



Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Свидетельство № П-124-010.3 от 07 сентября 2015 г.

Заказчик – АО "Сибнефтегаз"

Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
законами**

**Часть 3. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности
на окружающую среду**

5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Том 12.3

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь
 ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
 ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
 ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Свидетельство № П-124-010.3 от 07 сентября 2015 г.

Заказчик – АО "Сибнефтегаз"

Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
 законами

Часть 3. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности
 на окружающую среду

5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Том 12.3

Заместитель директора по производству

Г.Г. Смирнова

Главный инженер проекта

Н.Д. Савенко

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	5729-П-000.000.000-СП-01	Состав проектной документации	выпускается отдельным томом

Согласовано	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-СП-01		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разраб.		Савенко			25.07.20	Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
Н. контр.						 Филиал ОАО "ВНИПинефть" г. Пермь		
ГИП		Савенко			25.07.20			
						Состав проектной документации		

Содержание

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	5
2	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
3	ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	11
4	АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	25
4.1	Возможные виды воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (по альтернативным вариантам).....	25
4.2	Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности.....	25
5	ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ.....	27
5.1	Климатическая характеристика района расположения объекта.....	27
5.2	Геологические условия	30
5.3	Гидрогеологические условия	31
5.4	Гидрологические условия	33
5.5	Сведения о защищенности подземных вод	34
5.6	Характеристика почвенного покрова территории	35
5.7	Характеристика растительного и животного мира.....	37
5.7.1	Характеристика растительности в районе размещения проектируемых сооружений	37
5.7.2	Характеристика объектов животного мира	37
5.7.3	Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты	38
5.7.4	Объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу	39
6	ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	40
6.1	Особо охраняемые природные территории.....	40
6.2	Территории традиционного природопользования	41
6.3	Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения	41
6.4	Зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.....	42
6.5	Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы.....	43

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разраб.		Спешилова			25.07.20
Пров.		Катаева			25.07.20
Н. контр.		Секирина			25.07.20

Текстовая часть тома 12.3

Стадия	Лист	Листов
П	1	209



Филиал
ОАО "ВНИПИнефть"
г. Пермь

	5
6.6 Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов	45
6.7 Зоны залегания месторождений полезных ископаемых	46
6.8 Приаэродромная территория.....	46
6.9 Защитные и особо защитные участки лесов.....	47
7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	50
7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух	50
7.1.1 Качество атмосферного воздуха населенных мест.....	50
7.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на период строительства	52
7.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации.....	62
7.1.4 Акустическое воздействие проектируемых объектов.....	73
7.1.5 Обоснование размера санитарно-защитной зоны.....	76
7.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	77
7.2.1 Водоснабжение и водоотведение на период строительства.....	77
7.2.2 Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации	78
7.2.3 Воздействие на подземные воды	78
7.2.4 Воздействие на поверхностные водные объекты.....	78
7.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра	79
7.4 Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды.....	81
7.4.1 Воздействие отходов при строительных работах проектируемого объекта	81
7.4.2 Воздействие отходов при эксплуатации проектируемых объектов.....	86
7.5 Оценка воздействия на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы.....	88
7.6 Оценка воздействия на окружающую среду возможных аварийных ситуаций.....	89
7.7 Оценка воздействия на социально-экономические условия региона.....	96
8 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ИЛИ СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	98
8.1 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод	98
8.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	99
8.3 Мероприятия по оборотному водоснабжению.....	101
8.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	101
8.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	102
8.6 Мероприятия по охране недр	106

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

8.7	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания.....	108
8.8	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	110
8.9	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.....	111
8.10	Эколого-экономическая оценка природоохранных мероприятий	116
8.10.1	Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....	117
8.10.2	Расчет платы за размещение отходов производства и потребления	118
8.10.3	Расчет стоимости проведения производственного экологического контроля	119
9	ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	125
10	КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММ МОНИТОРИНГА И ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА	126
11	ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	135
12	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА	136
	ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ.....	137
	ПРИЛОЖЕНИЕ А (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	141
	ПРИЛОЖЕНИЕ Б (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПИСЬМА О НАЛИЧИИ ИЛИ ОТСУТСТВИИ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	147
	ПРИЛОЖЕНИЕ В (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО ЦГМС - ФИЛИАЛА ФГБУ «ОБЪ-ИРТЫШСКОЕ УГМС»	168
	ПРИЛОЖЕНИЕ Г (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). ПИСЬМО АО «СИБНЕФТЕГАЗ» «О ВОЗМОЖНОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ НА УЧАСТКАХ ЛЕСНОГО ФОНДА», ПИСЬМО ДЕПАРТАМЕНТА ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ЯНАО «РАЗЪЯСНЕНИЕ ПО ДОГОВОРАМ АРЕНДЫ»	169
	ПРИЛОЖЕНИЕ Д (СПРАВОЧНОЕ). САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НА ПРОЕКТ ПДВ И ПРОЕКТ СЗЗ	173
	ПРИЛОЖЕНИЕ Е (СПРАВОЧНОЕ). ПРИКАЗ И ДОКУМЕНТ ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ	175
	ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (СПРАВОЧНОЕ). КАРТА-СХЕМА МЕСТ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ НА ПЛОЩАДКЕ УКПГ БЕРЕГОВОГО НГКМ.....	181

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		3

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

ПРИЛОЖЕНИЕ И (СПРАВОЧНОЕ). ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ 182

ПРИЛОЖЕНИЕ К (СПРАВОЧНОЕ). ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ НА ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСА 185

ПРИЛОЖЕНИЕ Л (СПРАВОЧНОЕ). ПИСЬМО АО «СИБНЕФТЕГАЗ» «ОБ ОТСУТСТВИИ НЕОБХОДИМОСТИ ПРОХОЖДЕНИЯ ГЭЭ (Ш.5729, 5730, 125/12)..... 204

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			4

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Одним из принципов охраны окружающей среды является обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности (ст. 3 ФЗ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.).

В соответствии со статьей 32 Закона РФ «Об охране окружающей среды» оценка воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) проводится в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, независимо от организационно-правовых форм собственности субъектов хозяйственной и иной деятельности.

В данных материалах представлено обобщение результатов промежуточного (предварительного) этапа процедуры оценки воздействия на окружающую среду, которая проводится в рамках разработки проектной документации «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ».

Заказчик	Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»)
Адрес	Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А
Телефон	8 (3494) 222 000
Контактное лицо	Старший менеджер Управления проектных работ АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович
Телефон	тел. 8 (3494) 222 000 доб. 1276

Основанием для разработки раздела являются:

- задание на проектирование № 5729 «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» от 17.06.2019, утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым;
- дополнение №1 к заданию на проектирование утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым;
- дополнение №2 к заданию на проектирование утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым;
- техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» от 10.04.2019 г., утвержденное главным инженером АО «Сибнефтегаз» Е.А. Гоборовым (приложение А).

Исходные данные для проектирования:

- проект 3985 «Обустройство сеноманской залежи Берегового месторождения», выполненный ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2000 г. (положительное заключение государственной отраслевой экспертизы № 64 от 26.12.2000);

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			5

- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий, выполненный ООО «Гипронг-Траст» в 2019 г.;
- «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Акционерного общества «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»). Береговое нефтегазоконденсатное месторождение», 2019 г.;
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ №89.01.03.000.Т.000866.10.19 от 04.10.2019 г. (приложение Д);
- Приказ Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу №514-П от 26.07.2018 г. «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания», документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для объектов расположенных на Береговом НГКМ (приложение Е);
- Карта-схема мест накопления отходов на площадке УКПГ Берегового НГКМ (приложение Ж);
- Технические условия на водоснабжение и водоотведение в период строительномонтажных работ (приложение И);
- свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № DKNDMYF7 от 27.12.2019 г. (приложение Л);
- Программа производственного экологического контроля АО «Сибнефтегаз» для объекта «Береговое нефтегазоконденсатное месторождение».

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) выполнена для проекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», реализация которого планируется на предприятии АО «Сибнефтегаз».

Цель проведения работ: реконструкция на площадке установки подготовки газа (далее – УКПГ) и установка автомобильных весов на площадке вахтового жилого комплекса. Площадка УКПГ Берегового НГКМ введена в эксплуатацию в 2009 г.

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Береговом нефтегазоконденсатном месторождении (далее – Береговое НГКМ) в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайшая жилая застройка расположена в п. Уренгой – 24,3 км к северо-западу по воздушной линии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		6

2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Площадка УКПГ входит в состав Берегового нефтегазоконденсатного месторождения. Береговое нефтегазоконденсатное месторождение постановлено на учет, как объект негативного воздействия, присвоен код 71-0189-000100-П и I категория негативного воздействия на окружающую среду. Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № DKNDMYF7 от 27.12.2019 г.

На основании письма АО «Сибнефтегаз» № ИСХ-23-012019-20 от 07.07.2020 г. (приложение Л) проектная документация «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» не является объектом государственной экологической экспертизы, так как реконструкции УКПГ Берегового нефтегазоконденсатного месторождения реализуется в рамках проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участков недр в отношении нефти и природного газа «Дополнение к технологической схеме разработки Берегового нефтегазоконденсатного месторождения», утвержденной протоколом ЦКР №7428 от 13.12.2018 г.

Подготовка материалов оценки воздействия на окружающую среду выполнена в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. (в действующей редакции) и «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного Приказом Госкомэкологии РФ № 372 от 16.05.2000 г.

Сведения о разработчике оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС):

Полное наименование юридического лица	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
Сокращенное наименование юридического лица	ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»
Адрес	105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д.32, стр.1
Сведения о филиале – разработчике раздела:	Филиал ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» г. Пермь
Адрес филиала в г. Пермь	614068, г. Пермь, ул. Ленина, д. 92
Телефон/факс:	(342) 246-22-42 / (342) 246-22-41
Адрес электронной почты:	inbox@vniplineft.perm.ru
Директор филиала	Акимов Роман Юрьевич
Руководитель проекта	Савенко Нина Дмитриевна +7 (342)2462242 NSavenko@vniplineft.perm.ru

Цели и задачи ОВОС

Основная цель проведения ОВОС заключается в предотвращении и минимизации воздействий, которые могут оказываться при планируемой хозяйственной и иной деятельности на

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			7

компоненты окружающей природной сферы: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительность, животный мир, здоровье населения и компоненты социальной и экономической сферы района размещения производства.

При проведении ОВОС на стадии проектной документации были выполнены следующие задачи:

- проведена оценка современного состояния компонентов окружающей среды в районе проведения работ, включая состояние атмосферного воздуха, земельных и водных ресурсов, растительности и животного мира;
- выявлены факторы негативного воздействия на природную среду и здоровье населения;
- проведена оценка степени воздействия на окружающую среду при реконструкции на площадке установки подготовки газа Берегового нефтегазоконденсатного месторождения;
- предположены мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду;
- проведена оценка альтернативных вариантов реализации проекта и обоснование выбора основного варианта.

Принципы проведения ОВОС

Основными принципами, соблюдение которых должно быть обеспечено на этапе оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности в части обеспечения охраны окружающей среды, являются:

- соблюдение права человека на благоприятную окружающую среду;
- научно обоснованное сочетание экологических, экономических и социальных интересов человека, общества и государства в целях обеспечения устойчивого развития и благоприятной окружающей среды;
- охрана, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов как необходимые условия обеспечения благоприятной окружающей среды и экологической безопасности;
- презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности;
- обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности;
- обязательность проведения государственной экологической экспертизы проектов и иной документации, обосновывающих хозяйственную и иную деятельность, которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду, создать угрозу жизни, здоровью и имуществу граждан;
- учет природных и социально-экономических обязанностей при планировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности;
- сохранение биологического разнообразия;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

- соблюдение права каждого гражданина на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды, а также участие граждан в принятии решений, касающихся их права на благоприятную окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду проводится при разработке всех альтернативных вариантов.

Законодательные требования к ОВОС

При выполнении раздела ОВОС были учтены требования следующих действующих законодательных актов, государственных стандартов и нормативных документов:

- Закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.02.2002 г. № 7-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» № 416-ФЗ от 07.12.2011 г. (с учетом изменений);
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1 (с учетом изменений);
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (с учетом изменений);
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (с учетом изменений);
- Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.;
- Приказ Госкомэкологии № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

Методология и методы, использованные в ОВОС

Оценка воздействия при реконструкции площадки УКПГ на окружающую среду выполнена с использованием методических рекомендаций, инструкций и пособий, регламентированных законодательством в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС использовали следующие методы:

- информирование населения через средства массовой информации, предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления;
- общественные слушания.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			9

При проведении работ по оценке воздействия на окружающую среду реконструкции площадки УКПГ использовался расчетный метод.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			10

3 ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ) предназначена для очистки и осушки пластового газа от влаги, тяжелых углеводородов и механических примесей.

Для обеспечения максимальной добычи газа в объеме 10,42 млрд. м³/год предусмотрено 63 эксплуатационных скважин.

Продукцией УКПГ Берегового НГКМ является газ горючий природный по СТО Газпром 089-2010, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам.

Сырьем установки комплексной подготовки газа является пластовый газ, который поступает по входным коллекторам от кустов газовых скважин Берегового месторождения в здание переключающей арматуры.

Компонентный состав пластового газа, поступающего на установку комплексной подготовки газа, приведен в таблице ниже (таблица 3.1).

Таблица 3.1 - Компонентный состав пластового газа

Состав газа, % мольных					
CH ₄	C ₂ H ₆	C ₃ H ₈	N ₂	CO ₂	O ₂
99,122	0,036	0,001	0,826	0,009	0,006

Сбор газа осуществляется по коллекторной схеме.

Всего от кустов и скважин к УКПГ проложено 7 газосборных коллекторов (далее ГСК) №1,2,3,5,6,7, к которым посредством шлейфов подключаются кусты газовых скважин (коллектор №4 является резервным).

Подготовка природного газа к транспорту, в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010, осуществляется методом абсорбционной осушки на четырех технологических нитках (три рабочих, 1 резервная) производительностью 10 млн. м³/сут.

В качестве абсорбента применяется диэтиленгликоль (ДЭГ).

Установка регенерации гликоля – огневая, производительность установки -10 м³/ч.

Количество технологических линий - две (1 раб. + 1 рез.). Основные показатели работы УКПГ указаны в таблице ниже (таблица 3.2).

Таблица 3.2 – Основные показатели работы УКПГ

Количество газа, подаваемого в магистральный газопровод (МГ), млрд. м ³ /год	9,23 ÷ 10,42
Давление газа на выходе к МГ, МПа	4,0 ÷ 5,5
Температура газа на выходе к МГ, °С	минус 2,0÷7
Температура точки росы газа по влаге на выходе в МГ, °С, не выше: - в летний период,	минус 14

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		11

- в зимний период	минус 20
Температура точки росы газа по углеводородам на выходе в МГ, °С, не выше:	
- в летний период,	минус 5
- в зимний период	минус 10

В качестве ингибитора гидратообразования на УКПГ применяется метанол.

Установка комплексной подготовки газа представляет собой технологический комплекс, который включает в свой состав следующие объекты:

- здание переключающей арматуры (ЗПА);
- цех подготовки газа;
- газоизмерительную станцию (ГИС);
- цех регенерации гликоля (ЦРГ);
- комплекс факельных сооружений;
- технологическую насосную (ТН);
- блок дозирования ингибитора (ИНГ-4);
- площадку распределения метанола (ПРМ);
- склад метанола;
- склад диэтиленгликоля;
- площадка КОС;
- насосная система автоматического пожаротушения (НСАП).

Описание существующей технологической схемы подготовки газа

Блок сепараторов 20 С-1/1÷4

Сырьевой газ по газосборным коллекторам ГСК №1÷7 под давлением $P=5,5 \div 7,0$ МПа с температурой $5 \div 14$ °С через охранные краны ОХ №1÷7 поступает во входные коллекторы ЗПА. На газосборном коллекторе ГСК №1÷7 установлена электродвигательная 10КрГ1÷7 с функцией регулирования, которая поддерживает давление после «себя» не более 5,5 МПа.

