение следующих основных задач:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;
- безопасное ведение работ, связанных с использованием недрами;
- предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

При проведении работ по эксплуатации месторождения должны соблюдаться требования нормативных документов, направленных на охрану недр.

Нормативная база, определяющая условия охраны недр при разработке:

- закон РФ от 21.02.1992г. № 2395-1 «О недрах»;
- Постановление ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1 «Положение о порядке лицензирования пользования недрами»;
- Приказ Ростехнадзора № 508 от 09.12.2020г. «Об утверждении Требований к содержанию проекта горного отвода, форме горноотводного акта, графических приложений к горноотводному акту и ведению реестра документов, удостоверяющих уточнённые границы горного отвода».

Согласно письму Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) №568 от 15.07.2021г. в границах участка предстоящей застройки расположено Северо-Тямкинское месторождение нефти (участки недр Пихтовый, лицензия ТЮМ 15677 НЭ), недропользователь ООО «РН-Уватнефтегаз») (приложение 3 тома 8.1.2 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22	83		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

12 ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

12.1 Плата за загрязнение природной среды

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ и за размещение отходов в пределах установленных лимитов определены согласно Постановлению Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», с учетом Постановления Правительства РФ от 16.02.2019 N 156 "О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)".

Коэффициенты к ставкам платы за выбросы загрязняющих веществ и за размещение отходов определены согласно ФЗ-219 от 21 июля 2014 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно Постановлению Правительства РФ от 17.08.2020 №1250 «О внесении изменений в Правила исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду» и Постановлению Правительства от 11.09.2020 г № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в период СМР осуществляет строительный подрядчик, в период эксплуатации – эксплуатирующая организация.

Расчет платежей за НВОС выполнен в ценах 2021 года.

12.1.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух в период строительства представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 - Плата за выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух, в период строительства

Вещество		М, т/год	Ставка платы, руб./т	К	Плата за выброс, руб./период
Код	Наименование				
0143	Марганец и его соединения	0,003691	5473,5	1,08	21,82
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	20,491744	138,8	1,08	3071,79
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,329907	93,5	1,08	336,25
0328	Углерод (Сажа)	3,245643	36,6	1,08	128,29
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1,970041	45,4	1,08	96,60
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000040	686,2	1,08	0,03
0337	Углерод оксид	18,280111	1,6	1,08	31,59
0342	Фториды газообразные	0,003149	1094,7	1,08	3,72
0344	Фториды плохо растворимые	0,003386	181,6	1,08	0,66

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							84

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Вещество		М _i т/год	Ставка платы, руб./т	К	Плата за выброс, руб./период
Код	Наименование				
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000004	5472969	1,08	23,64
1210	Бутилацетат	0,010431	56,1	1,08	0,63
1325	Формальдегид	0,040542	1823,6	1,08	79,85
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,000429	3,2	1,08	0,00
2732	Керосин	5,203949	6,7	1,08	37,66
2750	Сольвент нафта	0,006755	29,9	1,08	0,22
2752	Уайт-спирит	0,009164	6,7	1,08	0,07
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,014368	10,8	1,08	0,17
2902	Взвешенные вещества	0,001287	36,6***	1,08	0,05
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,071171	56,1	1,08	4,31
ИТОГО:					3837,36

*Ставки платы приняты по взвешенным веществам

**Ставки платы не установлены

***С учетом требований Письма Росприроднадзора №РН-03-01-27/9626 от 10.05.17 г.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух в период эксплуатации представлен в таблице 12.2.

Таблица 12.2 – Плата за выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух, в период эксплуатации

Вещество		М _i т/год	Ставка платы, руб./т	К	Плата за выброс, руб/год
Код	Наименование				
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	0,052786	108	1,08	6,16
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	0,019523	0,1	1,08	0,00
0602	Бензол	0,000255	56,1	1,08	0,02
0616	Ксилол	0,000080	29,9	1,08	0,00
0621	Толуол	0,000161	9,9	1,08	0,00
1052	Метанол	0,230100	13,4	1,08	3,33
Итого:					9,51

12.1.2 Расчет платы за пользование водными объектами

В период строительства и эксплуатации сброс в водные объекты отсутствует, плата за негативное воздействие не начисляется (ст.16 ФЗ №7 "Об охране окружающей среды").

12.2 Расчет платы за размещение отходов

Ущерб, причиняемый природной среде при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Постановления Правительства РФ от 16.02.2019г. №156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов I-IV класса опасности (малоопасные)».

Согласно статье 16.1 № 7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды» плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении

Ив. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		85

отходов, за исключением твердых коммунальных отходов, являются юридические лица и индивидуальные предприниматели, при осуществлении которыми хозяйственной и (или) иной деятельности образовались отходы. Плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов являются региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющие деятельность по их размещению. Плата НВОС за отходы, образовавшиеся на период проведения строительных работ, не начисляется.

В период эксплуатации проектными решениями не предусмотрено размещение отходов.

12.3 Расчет платы на проведение мониторинга

Затраты на проведение производственного экологического мониторинга приведены в таблице 12.3.

Таблица 12.3 – Затраты на проведение мониторинга при строительстве

Виды и объемы работ		№№ частей, глав и таблиц СЦИР-99		Периодичность проведения мониторинга	Стоимость, руб./период
Мониторинг поверхностных вод и донных отложений					
Поверхностные воды					
<i>полевые работы</i>	2 пробы	т.60, п.1		1 раз	9,2
<i>лабораторные работы</i>	18 определений в каждой пробе (2 пробы)	Табл.72: п.24, п.2, п.41, п.78, п.69, п.55, п.73, п.85, п.38, п.66, п.8, п.49, п.75, п.30, п.39, п.48, п.74, п.33		1 раз	317
Донные отложения					
<i>полевые работы</i>	2 пробы	т.60, п.11		1 раз в год	12,2
<i>лабораторные работы</i>	13 определений в каждой пробе (2 пробы)	Табл.70: п.14, п.11, п.82, п.7, п.63, п.26, п.57		1 раз	219,4
Мониторинг почвенного покрова					
<i>полевые работы</i>	2 проб. площ (K=0,9),	т.60, п.7		1 раз	31,05
<i>лабораторные работы</i>	28 опр.	Табл.70: п.14, п.11, п.83, п.41, п.82, п.7, п.63, п.60, п.26, п.57, Табл.72 п.2, п.69		1 раз	225,5
Итого:					814,35
С учетом коэффициента к базовым ценам на проектные и изыскательские работы на IV квартал 2021г (54,75*)					44585,66
*- Письмо Минстроя России от 25.10.2021 № 46012-ИФ/09					
**Затраты на мониторинг являются предварительными, после ввода объекта эксплуатацию стоимость анализа проб будет рассчитана аккредитованными лабораториями по договору					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1		Зам.	1896-22		04.02.22
1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01					Лист
					86

12.3.1 Расчет затрат на проведение рекультивации

Затраты на проведение технической и биологической рекультивации приведены в томе 8.2 1750620/1238Д-П-012.052.000-ООС2-01.

12.3.2 Расчет компенсационных затрат от ущерба рыбному хозяйству

Расчет ущерба водным биологическим ресурсам представлен в томе 8.3 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС3-01.

В рамках реализации проекта «Куст скважин №1-бис Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство» планируется проведение технических работ, связанных с воздействием на водные биоресурсы реки Первая (Лосиная) ручья без названия.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

13 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Проведенный анализ природных особенностей территории района работ, и оценка воздействия проектируемых объектов на компоненты окружающей среды позволяет сделать следующие вывод.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и рекультивации являются следующее оборудование и технологические процессы: строительная техника и автотранспорт, сварочные работы, покрасочные и гидроизоляционные работы, дизельная электростанция, операции с пылящими материалами, заправка строительной техники, работа техники при биологической рекультивации. Всего при выполнении строительно-монтажных работ в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 21 наименования 1–4 классов опасности и установленным ориентировочно безопасным уровнем воздействия (ОБУВ) в количестве 52,733832 т/период при мощности выброса 3,9584931 г/с. Расчётные значения загрязняющих веществ приняты в качестве предельно допустимых выбросов. В качестве мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства предусмотрено поддержание технического состояния строительных машин, механизмов и транспортных средств.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации в рабочем режиме являются: измерительная установка, установка дозирования химических реагентов, емкость дренажная $V=5 \text{ м}^3$ и неплотности технологического оборудования. Всего в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 6 наименований 2–4 классов опасности в количестве 0,302905 т/год при мощности выброса 0,0350731 г/с.