Освобождение коллектора ГСК №1÷7 от сырьевого газа производят на факел через кран К5.1÷7 и кран К6. Продувку шлейфов производят через кран Кз.1÷7 и кран Кз-8 и К4.

Для предотвращения гидратообразования и разрушения образовавшихся гидратов во входные коллекторы насосами подается метанол с помощью блока дозирования ингибитора ИНГ-4/1,2 (1 в работе, 2 в резерве). Подача метанола осуществляется насосами 50Н4.1÷6 со склада метанола.

После ЗПА сырьевой газ поступает в газосборный коллектор сырого газа, по которому транспортируется в технологический корпус подготовки газа (ТКПГ).

Технологической схемой предусмотрено освобождение ГСК1÷7 через кран с электроприводом К10.1 и К10.2 и коллектора сырого газа через задвижку з313 от скопившейся жидкости в факельный сепаратор Е-11 через электродвигательную NZM.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПНефть»
г. Пермь

Лист

12

ТКПГ состоит из четырех идентичных технологических линий осушки газа (три рабочих и одна резервная) производительностью 10 млн. м³/сут каждая. Назначение цеха осушки - отделение от газа механических примесей и воды и подготовка газа к транспорту.

Каждая технологическая линия содержит в своем составе:

- блок сепаратора с промывочной секцией (20С-1/1÷4);
- узел ввода рефлюксной воды (20УВРВ-1/1÷4);
- блок абсорбера (20А-1/1÷4);
- блок арматурный абсорбера (20Ар-1/1÷4).

Кроме того, в цехе размещено оборудование, обслуживающее технологические линии осушки газа:

- блок дегазатора насыщенного метанола (40Д1-1,2);
- два теплообменника «газ-вода» (20Т-2/1,2);
- УРГСН.

Сырьевой газ в сепараторе 20С-1/1÷4, проходя через тарелку с центробежными элементами, неоднократно изменяет свое направление, что приводит к отделению жидкой фазы от газа. Выход жидкости с тарелки осуществляется через трубу слива в отсек сбора отсепарированной жидкости.

После тарелки с центробежными элементами газовый поток направляется через массообменные тарелки в промывочную секцию, где происходит промывка газа рефлюксной водой от солей и механических примесей.

Рефлюксная вода подается на верхнюю массообменную тарелку сепаратора 20С-1/1÷4 из емкости 30Е-7 насосом 30Н-4 цеха регенерации гликоля.

Отработанная рефлюксная вода из промывочной секции по трубам стекает в отсек сбора отсепарированной жидкости.

Дальнейшая очистка газа от жидкости происходит на верхней тарелке.

Отделенная от газа жидкость с тарелки через промывочные секции поступает в отсек сбора промывочной жидкости.

В результате контакта газа с водой уменьшается примесь солей в газе.

Рефлюксная и отсепарированная жидкость, насыщенная солями, из кармана нижней массообменной тарелки поступает на полотно нижней сепарационной тарелки и по сливным трубам стекает в кубовую часть аппарата.

Газ, очищенный от пластовой воды, механических примесей и солей, отводится с верха сепаратора 20С-1/1÷4 и подается в абсорбер 20А-1/1÷4.

Блок абсорберов 20 А-1/1÷4

Газ поступает в абсорбер через радиально расположенный штуцер входа с распределителем потока, где происходит частичное отделение капельной жидкости от газа. Жидкость через отверстие в распределителе стекает в кубовую часть аппарата. Далее газ поступает в мас-

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001			 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
							13

сообменную секцию, где контактирует с высококонцентрированным (регенерированным) гликолем, стекающим вниз.

Газ из массообменной секции поступает в выходную сепарационную секцию, где при проходе через фильтрующие патроны отбивается унесенный капельный гликоль. Собранный в секции насыщенный гликоль по внешнему трубопроводу отводится с фильтрующей тарелки в кубовую часть аппарата.

Насыщенный гликоль, собранный в кубовой части аппарата, отводится по трубопроводу в цех регенерации гликоля.

Осушенный газ подается в коллектор DN1020 осушенного газа.

Дегазаторы 40Д1-1,2

Водометанольный раствор (далее ВМР) с примесью углеводородного конденсата из кубовой части сепаратора 20С-1/1÷4 по трубопроводам поступает в общий коллектор, по которому направляется через задвижку 1/1 и 2/1 в дегазатор 40Д1-1, 40Д1-2 соответственно.

Дегазация ВМР осуществляется за счет снижения давления в аппарате клапаном 40 КрГ1-1,2.

Из дегазаторов 40Д1-1/2 ВМР по трубопроводу транспортируется в резервуар V 100 м³ высоконапорной насосной ВНН-46.

Блок редуцирования газа

Блок редуцирования газа на собственные нужды состоит из:

- первой ступени редуцирования газа;
- теплообменника 20Т-2/1,2 "газ – вода";
- второй ступени редуцирования газа.

Газ на собственные нужды (топливный газ) отбирается или от врезки в технологические линии №№1,2 осушки газа или от врезки в газопровод - подключения за охранным краном ОХ8.

Газ топливный под давлением 4,0 МПа после I ступени редуцирования поступает в межтрубное пространство теплообменника 20Т-2/1,2, где нагревается до температуры 40÷55 °С в результате рекуперативного теплообмена с теплоносителем (горячей водой), подаваемым в трубное пространство теплообменника.

Подогрев газа на собственные нужды необходим для предотвращения гидратообразования при редуцировании газа.

Из теплообменников топливный газ через краны 13, 14 направляется на вторую ступень редуцирования.

Вторая ступень редуцирования разделена на три секции.

Первая секция II ступени редуцирования имеет рабочую и резервную нитки с клапанами регуляторами прямого действия, осуществляющими редуцирование газа с 4,0 МПа до 0,3 МПа, кранами с ручным приводом на входе и выходе, устройством сужающим быстросменным (УСБ). Топливный газ после первой секции II ступени редуцирования направляется на котельные УКПГ, в цех регенерации гликоля и на водозабор.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			14

Вторая секция II ступени редуцирования имеет рабочую и резервную нитки с клапаном регулятором прямого действия на основной линии, осуществляющим редуцирование газа с 4,0 МПа до 0,6 МПа, кранами с ручным приводом на входе и выходе, УСБ и байпасным краном.

Топливный газ со второй секции II ступени направляется на факел и на горизонтальную факельную установку (ГФУ).

Третья секция II ступени редуцирования состоит из двух рабочих и резервной нитки с клапанами регуляторами, осуществляющими редуцирование газа с 4,0 МПа до 1,2 МПа, кранами или задвижками с ручным приводом на входе и выходе, УСБ.

Газ топливный с третьей секции II ступени направляется на электростанцию.

Линии выхода топливного газа к потребителям защищены от превышения давления предохранительными клапанами.

От здания ТКПГ осушенный газ по коллектору DN1020 поступает на газоизмерительную станцию (ГИС), где осуществляется его коммерческий учет перед подачей в газопровод - подключения.

Газоизмерительная линия

ГИС содержит четыре параллельные замерные линии (3 рабочих и 1 резервная), диаметром DN400.

На каждой линии установлены:

- электроприводные краны 60КзГ1÷60КзГ8 на входе и выходе;
- одноструйные вычислители расхода. Вычислители расхода осуществляют хозрасчетный замер количества проходящего по линиям ГИС осушенного газа;
- анализатор точки росы.

На кране 60КзГ1 первой замерной линии предусмотрен байпас с вентилем. Байпасный вентиль необходим для первоначального заполнения газом трубопроводов и оборудования цеха осушки и осуществления последующего плавного повышения давления в системе до рабочего.

После ГИС товарный газ по трубопроводу DN1020 через отключающий охранный кран ОХ8 поступает в газопровод - подключения.

Цех регенерации гликоля

Установка огневой регенерации гликоля, размещенная в цехе регенерации гликоля, состоит из двух технологических линий (1 рабочая +1 резервная) максимальной производительностью по насыщенному гликолю 7,4÷9,2 м³/ч.

Назначение установки - отпарка поглощённой воды из насыщенного гликоля и очистка его от мехпримесей и углеводородов.

Каждая технологическая линия содержит в своем составе:

- блок дегазатора 30Д-1;
- блок фильтров гликоля 30БФ-1;
- двухсекционные рекуперативные теплообменники "РДЭГ-НДЭГ" 30Т-1, 30Т-2;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			15

- блок регенерации гликоля 30РД-1;
- блок арматурный регенерации гликоля 30РД-1ар;
- сборник солей 30СБ-1;
- блок разделителя рефлюкса 30Р-2;
- блок аппаратов воздушного охлаждения 30ВХ-1 (рефлюкса);
- блок насосов для подачи орошения 30Н-2;
- два блока насоса откачки гликоля из регенератора 30Н-3;
- блок водокольцевого вакуум-насоса 30Н-5.

В состав установки входит также оборудование, обслуживающее обе технологические линии регенерации гликоля:

- блок ёмкости гликоля 30Е-1;
- четыре блока насоса подачи гликоля на абсорберы (30Н-1);
- емкость для рефлюкса 30Е-7;
- два блока насоса подачи конденсационной воды (30Н-4);
- емкость аварийная для гликоля (30Е-4);
- емкость дренажная для гликоля (30Е-5);
- емкость дренажная для конденсата (30Е-6).

Ёмкости аварийная 30Е-4 и дренажная 30Е-5 для гликоля, дренажная 30Е-6 для конденсата, входящие в состав установки, расположены вне здания ЦРГ на открытой площадке.

Насыщенный метанольной водой гликоль с концентрацией 93,3 % из ТКПГ по трубопроводу транспортируется в цех регенерации гликоля. Гликоль направляется в рабочую или резервную линию в дегазатор 30Д-1/1,2 цеха регенерации.

В дегазаторе 30Д-1/1,2 под давлением 0,4 МПа и при температуре из НДЭГа выделяется и отводится растворённый газ.

Из дегазатора 30Д-1/1,2 дегазированный насыщенный гликоль поступает в блок фильтров 30БФ-1. В блоке 30БФ-1 часть потока гликоля (20 %), отделяемая с помощью вентиля регулирующего 1,2/2, проходит через фильтр Ф-1-1,2.

Автоматический отвод газа выветривания из блока 30Д-1 может осуществляться или в линию топливного газа через задвижку 1,2/14, или на площадку факельного сепаратора через задвижку 1,2/8.

После Ф-1-1,2 часть гликоля смешивается с остальным потоком и далее последовательно проходит, очищаясь от механических примесей и солей, через следующие устройства:

- фильтры патронные жидкостные Ф-2-1-1,2 и Ф-2-2-1,2 (рабочий и резервный фильтры подключённые параллельно).
- аппарат магнитной обработки (АМО) Ф-3-1,2.

Насыщенный гликоль с расходом 6850 ÷ 7300 кг/ч, нагреваясь в рекуперативных теплообменниках 30Т1,2-1 и 30Т1,2-2 до температуры 70÷120 °С, поступает на регенерацию в блок 30РД-1/1,2.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								16
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Часть потока насыщенного гликоля ($96 \div 267$ кг/ч) с температурой $1,0 \div 25,0$ °С через линию блока арматурного 30РД-1,2ар подается на распределительную тарелку верхней насадочной секции колонны К1,2 блока регенерации 30РД-1/1,2.

Блок 30РД-1,2ар размещен на металлической раме и имеет в своем составе 3 линии следующего назначения:

- линию подачи гликоля от блока фильтров 30БФ-1 на верх колонны К-1,2;
- линию подпитки системы свежим гликолем, с клапаном запорным 30КзТ1-5 или 30КзТ2-5, открывающимся при снижении уровня гликоля в испарителе И-1,2;
- линию подачи рефлюкса на орошение верха колонны К-1,2.

Основной поток насыщенного гликоля, нагретый в рекуперативных теплообменниках 30Т1,2-1 и 30Т1,2-2, поступает в трубное пространство встроенного в буферную ёмкость Е-1,2 рекуперативного теплообменника Т-1,2, где нагревается за счёт теплоты отводимого регенерированного гликоля до температуры 141 0С. Из теплообменника Т-1,2 насыщенный гликоль поступает на распределительную тарелку нижней насадочной секции колонны К-1,2.

В колонне насыщенный гликоль, стекающий вниз по насадочным секциям, вступает в противоточный контакт с поднимающимися вверх парами воды, метанола и остаточных тяжёлых углеводородов. При этом происходит тепло - массообмен между жидкостью и паром, а также обеспечивается улавливание аэрозольных частиц гликоля из поднимающихся паров воды и метанола.

Гликоль стекает из колонны в испаритель. В испарителе происходит нагрев гликоля до температуры 160 0С и отпарка из него паров воды, метанола и остаточных углеводородов до концентрации $96,0$ %.

Для достижения концентрации гликоля $96,0$ % процесс регенерации протекает при атмосферном давлении. Для достижения в процессе регенерации концентрации гликоля $98,1$ % процесс в колонне регенератора протекает при абсолютном давлении $0,06$ МПа (вакуум).

Подвод тепла для нагрева жидкости и испарения воды осуществляется от стенок жаровых труб за счёт сжигания топливного газа на горелке блочной газовой модулируемой ПГ М/150. Горелка снабжена датчиком контроля пламени. При погасании пламени срабатывает сигнализация и отключается подача газа на горелки.

Регенерированный гликоль с температурой 160 0С из верхнего слоя в испарителе по трубопроводу через отключающую задвижку 1,2-30 перетекает в сборник солей 30СБ-1/1,2 - аппарат периодического действия. В солесборнике гликоль наливается в выдвигной короб, где происходит выпадение из него пластовых солей и продуктов термического разложения в отстой.

По мере достаточного накопления шлама в коробе солесборник отключается от регенератора задвижками 1,2/30 и 1,2/28, давление в аппарате снимается. После остывания короб выдвигается из аппарата и освобождается от шлама, затем его ставят на место и аппарат снова может включаться в работу.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			17

При отключенном солесборнике гликоль переливается из испарителя в буферную ёмкость по переточной трубе.

Регенерированный гликоль из буферной ёмкости Е-1,2 отводится к блокам 30Н-3/1-4, которые направляют его в теплообменники 30Т1,2-2 и 30Т1,2-1, где он охлаждается встречным потоком насыщенного гликоля до температуры 21 ± 40 °С.

После теплообменников регенерированный гликоль поступает в расходную ёмкость 30Е-1 с атмосферным давлением, откуда насосами 30Н-1 под давлением 7,5 МПа подается в ТКПГ в блок абсорберов 20А-1/1÷4.

Пары воды, метанола и остатков углеводородных компонентов отводятся из верхнего штуцера колонны К-1,2 с температурой 75 °С, охлаждаются в воздушном холодильнике 30ВХ 1.1,2 до 40 °С, конденсируются и поступают через задвижку с ручным приводом в блок разделителя рефлюкса, или на вакуумный насос 30Н-5 марки ВВН1-12, который создает разрежение в колонне минус 0,04 МПа.

После вакуум-насоса водогазоконденсатная смесь поступает в блок разделителя рефлюкса 30Р-2/1,2.

Блок разделителя содержит в своем составе:

- горизонтальный цилиндрический аппарат диаметром 1200 мм и длиной 7350 мм, установленный на металлической раме;
- трубопровод подвода водогазоконденсатной смеси DN80 с отключающей задвижкой;
- линию отвода газа на свечу с отключающим краном;
- линию отвода конденсационной воды в ёмкость 30Е-7;
- линию отвода конденсата в дренажную ёмкость 30Е-6;
- дренажную линию с задвижками.

Разделение водогазоконденсатной смеси в 30Р-2/1,2 происходит за счет времени накопления и поддержания постоянного уровня, при котором создается наибольшая площадь поверхности раздела. Разделение водогазоконденсатной смеси в блоке 30Р-2/1,2 производится отстаиванием под действием силы тяжести двух несмешивающихся жидкостей – углеводородного конденсата газа и конденсационной воды, при этом остатки паров и газа отводятся из аппарата на свечу. В виду разности плотностей смесь расслаивается на нижний слой – конденсационную воду и верхний - конденсат. Конденсационная вода через камеру переточную собирается в отсеке сбора тяжелой фазы, а углеводородный конденсат через верхнюю кромку переливается в конденсатный карман, отсек для сбора легкой фазы.