Проведенный расчет рассеивания показал, что максимальный радиус зоны влияния в период строительства проектируемых объектов составил 2243 м по веществу 0301 (Азота диоксид). Изолиния в 1 ПДК наблюдается на расстоянии 160 м от промплощадки. Расстояние от площадки производства работ до ВЖК-2,8 км. Таким образом, вахтовый поселок не попадает в зону влияния выбросов в период строительства и на границе ВЖК не создаются концентрации загрязняющих веществ более 0,1 ПДК, соответственно учет фоновых концентраций в расчете рассеивания не производился.

Уровень загрязнения атмосферы в период эксплуатации кустовой площадки № 1-бис показывает, что максимальные концентрации загрязняющих веществ на контуре объектов не превышают значение 1 ПДК. В качестве мероприятий по охране атмосферного воздуха на период эксплуатации предусмотрена герметизированная схема технологического процесса.

Уровень звукового давления на участке стройплощадки с максимально возможным количеством одновременно работающей строительной техники в наиболее напряжённый период строительных работ не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
							87.1
32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					
1		Нов.	1896-22		04.02.22		

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласно выполненным акустическим расчетам, уровень звукового давления в период эксплуатации проектируемого объекта на границе производственной зоны не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

По результатам оценки ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух установлено, что рассматриваемая промплощадка не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, так как уровни химического и физического воздействия за пределами объекта не превышают санитарно-эпидемиологические требования (ПДК (ОБУВ), ПДУ), следовательно, установление СЗЗ не требуется.

В период строительства проектируемого объекта образуются отходы III, IV и V классов опасности в количестве 18,607 т/период.

Все образующиеся отходы временно накапливаются на территории строительной площадки с учётом природоохранных требований и своевременно передаются в специализированные организации, имеющие лицензию на соответствующее обращение с отходами, на обезвреживание, утилизацию или для размещения на объект размещения отходов, включённый в государственный реестр объектов размещения отходов.

В период эксплуатации образуются отходы I, III и IV классов опасности в количестве 0,072 т/период. Все образующиеся отходы по мере образования передаются в специализированные организации, имеющие лицензию на соответствующее обращение с отходами, на обезвреживание, утилизацию или для размещения на объект размещения отходов, включённый в государственный реестр объектов размещения отходов.

На основании сделанных выводов объем воздействия на окружающую среду проектируемыми сооружениями оценивается как минимально возможный и допустимый при создании объектов данного типа. Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды.

По степени негативного воздействия на окружающую среду проектируемые объекты относятся к I категории (в соответствии с п.1 б «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398).

В соответствии с п. 7.5 ст. 11 Федерального закона "Об экологической экспертизе" от 23.11.1995 N 174-ФЗ, проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

На основании сделанных выводов объем воздействия на окружающую среду предполагаемой хозяйственной деятельности оценивается допустимый. Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды.

Инв. № подл.	32495/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
		Нов.	1896-22		04.02.22					

14 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№ 7-ФЗ от 10.01.2002 г.	Об охране окружающей среды	1
№ 96-ФЗ от 04.05.1999 г.	Об охране атмосферного воздуха	1
№174-ФЗ от 23.11.1995 г.	Об экологической экспертизе	1
№ 89-ФЗ от 24.06.1998 г.	Об отходах производства и потребления	1
№ 2395-1 от 21.02.1992 г.	О недрах	1
№ 52-ФЗ от 24.04.1995 г.	О животном мире	1
№ 52-ФЗ от 30.03.1999 г.	О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения	1
№ 33-ФЗ от 14.03.1995 г.	Об особо охраняемых природных территориях	1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004 г.	Градостроительный кодекс РФ	1
№ 74-ФЗ от 03.06.2006 г.	Водный кодекс РФ	1
№ 136-ФЗ от 25.10.2001 г.	Земельный Кодекс РФ	1
№ 219-ФЗ от 21.07.2014 г.	О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации	12
Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398	Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий	1
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г № 87	О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию	1
Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 №222	Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон	4.8
Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. №913	О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах	12

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
32495/П									88
1			Зам.	1896-22			04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
Постановление Правительства от 11 сентября 2020 г. N 1393	О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду	12
Постановления Правительства РФ от 16.02.2019 № 156	О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)	12
Постановление Правительства РФ от 17.08.2020 №1250	О внесении изменений в Правила исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду	12
Постановление Правительства РФ от 13.08.1996г № 997	Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а так же при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи	8.2
Постановление ВС РФ от 15.07.1992 г. № 3314-1	Положение о порядке лицензирования пользования недрами	11
Постановление Правительства ХМАО-Югры № 485-п	Положение об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	9.2
Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. №242	Об утверждении федерального классификационного каталога отходов	7.1
Распоряжения Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р	Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды	4.4.1
Приказ Росприроднадзора №592 от 25.09.2014 г.	О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов	6.2