Конденсационная вода из ёмкости 30Е-7 отводится по следующим направлениям:

- насосами блока 30Н-2/1÷4 в количестве $10 \div 15$ кг/ч под давлением 0,35 МПа с температурой $20 \div 25$ °С на орошения колонны К-1,2 и в количестве $1000 \div 1500$ кг/ч для создания жидкостного кольца в вакуум-насосе 30Н-5;
- высоконапорными насосами блока 30Н-4 в промывочную секцию сепаратора 30С 1/1÷4.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			18

- в КНС ВС.

Из блока 30P-2 углеводородный конденсат отводится в ёмкость дренажную для конденсата 30E-6.

Для сброса жидкости с аппаратов и трубопроводов цеха регенерации гликоля предусмотрены аварийная и дренажные емкости 30E-4, 30E-5, 30E-6.

Технологическая насосная, склады гликоля и метанола

В технологической насосной размещены:

- блок насосов 50Н-1 (рабочий и резервный) подачи диэтиленгликоля для подпитки установки регенерации гликоля;

- блок насосов 50Н-4 подачи метанола на кусты газовых скважин, в ТКПГ и в ЗПА.

Гликоль доставляется в автоцистернах на склад, где сливается через приёмный трубопровод в ёмкость 50E-5.

Из ёмкости 50E-5 свежий гликоль погружным насосом перекачивается в любую из ёмкостей 50E-2/1÷3 для их наполнения или в ЦРГ для первоначального заполнения системы.

Метанол доставляется в автоцистернах на склад УКПГ, где сливается через приёмный трубопровод в ёмкость 50E-6. Из ёмкости 50E-6 свежий метанол погружным насосом перекачивается в любую из ёмкостей 50E-4/1÷4 для их наполнения.

Насос 50Н-4/1÷6 отбирает метанол из ёмкостей 50E-4/1÷4 и подает его на кусты газовых скважин через площадку распределения метанола, в ЗПА и в ТКПГ. Давление метанола в линии нагнетания автоматически поддерживается равным 8,0 МПа с помощью насосов 50Н-4/1÷6 и клапаном регулирующим электроприводным 50КрМ1,2, сбрасывающим избыток РМ в ёмкость 50E-4/1÷4.

Комплекс факельных сооружений

Комплекс факельных сооружений включает:

- площадку факельного сепаратора;
- установку факельную (УФ-1);
- оборудование горизонтальной факельной установки (ГФУ).

В факельном сепараторе происходит отделение капельной жидкости от газа, сбрасываемого с предохранительных клапанов ТКПГ и ЗПА и при освобождении оборудования, технологических трубопроводов УКПГ, и поступающего по факельным коллекторам на площадку. Сепарация газа осуществляется при давлении 0,05 МПа.

Для снижения давления газа в факельном коллекторе ФП до 0,05 МПа при продувке газосборных сетей на нем, перед врезкой в главный факельный коллектор, установлены штуцеры ограничительные ШОГ-1 и ШОГ-2.

На площадке размещено следующее оборудование:

- сепаратор (С-1);
- ёмкость подземная дренажная (Е-6) с погружным насосом;

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		19

- замерные арматурные узлы подачи топливного газа на запальные горелки УФ-1 и за-
творного газа в начало коллектора ФПК от ЗПА; на ГФУ;

Жидкостная смесь, отделенная от газа в С-1, через задвижки 17 и 15 самотеком отво-
дится в ёмкость дренажную Е-6.

К коллектору ФПК, для предупреждения гидратообразования, подведён метанол от
насоса 50Н-4. Метанол вводится в коллектор через задвижку и клапан обратный.

УФ-1 предназначена для сжигания газа от факельного сепаратора.

К УФ-1 подведён также топливный газ для запальных горелок.

Площадка распределения метанола

Рядом с ЗПА расположена площадка распределения метанола. Метанол на площадку
подаётся со склада насосом 50Н-4/1÷4. На площадке метанол распределяется на семь мета-
нолопроводов (по одному на каждый коллектор сбора газа), по которым подаётся на кусты га-
зовых скважин в блоки подачи метанола БРМ-4. На площадке, на каждом из метанолопрово-
дов, предусмотрен замерной узел.

На УКПГ предусмотрены узлы учета:

- на линии осушенного газа перед подключением к магистральному газопроводу (ГИС);
- на линиях газа, отбираемого на собственные нужды;
- на линиях метанола во входные коллекторы газа;
- на линиях рефлюксной воды перед сепараторами 20С-1/1÷4;
- на линиях водометанольного раствора из сепараторов 20С-1/1÷4;
- на линиях диэтиленгликоля в абсорберы 20 А-1/1÷4;
- на линии осушенного газа из абсорберов 20 А-1/1÷4;
- на линии водометанольного раствора на ГФУ;
- на линии регенерированного диэтиленгликоля;
- на линии насыщенного диэтиленгликоля;
- на линии рефлюкса на орошение верха колонны К-1,2;
- на линии топливного газа на УФ-1;
- на линии топливного газа в начало коллектора ФПК.

Проектируемое технологическое оборудование

Вновь проектируемые аппараты и оборудование выбраны в соответствии с технологи-
ческим процессом, обеспечивающим подготовку на УКПГ Берегового НГКМ в нормальном ре-
жиме с учетом существующих мощностей.

Принятая технологическая схема производства гарантирует непрерывность технологи-
ческого процесса, что достигается оснащением технологического оборудования системами ав-
томатического регулирования, блокировками и сигнализацией. Объем автоматизации позволя-
ет эксплуатировать оборудование блоков без постоянного присутствия обслуживающего пер-
сонала. Объемы автоматизации оборудования соответствуют требованиям Стандарта Компа-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			20

нии № ПЗ-04 С-0038 (версия 2.00, изм.1), нормативных документов и норм, действующих в нефтегазовой промышленности РФ.

Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный (365 дней в году).

Выбор технологического оборудования произведён в соответствии с технологическими параметрами работы и климатическими условиями. Проектом предусматривается установка новых водокольцевых вакуум-насосов 30Н-5 и автомобильных весов для взвешивания щебня и металлолома, установка новой горизонтальной факельной установки ГФУ-1.

Технологическое оборудование, устанавливаемое на открытой площадке, должно эксплуатироваться в условиях холодного макроклиматического района со средней температурой воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 минус 46°С.

Характеристики проектируемого оборудования приведены в таблице ниже (таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Характеристики проектируемого оборудования

Наименование оборудования	Позиция на технологической схеме	Количество, шт.	Технические характеристики оборудования	Примечания
Водокольцевой вакуум-насос	30Н-5-2/1, 30Н-5-2/2	2	Производительность по условиям всаса 12 м ³ /мин; Производительность по воде - 1-1,5 м ³ /ч; Траб = 20-25 °С; Трасч = 40 °С; Рраб. всаса – 0,04 МПа (абс.); Рраб. = 0,25 МПа (абс.); Мощность N=30 кВт; Масса не более 790 кг; Габариты ДхШхВ мм: 1930х635х1200	
Горизонтальная факельная установка	ГФУ-1	1	Система факельная горизонтальная в составе: - Оголовок СФС-Г-100-02.00000В ХЛ; - Пилотная горелка ПГэ-00.00.000СБ; - Панель управления розжигом; - Рама СФС-Г-100-01.00.000В ХЛ; - Газорегуляторный пункт шкафной; - Шкаф автоматики; - Свеча зажигания; - Трансформатор розжига; Расход: -сжигаемый газ 5000 ст.м3/ч; -жидкость 10 м3/ч; Рбочее давление: -сбросной газ 1 МПа; -жидкость 1 МПа. Габариты: ДхШхВ мм: 3064х2200х2000	Паспорт СФС-Г-100-00.00.000В ХЛ (см. приложение Б) Со склада заказчика
Автомобильные весы	-	1	Статические электронные автомобильные весы. Тип ВА 80-24 САХАЛИН;	Паспорт №4274-035-

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист

21

Наименование оборудования	Позиция на технологической схеме	Количество, шт.	Технические характеристики оборудования	Примечания
			Груз подлежащий взвешиванию: щебень, металлолом; Способ установки: на фундамент Нагрузка на весы: мин – 1 т; Мах – 80 т; Длина платформы – 24 м; Ширина платформы – 3 м. Число поверочных делений – 1600; Цена поверочного деления – 50 кг. Рабочий диапазон температур - от минус 30 до 40 °С.	18217119-02-ПС (см. приложение А) Со склада заказчика
Баллон стальной бесшовный с редуктором в комплекте	-	1	Баллон стальной бесшовный с редуктором в комплекте Среда - азот; Объем - 80 м ³ ; Давление - 31,4 МПа Масса не более 220 кг	по ГОСТ 12247-80

В проектной документации приняты следующие технологические решения.

I этап. Строительство автомобильных весов промышленной базы Берегового НГКМ

- монтаж автомобильных весов на территории вахтового жилищного комплекса (далее - ВЖК).

II этап. Реконструкция ЗПА:

- предусмотрена замена существующей электроприводной арматуры №10КзГ1...Г7, ОХ8 на электроприводную арматуру с дублированным источником питания (гидроприводом) при нарушении электрической цепи.

По дополнению 1 к заданию на проектирование предусмотрено автоматическое регулирование отводимого потока жидкости из выходного газового коллектора снаружи блока ЗПА. Предусмотрена новая электроприводная арматура К-10.2, сигнализаторы уровня LSA10-20, LSA10-21.

III Этап. Реконструкция ТКПГ.

- предусмотрены обратные клапаны на входе в аппараты 20С-1-4, 20А-1-4 с целью минимизации возможных аварийных выбросов газа под давлением;

- предусмотрена замена приборов визуального контроля температуры входных сепараторов 20С-1-4 ТГ1-3.1, ТГ1-3.2, ТГ1-3.3, ТГ1-3.4 на приборы с большим диапазоном измерения отрицательных температур рабочей среды;

- предусмотрен новый блок предохранительных клапанов (ППК 1 раб., 1 резерв.) для сброса давления газа на факел из трубопровода №37.6 поступления газа на собственные нужды;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист

22

- предусмотрен вентиль-регулятор РДУ-9 на байпасной линии клапанной сборки сброса газа на факел дегазатора 40Д-1-1;

- предусмотрена замена блока предохранительных клапанов. Новый блок ППК с надёжным отключением от потоков рабочей среды каждого клапана в блоке линии сброса газа из дегазатора 40Д-1-1 на факел.

Принципиальная технологическая подготовки газа приведена в графической части 5729-P-000.000.000-ИОС7-01-ГЧ-001.

IV Этап. Реконструкция ЦРГ

- предусмотрена система подачи инертного газа в камеру сгорания огневого регенератора 30РД-1/1,2. Подача азота предусмотрена от баллона с азотом с редуктором в комплекте, объемом 80 м3 (31,4 МПа) по ГОСТ 12247-80;

- предусмотрена электроприводная арматура Кз-9 на трубопроводе подачи топливного газа ГТ1/1 на горелку огневого регенератора 30РД-1/1,2, расположенного в зоне недоступной термическому воздействию (за стеной помещения ЦРГ на эстакаде) с автоматическим отключением подачи топливного газа на горелку в случае снижения уровня гликоля в испарителе И-1 (И-2).

- предусмотрена замена вакуумных водокольцевых насосов 30Н-5/1,2 (1 раб., 1 резерв.) на аналогичные;

- предусмотрены обратные клапаны на нагнетательной линии насосов 30Н-5/1,2;

- предусмотрен контроль давления оборотной воды с выводом на верхний уровень и рефлюкса на нагнетательной линии насосов 30Н-5/1,2.

Предусмотрена следующая работа вакуумных водокольцевых насосов 30Н-5/1,2:

Дистанционно с пульта управления операторной запускается электродвигатель насоса и с задержкой 3 сек. открывается запорно-регулирующий клапан Кр-5,6 на трубопроводе подвода воды. Затем при наборе необходимого значения вакуума по прибору PIRCSA Н5-1.1, Н5-1.2 на всасывающем трубопроводе рефлюкса происходит открытие отсечного клапана Кз-11,12. Работа вакуум-насоса без воды не допускается, поэтому по прибору PIRSA Н5-2.1, Н5-2.2 предусмотрено закрытие отсечного клапана Кз-11,12 на линии подачи рефлюкса, на закрытие запорно-регулирующего клапана Кр-5,6 на линии подачи воды и на останов водокольцевого насоса 30Н-5/1,2.

По дополнению 1 к Заданию на проектирование предусмотрен контроль температуры рефлюксной воды в нагнетательной линии. Предусмотрен контроль температуры подшипников насосов поз. Н5-4.1*, Н5-4.2*.

V Этап. Реконструкция факельной системы:

- проведен расчет существующих сужающих устройств на линиях ФО1, ФО2 сброса газа с технологического оборудования на факел. По результатам расчета сделан вывод, что необходима замена существующего сужающего устройства ШОГ-1 на дроссельную шайбу с отвер-

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			23

ствием 24 мм, чтобы обеспечить необходимое время высвобождения и давление после шайбы не более 0,1 МПа. Замена ШОГ-2 не требуется.

В соответствии с дополнением 1 к заданию на проектирование и уточнению объемов работ письмом №77-05-23 от 14.01.2020 от АО «Сибнефтегаз» предусмотрена новая горизонтальная факельная установка ГФУ-1 (поз.47а по ГП).

Предусмотрено два режима работы ГФУ:

- постоянное сжигание стоков от существующей насосной КНС поз. 46 по ГП. Для сжигания стоков предусмотрена подача топливного газа в соотношении на 1 м³ стоков 500 м³ газа;

- периодическая продувка входных коллекторов газа при выводе установки в ремонт. Согласно исходным данным количество продувок в год составляет 3-5 раз. Объем одной продувки не более 50000 н.м³.

VI Этап.

В соответствии с дополнением 2 к заданию на проектирование предусмотрен трубопровод, соединяющий выходной коллектор УКПГиК и цех ВД ДКС (сеноман).

При реконструкции УКПГ Берегового НГКМ предусмотрены следующие демонтажные работы:

на II этапе реконструкции:

– В здании ЗПА предусмотрен демонтаж клапанов электроприводных DN400, PN16МПа из стали 09Г2С– 7 шт.

– На эстакаде у здания ГИС – демонтаж клапана электроприводного DN1000, PN10МПа из стали 09Г2С–1 шт; демонтаж шарового крана DN400, PN10МПа из стали 09Г2С –1 шт.

– Демонтаж металлоконструкций площадок – 5,96 т.

на IV этапе реконструкции:

– В цехе регенерации гликоля предусмотрен демонтаж металлоконструкций – 0,1 т; демонтаж насосного оборудования– 2 шт.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			24

4 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Возможные виды воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (по альтернативным вариантам)

В результате рассматриваемых альтернативных вариантов ожидается воздействие на объекты окружающей среды:

- воздействие на атмосферный воздух;
- воздействие на водные ресурсы;
- воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды;
- воздействие на социально-экономические условия региона.

Основная цель реконструкции УКПГ Берегового НГКМ, предусмотренная Протоколом б/н от 08.08.2017 Заседание ТТЭС ПАО «НК «Роснефть», ИМ Бизнес-проект «Программа по поддержанию уровней добычи на Береговом месторождении».

В результате анализа преимуществ и недостатков обоих вариантов был выбран вариант I для разработки проектной документации и последующей реализации.

4.2 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности

В соответствии с Приказом Госкомэкологии № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в РФ», в настоящей ОВОС рассмотрены альтернативные варианты намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Вариант I

Реконструкция УКПГ в соответствии с заданием на проектирование, включает следующий состав проектируемых сооружений:

- водокольцевой вакуум- насос;
- автомобильные весы;
- горизонтальная факельная установка;
- баллон стальной бесшовный с редуктором в комплекте;
- трубопровод, соединяющий выходной коллектор УКПГ иК и цех ВД ДКС.

Данные мероприятия реализуются с целью повышения безопасности и надежности существующих объектов УКПГ по результатам анализа опасностей и оценки работоспособности установки, что позволяет уменьшить вероятность крупных аварий и, соответственно, снизить воздействие на окружающую среду.

Вариант II

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			25

«Отказ от деятельности» не рассматривается, так как данный вариант не является «альтернативой» поскольку подразумевает отказ от достижения цели.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			26

5 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Береговом газоконденсатном месторождении в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Ближайшая жилая застройка расположена в п. Уренгой – 24,3 км к северо-западу по воздушной линии.

Ближайшими крупными населенными пунктами являются: г. Тарко-Сале (административный центр Пуровского района) – 112,8 км к юго-западу по воздушной линии; г. Новый Уренгой – 95,2 км к северо-западу по воздушной линии.

Обзорная карта-схема расположения проектируемых объектов представлена на ситуационном плане.

5.1 Климатическая характеристика района расположения объекта

Климатическая характеристика района проектирования составлена по ближайшей метеостанции Уренгой, действующей с 1948 года и входящей в список нормативного документа СП 131.13330.2012.

Метеостанция Уренгой расположена на высоте 24 м над уровнем моря, представлена ближайшей метеостанцией для района изысканий на расстояние 100 км по воздушной линии.

По климатическим характеристикам согласно СП 131.13330.2012 территория района изысканий относится к I району, 1Д подрайону климатического районирования для строительства.

Атмосферная циркуляция. Наиболее важными факторами формирования климата является западный перенос воздушных масс 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.

Характерной чертой является преобладание циклонического типа погоды в течение всего года и, особенно, в переходные периоды.

В холодный период и за год в данном районе преобладают ветры южной четверти, в теплый период северной четверти (таблица 5.1, рисунок 5.1). Средняя годовая скорость ветра составляет 3 м/с. Средние месячные скорости ветра изменяются в пределах 3.3-4.5 м/с. Наименьшие скорости ветра наблюдаются в марте, наибольшие в мае-июне (в переходные периоды) максимальная скорость ветра может превышать 40 м/с.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			27

Таблица 5.1 - Повторяемость направления ветра и штилей (%)

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
1	10	3	11	17	30	14	11	4	7
2	12	3	11	14	29	14	12	5	7
3	13	3	11	11	23	14	18	7	6
4	19	5	9	7	16	11	22	11	5
5	27	6	10	7	13	8	17	12	3
6	29	7	10	7	12	6	15	14	3
7	33	10	12	7	11	6	10	11	5
8	27	7	10	10	15	8	12	11	7
9	21	5	9	10	20	10	15	10	6
10	14	4	9	9	24	14	18	8	5
11	12	3	11	12	24	15	16	7	8
12	9	2	10	15	30	15	14	5	6
Год	19	5	10	10	21	11	15	9	6

Средняя годовая температура воздуха в районе изысканий составляет минус 7,1 °С. Средняя температура самого холодного месяца (января) минус 26,4 °С. Средняя температура самого теплого месяца (июля) плюс 15,5 °С.

Средняя годовая температура поверхности почвы по метеостанции Уренгой составляет минус 8 °С, абсолютный максимум плюс 50 °С, абсолютный минимум минус 58 °С.

Средняя многолетняя сумма осадков равна 514 мм по метеостанции Уренгой. Наибольшее месячное количество осадков приходится на август и составляет 67 мм, наименьшее количество приходится на февраль и равно 15 мм.

В среднем снежный покров появляется в конце сентября, как правило, через десять дней образуется устойчивый снежный покров. Наибольшая за зиму высота снежного покрова по снегосъемкам, зафиксированная по данным наблюдений на метеостанции Уренгой, составила 120 см. Максимальная высота снежного покрова наблюдается чаще всего в конце марта – начале апреля. В рассматриваемом районе среднее число дней с устойчивым снежным покровом 235.

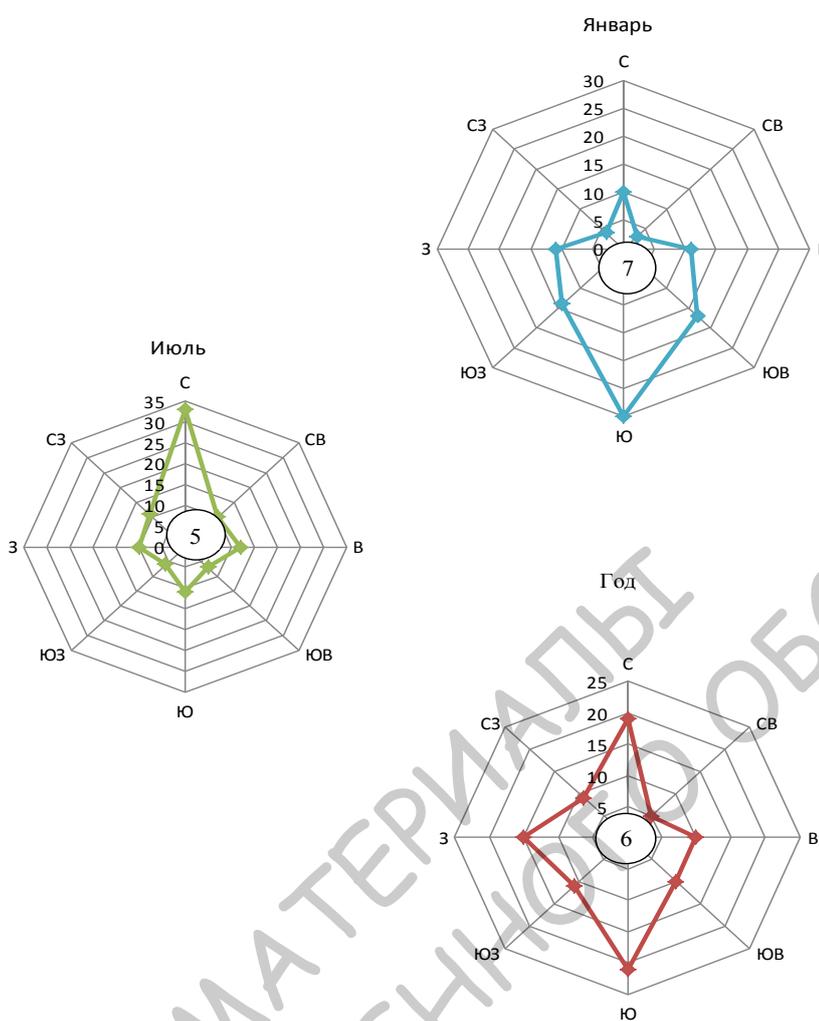
Средняя высота снежного покрова из наибольших за зиму по постоянной рейке (место установки рейки – открытое) по метеостанции Уренгой составила 72 см, максимальная – 120 см, минимальная – 38 см.

Снеготаяние обычно начинается в последней декаде мая. Сход снежного покрова происходит неравномерно. Раньше всего он исчезает на открытых возвышенных местах и склонах

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			28

южной экспозиции. Дата схода снежного покрова приходится на конец мая. Средняя плотность снежного покрова при наибольшей декадной высоте составляет 230 кг/м^3 ($0,23 \text{ г/см}^3$).



Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль	месяц
январь	10	3	11	17	30	14	11	4	7	январь
июль	33	10	12	7	11	6	10	11	5	июль
год	19	5	10	10	21	11	15	9	6	год

Примечание (5) - повторяемость штилей (%)

Рисунок 5.1 - Повторяемость направления ветра и штилей метеостанции Уренгой

Среднее годовое значение относительной влажности воздуха составляет 76 %. Наиболее высокие значения относительной влажности воздуха в холодное время года приурочены к октябрю и составляют 84 %. К июлю (наиболее сухому периоду) относительная влажность понижается до 68 %.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца – 78 % и в 15 часов наиболее холодного месяца – 76 %. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца – 69 % и в 15 часов наиболее теплого месяца – 56 %.

Атмосферные явления.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								29

Туманы. Туманы наблюдаются в течение всего года 1-3 дня в месяц (с минимумом в 0,6 дня в январе). В среднем за год может отмечаться до 17 дней с туманом в районе метеостанции Уренгой.

Метели. Метели наиболее часто наблюдаются в марте (10 дней). В среднем за год метели могут наблюдаться 65 (метеостанция Уренгой). Наибольшее за год число дней с метелями по метеостанции Уренгой – 105.

Грозы. Среднее за год число дней с грозой составляет 12. Наиболее часто грозы наблюдаются в августе (15 дней). Наибольшее за год число дней с грозой по метеостанции Уренгой – 21.

Град. В среднем за год наблюдается 0,7 дня с градом. Наибольшее за год число дней с градом – 3.

Гололедно-изморозевые образования. К гололедно-изморозевым образованиям относятся гололед, изморозь, налипание мокрого снега и отложения замерзшего снега.

Гололед – это слой плотного льда (матового или прозрачного), нарастающего на поверхности земли и на предметах преимущественно с наветренной стороны, от намерзания капель переохлажденного дождя или мороси. Обычно наблюдается при температурах воздуха от 0 °С до минус 3 °С, реже при более низких.

Согласно ПУЭ территория изысканий относится к району с грозой продолжительностью от 10 до 20 часов и к району с умеренной пляской проводов.

Согласно СП 20.13330.2011 территория изысканий относится к району со средней скоростью ветра за зимний период 3 м/с.

Согласно СП 20.13330.2016 основой для районирования по ветровому давлению, гололеду и весу снегового покрова являются значения приведённых климатических параметров повторяемостью 1 раз в 5 лет.

Согласно рекомендациям ПУЭ значения максимальных величин ветрового давления и толщины стенки гололеда для линий электропередач определяются на высоте 10 м над поверхностью земли с повторяемостью 1 раз в 25 лет.

5.2 Геологические условия

Геологическое строение рассматриваемых объектов представлено следующими литолого-генетическими комплексами:

-озерно-аллювиальные отложения третьей надпойменной террасы верхнечетвертичного возраста (IaQIII);

-современные техногенные отложения (tQIV).

Современные техногенные отложения (tQIV) представлены песком мелким.

Озерно-аллювиальные отложения третьей надпойменной террасы верхнечетвертичного возраста (IaQIII) на участке изысканий представлены: суглинками легкими пылеватыми мягкопластичными, суглинками легкими пылеватыми тугопластичными, песками мелкими средней

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			30

плотности средней степени водонасыщения, песками мелкими средней плотности водонасыщенными.

В тектоническом отношении территория изысканий приурочена к северу Западно-Сибирской низменности. Западно-Сибирская плита имеет четкое двухъярусное строение: нижний ярус – фундамент плиты и верхний ярус – мезокайнозойский платформенный чехол. В общем плане поверхность фундамента представляет собой огромную чашеобразную впадину, заполненную осадочными, преимущественно терригенными отложениями юрской, меловой, палеогеновой, неогеновой и четвертичной систем мощностью от сотен до 6000 м, образующими верхний ярус плиты – ее платформенный чехол.

Начало неотектонического этапа развития Западно-Сибирской плиты связывают с активизацией тектонических движений в позднем палеогене, вызвавшем уход чеганского моря за пределы плиты и установление на ее территории континентального режима. В олигоцен-четвертичное время, соответствующее новейшему тектоническому этапу, продолжительностью 35-37 млн. лет, сформировались отложения, представляющие собой верхний структурный этаж чехла Западно-Сибирской плиты.

Согласно СП 14.13330.2014 по карте сейсмического районирования район изысканий относится к зоне с интенсивностью 5 баллов с вероятностью превышения интенсивности землетрясений в течение 50 лет - 1 %.

5.3 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия изучаемого участка представлены безнапорным водоносным горизонтом, приуроченным к озерно-аллювиальным отложениям. Грунтовые воды появились на глубине 12,2 – 14,2 м. (абс.отм. 31,09-29,72) и установились на глубине 12,2-14,2 м. (абс.отм. 31,09-29,72). Уровень подземных вод характеризуется непостоянством и зависит от климатического фактора. В весенний период при снеготаянии и в период затяжных дождей и возможен подъем уровня подземных вод прогнозируемое поднятие уровня грунтовых вод на от 0,5 до 1,0 м.

Коэффициент фильтрации для ИГЭ-41507 составляет 7,36 м/сут. Согласно таблице Б.7* ГОСТ 25100-2011, грунты характеризуются как сильноводопроницаемые.

Подземные воды по характеру залегания относятся к безнапорным.

Уровень подземных вод характеризуется непостоянством и зависит от климатического фактора. В весенний период при снеготаянии и в период затяжных дождей и возможен подъем уровня подземных вод прогнозируемое поднятие уровня грунтовых вод на от 0,5 до 1,0 м.

Общая разгрузка водоносного горизонта в основном происходит в естественные дренажи.

Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации и инфлюации атмосферных осадков, снеговых вод, конденсации водяных паров и внутреннего испарения, и рус-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			31

ловых вод ближайших водотоков в водообильные периоды года; разгрузка – в местную русловую сеть в период устойчивой межени.

Все типы подземных вод имеют тесную гидравлическую связь и рассматривается как единый водоносный горизонт. Режим вод может меняться в зависимости от времени года и количества выпавших атмосферных осадков.

Вид режима питания грунтовых вод – междуречный.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена ближайшими поверхностными водотоками правобережья среднего течения р. Пур: р. Большая Хадырьяха и ее правыми притоками (р. Нгарка-Саловояха) а также бугристыми болотами и внутриболотными озерами без названия, расположенными вокруг проектируемой площадки.

Описание химического состава подземных вод дано по скважинам №6, 8, 13.

По химическому составу вода пресная хлоридно-гидрокарбонатная, магниевое-кальциево-натриевая, рН равный 6,28-6,50. Коррозионная агрессивность вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая (РД 34.20.508 (Приложение 11 таблицы П 11.2)), по отношению к алюминиевой оболочке кабеля – средняя (РД 34.20.508 (Приложение 11 таблицы П 11.4)). Степень агрессивного воздействия жидкой неорганической среды на бетон при марке бетона по водонепроницаемости W4- слабоагрессивная, при марке бетона по водонепроницаемости W6, W8-неагрессивная (СП 28.13330, табл.В-3). Степень агрессивного воздействия жидкой неорганической среды на бетон при марке бетона по водонепроницаемости W4. Портландцемент. Шлакопортландцемент. Сульфатостойкий цемент - неагрессивная (СП 28.13330, табл. В-4). Степень агрессивного воздействия жидкой неорганической среды на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании – неагрессивная (СП 28.13330, табл.Г-2). Степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на металлические конструкции при свободном доступе кислорода в интервале температур от 0 до 50 °С и скорости движения до 1 м/с- среднеагрессивная (согласно СП 28.13330.2012, табл. Х.3), степень агрессивного воздействия подземных вод и грунтов на металлические конструкции ниже уровня грунтовых вод-среднеагрессивная, выше уровня подземных вод- среднеагрессивная (согласно СП 28.13330.2012, табл. Х5).

Зона проектирования относится I1 дорожно-климатическому подрайону, (согласно приложению Б СП 34.13330.2012).

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы подземных вод. Выбор перечня химических соединений, определяемых в подземных водах исследуемой территории, проведен с учетом требований ГОСТ 17.1.3.07 82, а также таблицы 4.4 СП 11-102-97. Значения показателей в пробах подземной воды, не используемой для водоснабжения, сравниваются с ПДК для воды водоемов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Протоколы лабораторных исследований представлены в техническом отчете по результатам инженерно-экологических изысканий.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			32

В результате химического анализа установлено по величине водородного показателя проба подземной воды слабокислая.

Наблюдается превышение железа и составляет 11,56ПДК в ГВ1 и 12,76ПДК в ГВ2. Для подземных вод рассматриваемого региона железо является приоритетным компонентом природного происхождения, обладающие высокой вероятностью обнаружения превышения установленных нормативов (СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»). Повышенные концентрации железа загрязнением не считаются.

Превышения никеля - 1,85ПДК в ГВ1 и 1,9ПДК в ГВ2, свинца – 1,23ПДК в ГВ1 и 1,08ПДК в ГВ2 связаны с геохимическими и гидрологическими особенностями территории исследования, т.к. на прилегающей территории нет источников антропогенного поступления данных загрязняющих веществ в окружающую среду.

Поскольку кальций широко распространен в земной коре и чрезвычайно подвижен в гидросфере, его ионы — одни из наиболее распространенных в подземных водах, его превышения составляют – 1,77ПДК в ГВ1 и ГВ2.