Ив. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1		Зам.	1896-22		04.02.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

						Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, пункта, подпункта тома	
						Приказ Минприроды от 28.02.2018г. № 74	Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	9.1
						Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 г. №273	Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе	4.3
						Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 09.12.2020 г. №508	Об утверждении Требований к содержанию проекта горного отвода, форме горноотводного акта, графических приложений к горноотводному акту и ведению реестра документов, удостоверяющих уточнённые границы горного отвода	10
						ГОСТ 31295.1-2005	Шум. Затухание звука при распространении на местности	4.7
						ГОСТ 12.2.024-87	ССБТ. Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля	4.7.2
						ГОСТ Р 58367-2019	Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование	3.2
						СП 131.13330.2020	Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*	2
						СП 2.1.7.1386-03	Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления	7.1
						СП 86.13330.2014	Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*	2.2
						СанПиН 2.1.4.1116-02	Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества.	5.2.1
						СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов	4.3.2
Инва. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата					1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
32495/П			1	Зам.	1896-22	04.02.22		90
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Обозначение документа, на который дана ссылка

Номер
раздела,
пункта,
подпункта
тома

СанПин 1.2.3685-21

Гигиенические нормативы и требования к
обеспечению безопасности и (или) без-
вредности для человека факторов среды
обитания

4.3.1

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
32495/П							
1		Зам.	1896-22		04.02.22	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	91
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	1-57, 58-87, 88-92	57.1, 87.1-87.2	-	95	1896-22		04.02.22

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32495/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01	Лист
1		Зам.	1896-22		04.02.22		92

Разрешение		Обозначение	1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01		
1896-22		Наименование объекта строительства	Куст скважин №1-БИС Северо-Тяжминского месторождения. Обустройство		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	1	Обложку и титульный лист заменить. Внесена информация об изменениях. 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01-С		3.5	Изменения внесены на основании ЛКП 1750620_0817Д-04-ПД-3-01
	1-92	Лист заменить. Внесена информация об изменении документа. 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-01			
		Листы заменить. Внесены изменения на листах: 1-3 Листы заменить. Актуализировано содержание тома 4 Лист заменить. Актуализирована категория НВОС проектируемого объекта. Добавлена ссылка на том ОВОС 16 Лист заменить. Откорректирована ссылка на приложение В 24-25 Листы заменить. Актуализированы сведения в пункте 3.2 40-41 Листы заменить. Актуализированы сведения в подпунктах 4.4.1 и 4.4.2 45-46 Листы заменить. Актуализированы ссылки на том 1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1-02 50,53-54 Листы заменить. Внесены дополнения в таблицы 5.1-5.3 57 Лист заменить. Добавлены мероприятия на эксплуатацию			
	57.1	Лист новый. Добавлены мероприятия на эксплуатацию 62, 63 Листы заменить. Актуализированы сведения в разделе 7 69 Лист заменить. Внесены изменения в подпункт 7.2.4 71 Лист заменить. Актуализированы сведения в таблице 7.2 76 Лист заменить. Добавлен пункт 8.3 80 Лист заменить. Добавлена ссылка на приложение. Добавлено обоснование ссылки на нормативный документ 86-87 Листы заменить. Актуализированы сведения в таблице 12.3. Добавлен подпункт 12.3.2			
	87.1, 87.2	Листы новые. Добавлен раздел 13			

Согласовано	04.02.22
	Кудря
Н.контр	

Изм. внес	Клименко	04.02.22	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» ИНН 2310095895 Управление промышленного строительства Отдел ЭИПБ	Лист	Листов
Составил	Кесова	04.02.22		1	2
ГИП	Гусев	04.02.22			
Утв.	Зеленин	04.02.22			

Разрешение		Обозначение			1750620/0817Д-П-007.016.000-ООС1.1	
1896-22		Наименование объекта строительства			Куст скважин №1-БИС Северо-Тямкинского месторождения. Обустройство	
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание
		<p>88-91 Листы заменить. Актуализированы ссылки на нормативную документацию</p> <p>92 Лист заменить. В таблицу регистрации изменений внесена информация об изменениях.</p>				
						Лист 2