Превышение марганца – 2,6ПДК в ГВ1, связано с природными факторами. Значительные количества марганца поступают в поверхностные и подземные воды в процессе разложения водных животных и растительных организмов, особенно сине-зеленых, диатомовых водорослей и высших водных растений.

Таким образом, проанализировав полученные результаты установили, что состояние подземных вод характеризуется как благоприятное. Полученные значения в дальнейшем могут быть использованы при проведении экологического мониторинга.

5.4 Гидрологические условия

Согласно физико-географическому районированию Тюменской области (авторы Н.А. Гвоздецкий, А.Е. Кривоуцкий, А.А. Макунин) район изысканий находится в северной части Западно-Сибирской равнины и расположен в пределах лесной равнинной широтно-зональной области Пур-Тазовской провинции (зона северная тайга).

Для лесной зоны (зоны северная тайга) характерно значительное расчленение рельефа, извилистые и слабо-извилистые реки. Площадь, покрытая лесом по территории, составляет 1-5 %, а по долинам рек и придолинным склонам – 5-10 %. Преобладающие породы деревьев – лиственница, ель, сосна, кедр. Остальное пространство занимают безлесные земли (тундра, болота). Средняя заболоченность территории составляет 70 %, а озерность (преимущественно внутриболотные озера) достигает 20 %.

Речная сеть рассматриваемого района изысканий принадлежат бассейну р. Пур (правобережье среднего течения). Густота речной и овражной сети исследуемой территории в среднем составляет 0,5–0,6 км/км².

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			33

Реки района характеризуются спокойным течением и повышенной извилистостью, типично равнинные со слабовыраженными, сильно заболоченными долинами, плоскими, заболоченными водоразделами.

Поскольку район расположен в зоне многолетней мерзлоты, основная доля приходится на мерзлые бугристые болота.

Болотные системы района имеют весьма сложное строение: центральные и склоновые участки, на долю которых приходится подавляющая часть территории, заняты мерзлыми бугристыми болотами, крайковые участки (поймы рек) - тальми болотами.

Часто среди комплекса бугров и мочажин встречаются озера значительных размеров, нередко соединенные между собой ручьями, расположенных в основном на водораздельных участках болотных массивов и имеющих сток (фильтрационный или поверхностный) через заболоченные лога.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена ближайшими поверхностными водотоками правобережья среднего течения р. Пур: р. Большая Хадырьяха и ее правыми притоками (р. Нгарка-Саловояха, длина водотока 14,5км), а также бугристыми болотами и внутриболотными озерами без названия, расположенными вокруг проектируемой площадки.

Согласно ГОСТ 19179-73, ГОСТ 17.1.1.02-77 перечисленные водотоки относятся к категории малых рек, общая площадь водосбора которых не превышает 2000 км², за исключением р. Большая Хадырьяха (общей площадью водосбора 5120 км²), относящейся к категории средних рек.

Изыскиваемая площадка УКПГ и площадка под установку автомобильных весов со своей инфраструктурой проектируется на слабо залесенном, заболоченном правобережье реки Нгарка-Саловояха, на водоразделе поверхностного стока юго-западного и северо-восточного направлений, постоянных поверхностных водотоков не пересекает и по предварительной оценке не подвергается затоплению в период весеннего половодья от ближайшего водотока.

По рекогносцировочному обследованию, в период весеннего половодья район строительства затоплению не подвергается.

5.5 Сведения о защищенности подземных вод

Состояние подземных вод определяется их естественной защищенностью от техногенного (антропогенного влияния). Под защищенностью подземных вод от загрязнения понимается перекрытие водоносного горизонта отложениями (прежде всего слабопроницаемыми), препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды.

Гидрогеологические условия изучаемого участка представлены безнапорным водоносным горизонтом, приуроченным к озерно-аллювиальным отложениям. Грунтовые воды появились на глубине от 12,2 до 14,2 м. (абс.отм. 31,09-29,72) и установились на глубине от 12,2 до 14,2 м. (абс.отм. 31,09-29,72). Уровень подземных вод характеризуется непостоянством и зависит от климатического фактора. В весенний период при снеготаянии и в период затяжных до-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			34

ждей и возможен подъем уровня подземных вод прогнозируемое поднятие уровня грунтовых вод на от 0,5 до 1,0 м.

Качественная оценка защищенности подземных вод, проведенная на этапе инженерно-экологических изысканий для данного проекта показала, что выявленный водоносный горизонт на территории предполагаемого строительства является слабозащищенным.

5.6 Характеристика почвенного покрова территории

Согласно схеме почвенно-географического районирования ЯНАО, территория района работ расположена в бореальном поясе, Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной почвенно-биоклиматической области и относится к округу плоско-волнистых песчано-суглинистых озерно-аллювиальных равнин с интразональными болотно-тундровыми почвами Нижнеобской провинции болотных мерзлотных почв и подзолов фации холодных длительно промерзающих почв зоны глееподзолистых и подзолистых иллювиально-гумусовых почв северной тайги. В целом, в пределах района работ выделяются

- Подзолы иллювиально-гумусовые в комплексе с подзолами торфянисто-глеевыми иллювиально-гумусовыми
- Болотные мерзлотные торфяные в комплексе с болотными торфяно-глеевыми и перегнойно-торфянисто-глеевыми
- Комплекс болотных торфяных, торфяно-глеевых и перегнойно-глеевых почв
- Аллювиальные дерновые кислые в комплексе с аллювиальными болотными иловато-перегнойно-глеевыми и иловато-торфяными почвами.

Для выявления и оценки химического загрязнения на исследуемой территории был произведен отбор проб почво-грунтов в ходе инженерно-экологических изысканий.

По полученным данным химическо-аналитических исследований отобранных проб почво-грунтов определен индекс загрязнения Zc, который равен приблизительно 3.58, 4.62 и 7,88 в пробах П1, П2 и П4 соответственно. По ориентировочной оценочной шкале опасности загрязнения (таблица 7.11), почвы относятся к допустимой категории загрязнения. Согласно СанПин 2.1.7.1287-03 (п.п.5.2. табл. 3) почвы отнесённые к категории загрязнения как допустимая рекомендуется - Использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

Кроме того, были проведены исследования количества и активности радионуклидов в почвах. Степень радионуклидного загрязнения оцениваемой территории характеризуется на основании данных радиометрического опробования почв и грунтов на содержание естественных радионуклидов (калия-40, радия-226, тория-232) и техногенного цезия-137.

Нормативы, определяющие предельно допустимую активность радионуклидов в почвах, в настоящее время не утверждены. Поэтому при радиологических исследованиях применяются нормы, которые установлены для строительных материалов (СанПиН 2.6.1.2523-09), используемых на объектах нежилых строительства, добываемых на месторождениях или являющихся побочным продуктом промышленности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			35

Величина эффективной удельной активности (Аэфф.) природных радионуклидов в соответствии с СанПиН 2.6.1.2523-09, не должна превышать:

- 370 Бк/кг для материалов, используемых в строящихся и реконструируемых жилых и общественных зданиях (I класс);

- 740 Бк/кг – для материалов, используемых в дорожном строительстве в пределах территории населённых пунктов и зон перспективной застройки, а также при возведении производственных сооружений (II класс).

Исходя из полученных материалов лабораторных исследований было установлено, что максимальное значение Аэфф зарегистрировано в пробе ПР2 и составляет 69 Бк/кг, минимальное – в пробе ПР1 и составило 48 Бк/кг. Установленные значения не превышают регламентированных СанПиН 2.6.1.2523-09 значений.

Агрохимическое обследование почвенного покрова

С целью определения плодородия и пригодности верхних гумусовых горизонтов для рекультивации нарушенных и землевания малопродуктивных почв, на этапе инженерно-экологических изысканий было проведено агроэкологическое опробование почв. Оценка агрохимических свойств почв производилась в соответствии «Методическим указанием по проведению мониторинга почв земель сельскохозяйственного назначения».

По результатам проведенных агрохимических исследований почвенный покров слабогумусированный (содержание гумуса от 0,29 до 3,3). По водородному показателю солевой вытяжки почвы относятся к категории кислых, слабокислых. Содержание азота находится на очень низком уровне, содержание фосфора на очень низком уровне, калия на среднем уровне.

Согласно показателям плодородного и потенциально плодородного слоев почв, можно сделать вывод, что гумусированные горизонты почв непосредственно на участках работ не удовлетворяют требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86 по содержанию гумуса, показателям кислотности и гранулометрическому составу. Нормы снятия плодородных горизонтов почв не устанавливаются.

По результатам проведенных полевых работ, а также на основании изученных фондовых и литературных данных было установлено, что мощность плодородного слоя на участках работ не превышает 0,1 м.

В соответствии с экологическими требованиями к производству земляных работ (СП 45.13330.2012, ГОСТ 17.4.3.02-85) допускается не снимать плодородный слой при его толщине менее 10 см, а также на болотах, заболоченных и обводненных участках и почвах с низким плодородием.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			36

5.7 Характеристика растительного и животного мира

5.7.1 Характеристика растительности в районе размещения проектируемых сооружений

Участок проведения работ с геоботанической точки зрения располагается в Приенисейской провинции подзоне северной тайги Западно-Сибирской равнины.

Для бореальных флор исследуемого участка характерно около 235 видов сосудистых растений из 152 родов и 57 семейств.

Отделы сосудистых растений в приведенном ниже списке представлены следующим образом: плаунообразные (Lycopodiophyta) – 2 вида; хвощеобразные (Equisetophyta) – 4 вида; папоротникообразные (Pteridophyta) – 3 вида; голосеменные (Pinophyta) – 4 вида; покрытосеменные (Magnoliophyta) – 222 вида.

Наиболее широко представлены семейства: Poaceae (20 видов), Asteraceae (18), Rosaceae (15), Ranunculaceae (13), Cyperaceae (11), Apiaceae, Polygonaceae и Salicaceae (по 9), Ericaceae и Caryophyllaceae (по 8). Эти десять ведущих семейств составляют 51,1 % (120 видов) от всей флоры. Наиболее богатые роды: Carex (7 видов), Salix (8), Rubus, Ranunculus, Calamagrostis (по 5).

Высокое положение осоковых, астровых и злаковых характерно для флор бореальной области. Лидирующее положение семейства Cyperaceae и рода Carex, как правило, связано с преобладанием или широким распространением водно-болотных экосистем, а усиление роли Ericaceae и, соответственно, увеличение доли гипоарктических видов – с развитием олиготрофных болотных ландшафтов.

5.7.2 Характеристика объектов животного мира

На территории проектирования при инвентаризации ландшафтов выделено два фаунистических комплекса:

- пойменные и болотно-озерные местообитания;
- таежные местообитания.

Таежные местообитания разбиты на три типа:

Первый тип приурочен к дренированным смешанным темнохвойно-березовым лесам. Здесь есть вероятность встречи: обыкновенная бурозубка, средняя бурозубка, летяга, белка, бурундук, ласка, лисица, кедровка, кукушка, клестеловик, завирушка, малая бурозубка, красная полевка, лось, заяц-беляк, соболь, бурый медведь, рысь, россомаха, глухарь, рябчик, большая синица, ворон.

Второй тип приурочен к лиственнично-сосново-березовым лесам разной степени заболоченности и сосново-кустарничково-сфагновыми болотам. К данным местообитаниям тяготеют средняя бурозубка, белка, заяц-беляк, лось, горностай, ласка, трехпалый дятел, большой пестрый дятел, дрозд-рябинник, рябчик, московка, гаичка, красная полевка, волк, россомаха.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
								37

Третий тип относится к долинно-пойменным ландшафтам малых и средних рек: заяц-беляк, красная полевка, горностай, ласка, лисица, перевозчик, мородунка, кулик-сорока, черная крачка, свиязь, колонок, речная крачка, шилохвость, широконоса.

К пойменным и болотным местообитаниям исследуемой территории тяготеют следующие виды: водяная полевка, ондатра, белая куропатка, большой веретенник, фифи, большой улит, обыкновенный бекас, турухтан.

Около водоемов, водотоков можно увидеть: обыкновенная бурозубка, красная полевка, заяц-беляк, белка, горностай, ласка, лисица, глухарь, щур, чечетка, гаичка, лось, волк, россомаха, бурый медведь, рябчик, снегирь, свистель, пестрый дрозд, ястреб-тетеревятник, бородачатая неясыть, средняя бурозубка, трехпалый дятел, большой пестрый дятел, дрозд-рябинник, московка.

На нарушенных территориях, участках освоения, движения техники, также есть возможность встретить различных животных и птиц, например, малую бурозубку, красную полевку, обыкновенную бурозубку, бурундука и пр.

5.7.3 Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты

Согласно данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО (письмо № 2701-17/25654 от 21.10.2019 г., приложение Б), выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничье-промысловых видов животных в Пуровском районе, представлена в таблице ниже (таблица 5.2).

Таблица 5.2 - Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничье-промысловых видов животных в Красноселькупском районе

Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белая куропатка	49,76	25,62	29,94	229795	30406	109475	369676
Белка	9,05		0,14	41774		494	42268
Глухарь	11,22		0,50	51814		1828	53642
Горностай	0,52	1,42	0,67	2383	1681	2457	6521
Заяц беляк	1,44	0,29	0,71	6641	344	2589	9574
Лисица	0,23	0,42	0,43	1044	493	1569	3106
Лось	0,15		0,05	693		183	876
Олень северный	0,48		0,11	2217		410	2627
Росомаха		0,03	0,01		40	33	73
Соболь	0,99		0,10	4591		351	4942

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИП Нефть"
г. Пермь

Лист

38

Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Тетерев	6,78			31318			31318
Медведь бурый							519

5.7.4 Объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу

Редкие виды растений, занесенные в основные списки красных книг России и ЯНАО и подлежащие охране по результатам маршрутного геоботанического исследования, проведенного в рамках инженерно-экологических изысканий, на территории исследования отсутствуют.

Редкие виды животных, занесенные в основные списки красных книг России и ЯНАО и подлежащие охране по результатам маршрутного геоботанического исследования на изыскиваемой территории отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			39

6 ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Согласно Градостроительного кодекса РФ, к зонам с особыми условиями землепользования относят охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны и источников хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.1 Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно данным, предоставленным Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации, на территории проведения работ отсутствуют ООПТ федерального значения (письмо № 05-12-32/5143 от 20.02.2018 г., приложение Б).

Береговое ГКМ находится в 165 км на юго-запад от границы Государственного природного заказника федерального значения «Надымский». Заповедник создан для сохранения, восстановления и воспроизводство объектов животного мира, в том числе водных биологических ресурсов, и поддержание экологического баланса; сохранения среды обитания и путей миграции объектов животного мира; проведения научных исследований; осуществления экологического мониторинга; экологического просвещения и развития познавательного туризма.

Согласно данным, предоставленным Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 2701-17/25655 от 21.10.2019 г., приложение Б), на участке производства работ ООПТ регионального и местного значения отсутствуют. Ближайшей ООПТ является государственный природный заказник регионального значения «Пякольский», расположенный в 160 км на юго-восток Берегового месторождения. Природный заказник «Пякольский» создан в целях сохранения, восстановления и воспроизводство объектов животного мира, в том числе водных биологических ресурсов, и поддержание экологического баланса; сохранения среды обитания и путей миграции объектов животного мира; проведения научных исследований; осуществления экологического мониторинга; экологического просвещения и развития познавательного туризма.

Согласно данным, предоставленным Департаментом транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации Пуровского района, ООПТ местного значения отсутствуют (письмо № 27-01—11/2678 от 15.11.2019 г., приложение Б).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		40

6.2 Территории традиционного природопользования

В соответствии с Федеральным законом № 49 от 07.05.2001 «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации - особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Согласно данным, предоставленным Федеральным агентством по делам национальностей Российской Федерации, на территории ЯНАО территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера федерального значения не создавалось.

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р территория МО Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и на данной территории проходят маршруты кочевий ООО «Верхне-Пуровский».

Согласно данным, предоставленным Департаментом по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа в районе предполагаемого строительства, территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного не зарегистрировано (письмо № 1001-17/1841 от 22.10.2019 г., приложение Б).

Согласно данным, предоставленным Департаментом транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации Пуровского района, родовых угодий и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения в районе проектирования не образовано, отсутствуют пастбища и места прогонов стад (письмо № 27-01—11/2677 от 13.11.2019 г., приложение Б).

6.3 Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 г., в целях охраны водных объектов, водные ресурсы которых являются природными лечебными ресурсами, устанавливаются зоны, округа санитарной охраны в соответствии с законодательством Российской Федерации о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах.

Согласно «Положению об охране подземных вод» 1984 г, зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) создаются на всех водозаборных сооружениях (вне зависимости от их ведомственной принадлежности), подающих воду для хозяйственно-питьевых нужд из подземных источников.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			41

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» ЗСО организуются на всех водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду как из поверхностных, так и из подземных источников.

Основной целью создания и обеспечения режима в ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

ЗСО организуются в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение – защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения. Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

Санитарная охрана водоводов обеспечивается санитарно-защитной полосой.

В каждом из трех поясов, а также в пределах санитарно-защитной полосы, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды.

Согласно данным, предоставленным Департаментом транспорта, связи и систем жизнеобеспечения администрации Пуровского района (письмо № 27-01—11/2677 от 13.11.2019 г., приложение Б) источники поверхностного и подземного питьевого водоснабжения для обеспечения населенных пунктов МО Пуровский район и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Согласно письму Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО (письмо № 2701-17/253691 от 01.11.2019 г., приложение Б) на испрашиваемой территории не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора воды для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

Согласно данным Уралнедра (письмо № 01-06/4577 от 07.11.2019 г., приложение Б), месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ нет.

Исходя из вышеизложенного можно заключить, что исследуемый участок расположен вне границ ЗСО подземного источника водоснабжения.

6.4 Зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

В соответствии с Земельным Кодексом РФ к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			42

Согласно данным Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО (письмо №4701-17/2823 от 18.10.2019 г., приложение Б) на участке реализации проектных решений, на основании отчета о научно-исследовательской работе «Обустройство семенованской залежи Берегового ГКМ, лицензионного участка ЗАО «Геотрансгаз». Дожимная компрессорная станция. Историко-культурное и археологическое исследование территории», выполненных НП ЦЭТИС Тюмень 2015, отсутствуют объекты культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

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

6.5 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранной зоной является территория, примыкающая к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иных видов деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размер водоохранной зоны установлен в ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.06 г. № 74-ФЗ.

В соответствии с Водным Кодексом в границах водоохранных зон запрещаются:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- 3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- 5) строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- 6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
							43

7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах»).

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

В соответствии с Водным Кодексом, под сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, понимаются:

1) централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

2) сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

3) локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и Водного Кодекса;

4) сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов;

5) сооружения, обеспечивающие защиту водных объектов и прилегающих к ним территорий от разливов нефти и нефтепродуктов и иного негативного воздействия на окружающую среду.

В границах прибрежных защитных полос в соответствии с Водным кодексом запрещаются:

1) распашка земель;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	Недок	Подпись	Дата			44

2) размещение отвалов размываемых грунтов;

3) выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Для водных объектов рыбохозяйственной категории устанавливаются рыбоохранные зоны, согласно постановлению Правительства РФ от 06.10.2008 года № 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон». Рыбоохранной зоной является территория, прилегающая к акватории водного объекта рыбохозяйственного значения, на которой вводятся ограничения и устанавливается особый режим хозяйственной и иной деятельности.

Изыскиваемая площадка УКПГ и площадка под установку автомобильных весов со своей инфраструктурой проектируется на слабо залесенном, заболоченом правом берегу реки Нгарка-Саловаяха (восточнее проектируемого УКПГ на 1,5 км, автомобильных весов на 2,0 км) на водоразделе рек Нгарка-Саловаяха и Б. Хадырьяха. Проектируемые объекты водотоков не пересекают и не подвергаются затоплению обеспеченными уровнями весеннего половодья.

Площадка УКПГ и площадка под установку автомобильных весов расположена за границами водоохранных зон ближайших водотоков.

Расстояние от площадки УКПГ до ближайших водотоков, а также характеристика водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водотоков приведена в таблице ниже (таблица 6.1).

Таблица 6.1 – Расстояния от проектируемых объектов до ближайших водотоков

Площадка	Наименование водотока	Размер водоохранной зоны, м	Размер прибрежной защитной полосы, м	Минимальное расстояние от проектируемого объекта до водотока, км
Площадка УКПГ	Река Нгарка-Саловаяха	100	50	1,5
Площадка под автомобильные весы				2,0

6.6 Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) устанавливаются специальные территории с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ) для различных производств.

Согласно данным, предоставленным Службой ветеринарии ЯНАО, на испрашиваемом земельном участке и прилегающей 1000 метровой зоне от проектируемого объекта захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «морские поля») не зарегистрированы (письмо № 3401-17/2016 от 21.10.2019, приложение Б).

Ориентировочный размер СЗЗ для площадки УКПГ Берегового ГКМ, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», составляет 1000 м (п.7.1.1, класс I, п.13: производство по перера-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			45

ботке нефти, попутного и нефтяного газа). Границы ориентировочного размера СЗЗ представлены на ситуационном плане.

6.7 Зоны залегания месторождений полезных ископаемых

Согласно статье 25 закона Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

В соответствии заключения № 01-06/4577 от 07.11.2019 г. Уралнедра (приложение Б) месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод в границах участка работ не числится.

6.8 Приаэродромная территория

В соответствии со ст.47 Воздушного кодекса РФ, приаэродромная территория является зоной с особыми условиями использования территорий.

На приаэродромной территории могут выделяться следующие подзоны, в которых устанавливаются ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности:

1) первая подзона, в которой запрещается размещать объекты, не предназначенные для организации и обслуживания воздушного движения и воздушных перевозок, обеспечения взлета, посадки, руления и стоянки воздушных судов;

2) вторая подзона, в которой запрещается размещать объекты, не предназначенные для обслуживания пассажиров и обработки багажа, грузов и почты, обслуживания воздушных судов, хранения авиационного топлива и заправки воздушных судов, обеспечения энергоснабжения, а также объекты, не относящиеся к инфраструктуре аэропорта;

3) третья подзона, в которой запрещается размещать объекты, высота которых превышает ограничения, установленные уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти при установлении соответствующей приаэродромной территории;

4) четвертая подзона, в которой запрещается размещать объекты, создающие помехи в работе наземных объектов средств и систем обслуживания воздушного движения, навигации, посадки и связи, предназначенных для организации воздушного движения и расположенных вне первой подзоны;

5) пятая подзона, в которой запрещается размещать опасные производственные объекты, функционирование которых может повлиять на безопасность полетов воздушных судов;

6) шестая подзона, в которой запрещается размещать объекты, способствующие привлечению и массовому скоплению птиц;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	Недок	Подпись	Дата			46

7) седьмая подзона, в которой ввиду превышения уровня шумового, электромагнитного воздействий, концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе запрещается размещать объекты, виды которых в зависимости от их функционального назначения определяются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти при установлении соответствующей приаэродромной территории с учетом требований законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, если иное не установлено федеральными законами.

Согласно данным Тюменского МТУ Росавиации (письмо № Исх-3912/05/ТМТУ от 17.10.2019 г.), в районе проектирования объекта зарегистрирован аэродром Уренгой. В настоящее время приаэродромная территория аэродрома в соответствии с требованиями п.5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 г. № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны» не установлена.

6.9 Защитные и особо защитные участки лесов

Защитные леса и особо защитные участки лесов выделяются согласно ст.111 Лесного кодекса РФ.

К защитным лесам относятся следующие категории лесов: леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях; леса, расположенные в водоохраных зонах; леса, выполняющие функции защиты природных объектов (леса в I и II поясах ЗСО источников питьевого водоснабжения, защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, зеленые зоны, лесопарки, городские леса и др.), ценные леса (противоэрозионные, орехово-промысловые зоны, имеющих научное и историческое значение и др.).

К особо защитным участкам лесов относятся берегозащитные, почвозащитные вдоль водных объектов и склонов оврагов, заповедные, места обитания редких и находящиеся под угрозой исчезновения диких животных и другие особо защитные участки лесов. Особо защитные участки лесов могут быть выделены в защитных и эксплуатационных лесах.

Проектируемый объект частично расположен на землях лесного фонда Уренгойского участкового лесничества Таркосалинского лесничества, в ценных лесах подкатегории защитности: лесотундровые леса. Особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют. Расположение участка работ по кварталам участковых лесничеств и их целевому назначению приведено в таблице ниже (

таблица 6.2) согласно выписке из государственного лесного реестра.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			47

Таблица 6.2 - Расположение участка работ по кварталам участковых лесничеств

Целевое назначение	№ квартала
Защитные ценные лесотундровые леса	Части квартала 913, 915, 868

В соответствии с ответом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого округа (письмо №2701-17/37241 от 16.07.2020 г., приложение Г), деятельность по обустройству газоконденстаных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения в границах существующих землеотводов, осуществлять в соответствии с условиями заключенных договоров аренды и проектов освоения лесов.

В соответствии с лесохозяйственным регламентом Таркосалинского лесничества на земельном участке разрешены следующие виды использования лесов:

- заготовка древесины;
- заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
- заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
- осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства;
- ведение сельского хозяйства (северное оленеводство);
- осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
- осуществление рекреационной деятельности;
- выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых;
- строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов;
- строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;
- переработка древесины и иных лесных ресурсов (за исключением особо защитных участков лесов);
- осуществление религиозной деятельности.

Согласно данным Администрации МО Пуровского района ЯНАО (письмо № 01-19/2051 от 24.10.2019 г., приложение Б), в районе проведения работ:

- защитные леса, городские леса, особо защитные участки леса (на землях, не относящихся к землям лесного фонда) не образованы;
- пригородные и зеленые зоны городов, лесопарковых зон (на землях, не относящимся к землям лесного фонда) не образованы;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			48

- лесопарковые зеленые пояса (на землях, не относящихся к землям лесного фонда) не образованы.

Таким образом, размещение проектируемых объектов в границах защитных лесов и особо защитных участков лесов не противоречит законодательству РФ.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

7.1.1 Качество атмосферного воздуха населенных мест

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Береговом газоконденсатном месторождении в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайшим населенным пунктом является пгт. Уренгой, расположенный в 24,3 км.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории Берегового ГКМ представлены по данным Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б) и приведены в таблице ниже (таблица 7.1).

Таблица 7.1 - Фоновые концентрации ЗВ атмосферного воздуха

Показатель	Концентрация, мг/м ³	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³
Взвешенные вещества	0,260	ПДКм.р	0,5
Оксид углерода	2,3	ПДКм.р	5,0
Диоксид азота	0,076	ПДКм.р	0,2
Диоксид серы	0,018	ПДКм.р	0,5
Оксид азота	0,048	ПДКм.р	0,4
Бенз(а)пирен	0,000000002	ПДКс.с	1*10 ⁻⁶

На территории работ при выполнении инженерно-экологических изысканий были проведены измерения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с целью оценки уровня загрязнения воздушного бассейна. Результаты анализа представлены в таблице ниже (таблица 7.2)., протокол представлен в Техническом отчете по результатам инженерно-экологических изысканий.

Таблица 7.2 - Результаты замеров атмосферного воздуха

Наименование определяемого показателя	Содержание определяемого показателя, мг/м ³
Диоксид серы	Менее 0,01
Метан	2,35
Оксид углерода	Менее 3
Диоксид азота	0,037
Оксид азота	0,190

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИГПнефть»
г. Пермь

Лист

50

Наименование определяемого показателя	Содержание определяемого показателя, мг/м ³
Сажа	Менее 0,03
Взвешенные частицы	0,05
Бенз(а)пирен	Менее 0,0000001

Анализ фоновых концентраций и замеров показывает, что превышения ПДК загрязняющих веществ не наблюдается.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий был измерен радиационный гамма фон. Для оценки безопасности измеренной мощности внешнего гамма-излучения, полученные результаты сравниваются с нормами радиационной безопасности (СанПиН 2.6.1.2523-09) и основными санитарными правилами обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010). Так, согласно СанПиН 2.6.1.2523-09 эффективная доза внешнего гамма-излучения от природных источников не должна превышать 5 мЗв/год, что эквивалентно 0,57 мкЗв/ч.

Согласно СП 47.13330.2012 рассматриваемый район обследования не является участком радиоактивного загрязнения, т.к. значения МЭД не превышают 0,3 мкЗв/час.

Согласно проведенным замерам величина мощности гамма-излучения на исследуемой территории составляет от 0,07 до 0,12 мкЗв/час, среднее значение 0,09 мкЗв/час, что соответствует 0,79 мЗв/год.

В границах проектируемых объектов радиационных аномалий не выявлено. Среднее значение измеренных показателей не превышает установленных в МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности» значений 0,6 мкЗв/ч.

Основываясь на этих данных, можно сказать, что гамма-фон на исследуемом участке, ниже максимального предела дозы гамма-излучения от природных источников.

Метеорологические характеристики и коэффициенты исследуемой территории взяты из Тома 3 (технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий) и СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» и приведены в таблице ниже (таблица 7.3).

Таблица 7.3 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	15,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т, °С	-26,4
Среднегодовая роза ветров, %	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			51

Наименование характеристики	Величина
С	19
СВ	5
В	10
ЮВ	10
Ю	21
ЮЗ	11
З	15
СЗ	9
Скорость ветра (u^*) (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	14

7.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на период строительства

Загрязнение атмосферного воздуха на период строительства происходит при работе строительной техники, въезде и выезде автотранспорта, приготовления битума, сварочных работах, резке демонтируемого оборудования, разработке грунта и пересыпке строительных материалов, покраске оборудования и заправке техники на площадке строительства.

Техника на площадке работает периодически, в светлое время суток, поэтому будет происходить постепенное рассеивание выбросов. Источники выбросов сосредоточены в пределах строительной площадки, то есть локализованы. Строительство проектируемых сооружений будет проводиться на действующей промышленной площадке без остановки производства. Нумерация проектируемых источников на период строительства принята с номера № 6501.

Строительство проектируемых объектов будет происходить на двух площадках: площадка ВЖК (строительство автомобильных весов) и площадка УКПГ (реконструкция ЗПА, ТКПГ, ЦРГ, факельной системы). На площадке ВЖК размещаются следующие источники выбросов: №№ 6501 - 6505. На площадке УКПГ размещаются источники выбросов: №№ 6506 - 6511. Общая продолжительность строительства на площадке ВЖК составляет 1,8 мес., на площадке УКПГ – 3,1 мес.

Суммарные выбросы (г/с и тонн за период строительства) сформированы по всем источникам выброса, участвующих в строительстве объектов:

- ИЗА № 6501, № 6508 «Автотранспорт». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов при въезде-выезде автотранспорта на строительную площадку выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г., «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
								52

дополнение 2005 г. В результате работы автотранспорта в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, углерода оксид, серы диоксид, керосин;

- ИЗА № 6502, №6509 «Спецтехника». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов при работе дорожной техники на строительной площадке выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г., «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г. В результате работы дорожной техники в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, углерода оксид, серы диоксид, бензин, керосин.

Дополнительно, в источник №6509 включены выбросы, поступающие от приготовления битума. Расчет выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчетным методом)». При приготовлении битума в атмосферный воздух поступают выбросы углеводородов предельных C12-C19;

- ИЗА № 6503 «Пересыпка». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов при пересыпке грунта на площадке и пересыпке строительных материалов выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2002 г. На площадке в атмосферный воздух поступают выбросы пыли неорганической с содержанием SiO₂ от 20 до 70 %, пыли неорганической с содержанием SiO₂ менее 20 %. При строительстве используется песок влажностью более 3 %, поэтому выбросы при перегрузке и хранении песка в расчете принимаются равными нулю;

- ИЗА № 6504, № 6510 «Лакокраска». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных выделений)», Санкт-Петербург, 2015 г. При окраске в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: толуол, бутилацетат, ацетон;

- ИЗА № 6505, № 6511 «Сварка». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г. По данному проекту сварка предусматривается электродами типа Э50А по ГОСТ 9467-75 «Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей». Электроды типа Э50А предназначены для сварки углеродистых и низколегированных конструкционных сталей с временным сопротивлением разрыву до 50 кгс/мм², когда к металлу сварных швов предъявляют повышенные требования

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
								53
Изн.								
Подп.	и	дата						
Взам.	инв.	№						

по пластичности и ударной вязкости. Расчет выбросов при сварке выполнен для электродов типа Э50А на примере марки УОНИ 13/55. При сварке металлических конструкций и трубопроводов электродами УОНИ-13/55 в атмосферный воздух поступают выбросы железа оксида, марганца оксида, диоксида азота, углерод оксида, фтористых соединений газообразных, фторидов плохо растворимых и пыли неорганической с содержанием SiO₂ от 20 до 70 %;

- ИЗА № 6506 «Резка». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г. При резке демонтируемых трубопроводов и металлических конструкций из легированной стали в атмосферный воздух поступают выбросы железа оксида, оксида хрома, азота диоксида и углерод оксида.

- ИЗА № 6507 «Топливозаправщик». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с "Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". При заправке дизельным топливом с автозаправщика на строительной площадке в атмосферный воздух поступают выбросы сероводорода и углеводородов предельных C₁₂-C₁₉. Заправка бензином на строительной площадке не предусматривается.

Исходные данные по объемам строительного-монтажных работ приведены в проекте организации строительства (5729-П-000.000.000-ПОС-01).

Расчет выбросов на период строительства приведен в Приложении М.

Масса выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведены в таблице ниже (таблица 7.4). Анализ данных приведен в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» и списком загрязняющих веществ, включенных в «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Санкт-Петербург, 2012 г).

Таблица 7.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,003	0,0003
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0002	0,00002
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК с/с	0,0015	1	0,00002	0,000001
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,421	1,406
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,068	0,227
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,089	0,292

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		54

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,5	3	0,047	0,174
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000003	0,000001
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	2,264	1,618
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,0002	0,00001
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,0002	0,00001
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	0,015	0,055
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,003	0,011
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	0,006	0,023
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	4	0,034	0,007
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,274	0,418
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1	4	0,001	0,0005
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3	3	0,012	0,002
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	ПДК м/р	0,5	3	0,013	0,0005
Итого					3,251	4,234

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при строительстве проектируемых сооружений, приведены в таблице ниже (таблица 7.5).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			55

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

60

Таблица 7.5 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
Площадка ВЖК													
Автотранспорт	1	6501	1	5	45366 52	72958 48	45369 50,5	729585 7,5	10	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068	0,007
										304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,011	0,001
										328	Углерод (Сажа)	0,007	0,0007
										330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,006	0,0007
										337	Углерод оксид	0,348	0,036
										2732	Керосин	0,047	0,005
Спецтехника	1	6502	1	5	45366 46	72958 57,5	45369 75,5	729585 9	10	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,135	0,581
										304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,022	0,094
										328	Углерод (Сажа)	0,037	0,122
										330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,017	0,072
										337	Углерод оксид	0,749	0,62
										2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пере-	0,017	0,003

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

56

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

61

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
											счете на углерод)		
										2732	Керосин	0,086	0,167
Пересыпка	1	6503	1	2	45368 12	72958 76,5	45369 04,5	729587 9	20	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,012	0,002
										2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,013	0,0005
Лакокраска	1	6504	1	2	45367 96	72958 79,5	45368 39	729588 4	10	621	Метилбензол (Толуол)	0,000002	0,000004
										1210	Бутилацетат	0,0000003	0,000001
										1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,000001	0,000002
Сварка	1	6505	1	5	45367 41	72959 05	45367 75	729591 6,5	10	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001	0,00003
										143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001	0,000002
										301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002	0,00001
										337	Углерод оксид	0,001	0,00003
										342	Фториды газообразные	0,0001	0,000002
										344	Фториды плохо растворимые	0,0001	0,000002

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

57

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

62

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
										2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0001	0,000002
Площадка УКПГ													
Резка	1	6506	1	5	45362 39	72944 92	45362 73	729450 3,5	10	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001	0,00006
										203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,00002	0,000001
										301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003	0,00001
										337	Углерод оксид	0,0004	0,00002
Топливозаправщик	1	6507	1	2	45361 07	72944 88,5	45361 99,5	729449 1	2	333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,000001
										2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001	0,0004
Автотранспорт	1	6508	1	5	45361 56,5	72945 20,5	45364 55	729453 0	120	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,082	0,021
										304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,013	0,003
										328	Углерод (Сажа)	0,008	0,002
										330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,007	0,002
										337	Углерод оксид	0,416	0,107

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

58

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

63

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
										2732	Керосин	0,056	0,016
Спецтехника	1	6509	1	5	45361 22	72945 08	45364 51,5	729450 9,5	130	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,135	0,797
										304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,022	0,129
										328	Углерод (Сажа)	0,037	0,167
										330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,017	0,099
										337	Углерод оксид	0,749	0,855
										2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,017	0,004
										2732	Керосин	0,085	0,23
										2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00004	0,0001
Лакокраска	1	6510	1	2	45362 15,5	72945 03,5	45362 58,5	729450 8	15	621	Метилбензол (Толуол)	0,015	0,055
										1210	Бутилацетат	0,003	0,011
										1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,006	0,023
Сварка	1	6511	1	5	45362 39	72944 92	45362 73	729450 3,5	30	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001	0,0002

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

59

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

64

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
										143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001	0,00002
										301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002	0,00004
										337	Углерод оксид	0,001	0,0002
										342	Фториды газообразные	0,0001	0,00001
										344	Фториды плохо растворимые	0,0001	0,00001
										2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0001	0,00001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

60

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при строительстве выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.5.

Расчет проведен с учетом метеорологических характеристик и фонового загрязнения, приведенных в подразделе 7.1.1 данного тома.

Для оценки воздействия объектов на атмосферный воздух выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ. Так как вблизи проектируемых объектов отсутствуют нормируемые территории (ближайший населенный пункт п. Уренгой расположен в 24,3 км на юг от проектируемого объекта), расчет рассеивания проведен в расчетных точках на границе ориентировочного размера СЗЗ площадки – 1000 м (№ 1-4) и на границе промплощадки (№5-8).

Размер расчетного прямоугольника составляет 3500x 3500, шаг координатной сетки – 100 м по осям ОХ и ОУ. Координаты источников определены в локальной системе координат.

Техника на площадке работает периодически, в светлое время суток в течение 12 часов в сутки, поэтому будет происходить постепенное рассеивание выбросов.

Расчет рассеивания, карты-схемы изолиний концентраций загрязняющих веществ на период строительства приведены в приложении Н тома 8.

В результате проведенного расчета рассеивания установлено, что выбросы загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух при строительстве проектируемых сооружений, не создают приземные концентрации, превышающие ПДК для населенных мест на границе размера СЗЗ 1000 м.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух при строительстве проектируемых сооружений является допустимым.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, подлежащих нормированию, приведен согласно распоряжению Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды». Предложения по нормативам предельно допустимых выбросов на период строительства приведены в таблице ниже (таблица 7.6).

Таблица 7.6 - Предложения по предельно допустимым выбросам в период строительства

Код	Наименование вещества	П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0002	0,00002	2020
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,00002	0,000001	2020
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,421	1,406	2020

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			61

Код	Наименование вещества	П Д В		Год ПДВ
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,068	0,227	2020
0328	Углерод (Сажа)	0,089	0,292	2020
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,047	0,174	2020
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,000001	2020
0337	Углерод оксид	2,264	1,618	2020
0342	Фториды газообразные	0,0002	0,00001	2020
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002	0,00001	2020
0621	Метилбензол (Толуол)	0,015	0,055	2020
1210	Бутилацетат	0,003	0,011	2020
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,006	0,023	2020
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,034	0,007	2020
2732	Керосин	0,274	0,418	2020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001	0,0005	2020
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,012	0,002	2020
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,013	0,0005	2020
	Итого	3,248	4,234	

7.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации

Предприятие АО «Сибнефтегаз» имеет свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № DKNDMYF7 от 27.12.2019 г. (приложение В). Береговому нефтегазоконденсатному месторождению присвоен код объекта 71-0189-000100-П и I-я категория негативного воздействия на окружающую среду.

Для Берегового НГКМ АО «Сибнефтегаз» разработан проект нормативов предельно допустимых выбросов, санитарно-эпидемиологическое заключение №89.01.03.000.Т.000866.10.19 от 04.10.2019 г. (приложение Г).

Разрешение на выброс загрязняющих веществ № 30, выдано Управлением Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 09.04.2015 г. (приложение Д).

В соответствии с проектом ПДВ, на территории площадки УКПГ Берегового НГКМ располагаются следующие объекты с источниками загрязнения атмосферы:

- ИЗА № 6001 – неплотности оборудования ЗПА (272 ед.);

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			62

- ИЗА № 6002 – неплотности оборудования технологического корпуса подготовки се-
номанского газа (337 ед.), сепаратор и абсорбер;
- ИЗА № 6003 - неплотности оборудования дренажных емкостей (28 ед.), дренажная
емкость диэтиленгликоля $V=40\text{м}^3$, дренажная емкость насыщенного метанола $V=40\text{м}^3$;
- ИЗА № 6004 – неплотности оборудования ЗРА, ФС и ПК (412 ед.);
- ИЗА № 0005 – вентиляционная труба;
- ИЗА № 0006 - топка нагревателя гликоля в испарителе (2 ед., 1 в резерве);
- ИЗА № 6007 – неплотности оборудования ЗРА, ФС, УВН (341 ед.);
- ИЗА № 6008 – блок дегазатора (2 ед., 1 в резерве), угольный фильтр (2 ед., 1 в ре-
зерве), фильтр тонкой очистки, аппарат магнитной обработки, теплообменник, неплотности
оборудования;
- ИЗА № 6009 - неплотности оборудования дренажной емкостью ДЭГ (11 ед.), дренаж-
ная емкость диэтиленгликоля (ДЭГ);
- ИЗА № 6010 - неплотности оборудования аварийной емкостью ДЭГ (12 ед.), аварийная
емкость ДЭГ;
- ИЗА № 6011 - неплотности оборудования дренажной емкости конденсата (16 ед.),
дренажная емкость конденсата;
- ИЗА № 6012 - неплотности оборудования газоизмерительной станции (39 ед.);
- ИЗА № 6013 – неплотности оборудования технологической насосной (213 ед.);
- ИЗА № 6014 - емкость для хранения гликоля $V=50\text{м}^3$ (3 ед.), емкость для хранения
гликоля $V=40\text{м}^3$, неплотности оборудования ЗРА, ФС (36 ед.);
- ИЗА № 6015 - емкость для хранения метанола $V=100\text{ м}^3$ (4 ед.), неплотности обору-
дования ЗРА, ФС (63 ед.);
- ИЗА № 6016 - неплотности оборудования ЗРА, ФС (94 ед.), дренажная емкость
насыщенного метанола $V=12,5\text{ м}^3$;
- ИЗА № 6017 - неплотности оборудования ЗРА. ФС (31 ед.), емкость с пластовой жид-
костью $V=30\text{ м}^3$;
- ИЗА № 0018 - горелка технологического факела аварийного;
- ИЗА № 6019 - емкость с промстоками $V=100\text{ м}^3$;
- ИЗА № 0020 - горелка ГФУ резервная для утилизации промстоков;
- ИЗА № 0021 - горелка ГФУ для продувки шлейфов;
- ИЗА № 0022 - котлы водогрейные ВА-3000 (объем топочной камеры 14 м3) 4 ед. и
ВА-550 (объем топочной камеры 6 м3) 1 ед.;
- ИЗА № 6023 - неплотности оборудования ЗРА и ФС (71 ед.);
- ИЗА № 0024 - продувочная свеча;
- ИЗА № 0025 - продувочная свеча;
- ИЗА № 0026 - продувочная свеча;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			63

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50	3	0,630	0,004
333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,0001	0,0001
337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	4	12,133	65,296
342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,0001	0,0003
344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20	2	0,0002	0,0003
402	Бутан	ПДК м/р	200,00	4	0,035	2,295
403	Гексан	ПДК м/р	60,00	4	0,005	0,004
405	Пентан	ПДК м/р	100,00	4	136,168	13,060
410	Метан	ОБУВ	50,00		7,121	50,082
412	Изобутан	ПДК м/р	15,00	4	0,061	4,051
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	ПДК м/р	50,00	3	0,589	38,859
417	Этан	ОБУВ	50,00	-	0,096	6,206
418	Пропан	ОБУВ	50,00	-	0,022	1,476
621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60	3	0,021	0,001
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,00001	0,000001
898	Трихлорметан (Хлороформ)	ПДК м/р	0,10	2	0,001	0,0003
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Диэтиленгликоль)	ПДК с/с	0,20	4	0,199	5,751
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	ПДК м/р	0,60	3	0,0003	0,00001
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	3	3,406	18,208
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК м/р	5,00	4	0,008	0,001
1071	Гидроксибензол (Фенол)	ПДК м/р	0,01	2	0,000001	0,00003
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	ОБУВ	1	-	0,001	0,0001
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,063	0,0005
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	0,006	0,0002
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,2	3	0,00004	0,00003
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	4	0,001	0,000001
2732	Керосин	ОБУВ	1,20	-	1,523	0,010
2741	Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	ОБУВ	1,5	-	0,025	0,001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	4	0,481	29,131

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			65

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05	-	0,00001	0,00003
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,30	3	0,0002	0,0003
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,04	-	0,001	0,001
Итого					169,906	255,757

Карта-схема площадок УКПГ Берегового НГКМ приведена рисунке ниже (рисунок 7.1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			66

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

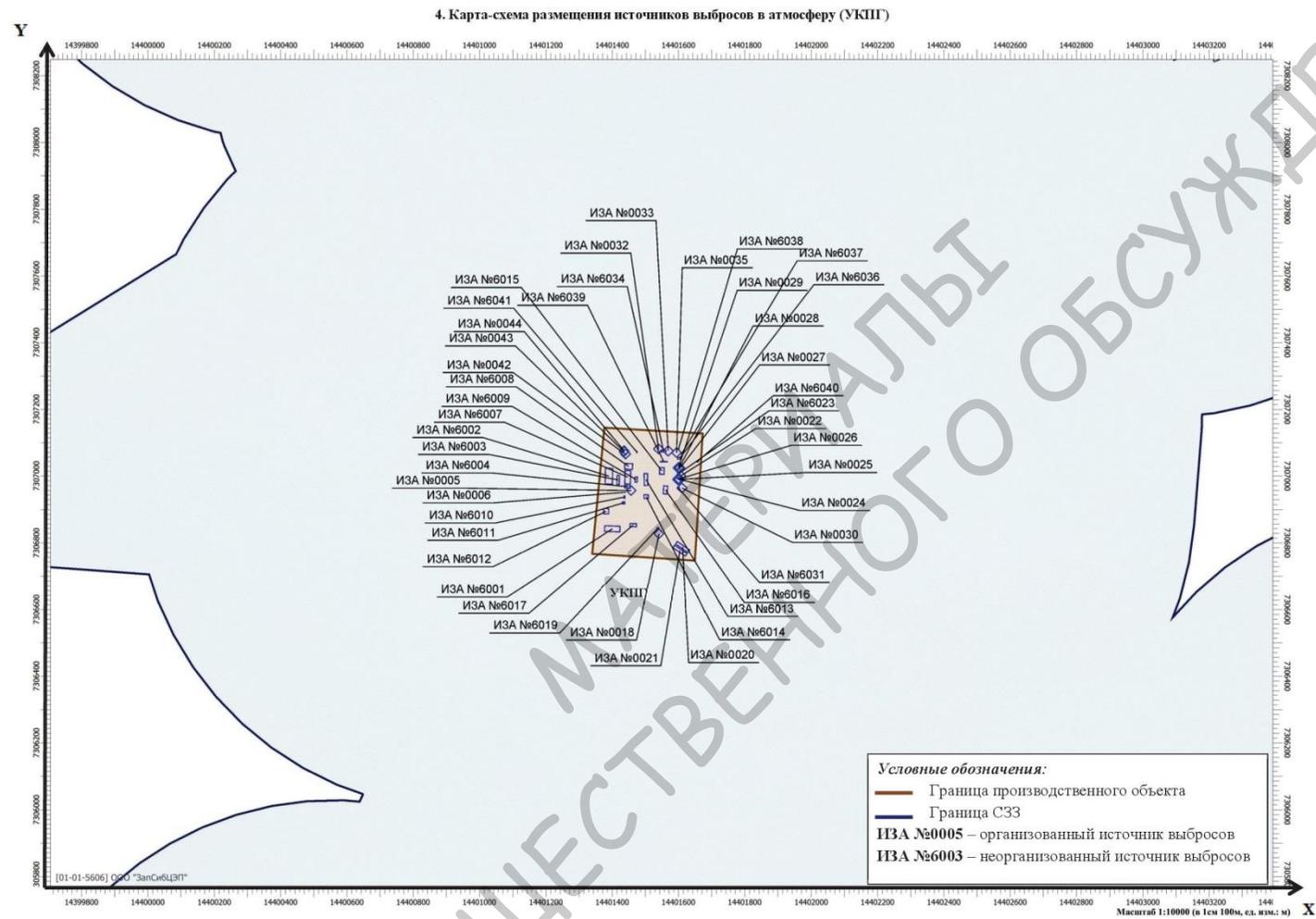


Рисунок 7.1 - Карта-схема площадок УКПГ Берегового НГКМ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист
67

В соответствии с дополнением 1 к заданию на проектирование предусмотрена новая горизонтальная факельная установка ГФУ-1 (поз.47а по ГП).

Предусмотрено два режима работы ГФУ:

- постоянное сжигание стоков от существующей насосной КНС поз. 46 по ГП. Для сжигания стоков предусмотрена подача топливного газа в соотношении на 1 м³ стоков 500 м³ газа;
- периодическая продувка входных коллекторов газа при выводе установки в ремонт. Согласно исходным данным количество продувок в год составляет 3-5 раз. Объем одной продувки не более 50000 н.м³, время одной продувки составит 12 часов.

В результате оценки воздействия на атмосферный воздух проектных решений был выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации от проектируемых сооружений, предусмотрены новые источники выбросов загрязняющих веществ:

- ИЗА № «Горизонтальная факельная установка ГФУ-1».

Расчет выбросов от сжигания газов проведен в соответствии с «Методикой расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИгаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г.

Расчет количества паров метанола при сжигании стоков, поступающих в атмосферу, не производится в соответствии с п.4.3.5 Инструкции по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО "Газпром" ВРД 39-1.13-051-200. При сжигании в зоне высоких температур (1000 °С и более) происходит полное сгорание метанола.

После реализации проектных решений произойдет увеличение валового выброса на 731,988 т/год и максимально-разового выброса на 23,211 г/с.

Расчет выбросов от проектируемого оборудования приведен в Приложении П тома 8.

Сумма выбросов загрязняющих веществ по проектируемым объектам на период эксплуатации приведена в таблице ниже (таблица 7.8).

Таблица 7.8 - Сумма выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации от проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	3	2,392	75,430
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	3	0,389	12,257
337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	4	19,932	628,586
410	Метан	ОБУВ	50,00		0,498	15,715
	Итого				23,211	731,988

Параметры источников выброса загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в нормальном режиме эксплуатации, приведены в таблице ниже (таблица 7.9).

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата
							Инва. № подл.

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПИнефть"
г. Пермь

Лист

68

Таблица 7.9 - Параметры проектируемых источников выброса загрязняющих веществ

Источники выделения 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 площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности зоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м³	т/год
УКПГ	1	8760	ГФУ-1	1	100	1	2	2,2	27,75	105,22	1699,7	4536444	7294371,5	0	0	0		0,00/0,00	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,392	164,269	75,43	
																		0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,389	26,714	12,257	
																		0,00/0,00	337	Углерод оксид	19,932	1368,814	628,586	
																		0,00/0,00	410	Метан	0,498	34,200	15,715	

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист 69
------	---------	------	-------	---------	------	-----------------------------------	---------------------------------------	------------

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при строительстве выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.5.

Расчет проведен с учетом метеорологических характеристик и фонового загрязнения, приведенных в подразделе 7.1.1 данного тома.

Для оценки воздействия объектов на атмосферный воздух выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ. Так как вблизи проектируемых объектов отсутствуют нормируемые территории (ближайший населенный пункт п. Уренгой расположен в 24,3 км на юг от проектируемого объекта), расчет рассеивания проведен на границе СЗЗ (№1-4) и на границе промплощадки (№5-8).

Размер расчетного прямоугольника составляет 3400x 2600, шаг координатной сетки – 100 м по осям ОХ и ОУ. Координаты источников определены в локальной системе координат.

Расчет рассеивания, карты-схемы изолиний концентраций загрязняющих веществ на период эксплуатации приведены в приложении Р тома 8.

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации приведен в таблице ниже (таблица 7.10).

Таблица 7.10 - Анализ рассеивания загрязняющих веществ при эксплуатации объекта

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Концентрация на границе СЗЗ, в долях ПДК	Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, м	
код	наименование			№ источника	% вклада	1 ПДК	0,05 ПДК
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4	0,7872	0100	34,99	680	
		2	0,7079	0100	34,12		
		1	0,7261	0100	33,99		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,1531	0100	14,63	-	1830
		1	0,1481	0100	13,54		
		2	0,1467	0100	13,39		
0337	Углерод оксид	4	0,5944	0100	15,45	-	
		1	0,5738	0100	14,33		
		2	0,5677	0100	14,18		
0410	Метан	4	0,0017	6011	47,35	-	100
		1	0,0017	6011	44,31		
		2	0,0013	6011	42,72		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПНефть"
г. Пермь

Лист

70

В результате проведенного расчета рассеивания установлено, что выбросы загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемых сооружений, не создают приземные концентрации, превышающие ПДК для населенных мест на границе СЗЗ.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации проектируемых сооружений является допустимым.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, подлежащих нормированию, приведен согласно распоряжению Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды». Предложения по нормативам предельно допустимых выбросов на период эксплуатации с учетом действующих и проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице ниже (таблица 7.11).

Таблица 7.11 - Предложения по предельно допустимым выбросам в период эксплуатации

Код	Наименование	ПДВ		Год ПДВ
		г/с	т/год	
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,001	0,001	2020
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,727	89,474	2020
302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	0,00001	0,00001	2020
303	Аммиак	0,005	0,001	2020
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,256	14,539	2020
316	Соляная кислота	0,0001	0,00002	2020
322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,0001	0,0001	2020
328	Углерод (Сажа)	1,086	4,975	2020
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,63	0,004	2020
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001	0,0001	2020
337	Углерод оксид	32,065	693,882	2020
342	Фториды газообразные	0,0001	0,0003	2020
344	Фториды плохо растворимые	0,0002	0,0003	2020
402	Бутан	0,035	2,295	2020
403	Гексан	0,005	0,004	2020
405	Пентан	136,168	13,06	2020

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			71

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Код	Наименование	ПДВ		Год ПДВ
		г/с	т/год	
410	Метан	7,619	65,797	2020
412	Изобутан	0,061	4,051	2020
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,589	38,859	2020
417	Этан	0,096	6,206	2020
418	Пропан	0,022	1,476	2020
621	Метилбензол (Толуол)	0,021	0,001	2020
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00001	0,000001	2020
898	Трихлорметан (Хлороформ)	0,001	0,0003	2020
1023	2,2'-Оксиэтанол (Диэтиленгликоль)	0,199	5,751	2020
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	0,0003	0,00001	2020
1052	Метанол (Метиловый спирт)	3,406	18,208	2020
1061	Этанол (Спирт этиловый)	0,008	0,001	2020
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,000001	0,00003	2020
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,001	0,0001	2020
1325	Формальдегид	0,063	0,0005	2020
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,006	0,0002	2020
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,00004	0,00003	2020
1716	Одорант СПМ	0,001	0,000001	2020
2732	Керосин	1,523	0,01	2020
2741	Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	0,025	0,001	2020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,481	29,131	2020
2868	Эмульсол	0,00001	0,00003	2020
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002	0,0003	2020
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,001	0,001	2020
	Итого	193,102	987,730	2020

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
 ОАО "ВНИПнефть"
 г. Пермь

Лист

72

7.1.4 Акустическое воздействие проектируемых объектов

Акустическое воздействие проектируемых объектов на период строительства

Шумовое воздействие при строительстве проектируемых сооружений носит временный характер.

Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожно-строительная техника.

Шум, создаваемый дорожно-строительной техникой зависит от многих факторов: мощности и режима работы двигателя, технического состояния техники, качества дорожного покрытия, скорости движения. Шум от двигателя автомобиля резко возрастает в момент его запуска и прогрева. Шум двигателя при движении автомобиля на первой скорости превышает в 2 раза шум, создаваемый им на второй скорости. Шум двигателей внутреннего сгорания носит периодический характер и зависит от режима работы техники.

Так как нормируемая территория находится на удаленном расстоянии от площадки УКПГК (ближайший населенный пункт п. Уренгой расположен в 24,3 км на юг от проектируемого объекта) и шумовое воздействие носит временный характер, то оценка акустического воздействия в период строительства не целесообразна.

Акустическое воздействие проектируемых объектов на период эксплуатации

Определение шумового воздействия проведено в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки», М.: Минздрав России, 1996, СНиП II-12-77 «Нормы проектирования. Защита от шума» – Москва, 1977, СП 51.13330.2011 (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»), Москва, 2011.

Расчёт затухания звука при распространении на местности выполнен в соответствии с ГОСТ 31295.2-2005 "Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета", с использованием программного комплекса «Эколог- Шум», версия 2.4.

В соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» для расчета были приняты эквивалентные и максимальные предельно-допустимые уровни звукового давления: на границе С33–55 дБА и 70 дБА днем и 45 дБА и 60 дБА ночью (таблица 3, п. 4 СН 2.2.4/2.1.8.562-96).

Перечень существующих и проектируемых источников шума предприятия и их характеристика представлены в таблице ниже (таблица 7.12).

На промышленной площадке УКПГ Берегового НГКМ выявлено 19 источников постоянного и непостоянного шума. В качестве исходных данных о шумовых характеристиках выступали данные, полученные на объектах-аналогах, паспортные характеристики оборудования.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПИнефть"
г. Пермь

Лист

73

Таблица 7.12 - Перечень источников шума и их характеристика

№ ИШ	Наименование источника шума	Место расположения источника	Режим работы источников шума, час/сут	Примечание
1	Вытяжной вентилятор	Здание переключательной арматуры	24	Существующий
2	Вытяжной вентилятор	Цех подготовки газа	24	Существующий
3	Насосы- 4 шт	Технологическая насосная	24	Существующий
4	Вытяжной вентилятор	Цех регенерации гликоля	24	Существующий
	Печь нагревательная		24	Существующий
	Водокольцевой насос		24	Проектируемый
5	Насосы-2 шт	КНС	24	Существующий
6	Котлы ВА-3000 – 3 шт	Котельная	24	Существующий
7	Факельный сепаратор	Факельное хозяйство	24	Существующий
8	Факел	Факельное хозяйство	24	Существующий
9	ГФУ	Факельное хозяйство	1	Существующий
10	Вытяжной вентилятор	РСБ	24	Существующий
	Пост сварки		0,5	Существующий
	Токарно-винторезный станок		0,5	Существующий
	Вертикально-фрезерный станок		0,5	Существующий
	Заточной станок-3 шт		0,5	Существующий
	Вертикально-сверлильный станок		0,5	Существующий
	Стационарный электровулканизатор		0,5	Существующий
11-16	Газотурбинные установки ГТП-2,5 -6 шт (одна в работе)	Территория	24	Существующий
17	Вытяжной вентилятор	Химлаборатория	24	Существующий
26	ДЭС	Территория	24	Существующий
27	ГФУ-1	Факельное хозяйство	24	Проектируемый

Шумовые характеристики источников шума на площадке УКПГ представлены в таблице ниже (таблица 7.13).

Расчет акустического воздействия проведен на проектную мощность работы предприятия в нормальном режиме эксплуатации.

Площадка АО «Сибнефтегаз» расположена на незастроенной территории, прочие источники шума на рассматриваемой территории отсутствуют, поэтому фоновое акустическое воздействие не учитывалось.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПНефть»
г. Пермь

Лист

74

Таблица 7.13 - Шумовые характеристики оборудования на площадке УКПГ

Номер источника шума	Наименование	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La	La max
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Здание переключающей арматуры	36.4	36.4	38.4	35.6	35.1	34.4	30.7	15.7	12.4	38.2	
002	Цех подготовки газа	94.4	89.9	66.5	68.9	58.6	51.6	44.9	41.1	79.0	78.2	
003	Технологическая насосная	50.2	52.7	55.3	58.0	46.5	35.8	28.3	20.3	17.5	50.9	
004	Цех регенерации гликоля	78.7	78.2	63.2	53.1	42.2	34.8	24.2	7.8	7.8	54.1	
005	КНС	71.8	71.3	64.0	55.7	47.3	48.8	35.3	33.8	11.8	54.0	
006	Котельная	37.8	37.8	21.2	19.5	18.2	20.6	39.2	31.1	54.3	53.5	
007	Факельный сепаратор	75.8	75.8	78.7	81.6	84.0	85.6	83.9	81.0	75.6	90.0	
008	Факел	68.7	68.7	70.1	73.1	76.4	83.0	92.0	88.0	79.2	95.0	
009	ГФУ	68.7	68.7	70.1	73.1	76.4	83.0	92.0	88.0	79.2	95.0	96.0
010	РСБ	93.4	92.9	74.4	66.0	58.3	57.0	52.0	45.4	40.5	68.6	70.0
011	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
012	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
013	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
014	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
015	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
016	ГТП-2,5	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	
017	Химлаборатория	55.2	55.2	44.0	42.6	26.2	19.8	13.2	0.8	0.8	36.3	
026	ДЭС	106.9	106.9	106.0	99.5	94.0	89.7	85.4	80.6	76.3	97.0	
027	ГФУ-1	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	

В таблице ниже (таблица 7.14) представлены результаты акустического расчета в контрольных точках на границе СЗЗ (точки № 1-4) и на границе промплощадки (точки № 5-8).

Полный расчет рассеивания шумового воздействия, карты рассеивания эквивалентного и максимального уровня звукового воздействия приведены в Приложении С тома 8.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
								75

Таблица 7.14 – Результат акустического расчета в точках на границе СЗЗ и промплощадки

Расчетная точка		Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
№ точки	Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Расчетная точка на границе СЗЗ	39.6	39.2	37.8	31.4	26.1	22.8	17.6	0	0	29.20	29.80
2	Расчетная точка на границе СЗЗ	40.7	40.4	39	32.3	26.7	23.1	18.6	0	0	29.90	30.40
3	Расчетная точка на границе СЗЗ	38.5	38.1	36.6	29.6	23.8	19.8	15.6	0	0	27.10	27.50
4	Расчетная точка на границе СЗЗ	39.8	39.4	38	31.5	26.1	22.8	18	0	0	29.20	30.10
5	Расчетная точка на границе производственной зоны	51.4	51.2	50.1	43.7	38.9	37.2	39.7	30.3	3.5	44.60	44.90
6	Расчетная точка на границе производственной зоны	47.4	47.1	45.8	39.5	35	34.8	39.8	31.4	7.3	43.30	43.50
7	Расчетная точка на границе производственной зоны	54.6	54.2	53	46.6	41.8	39.7	40.1	29.9	20.4	46.40	47.40
8	Расчетная точка на границе производственной зоны	51.2	51.2	50.8	48.4	45.3	44.5	44.3	38.3	26	50.10	50.90

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление в расчетных точках на границе СЗЗ предприятия, находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука и для дневного, и ночного времени суток.

По результатам расчета акустического воздействия можно сделать вывод, что проектируемый объект не является источником повышенного шума, представляющего опасность для человека и окружающей среды.

7.1.5 Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Ориентировочный размер СЗЗ для площадки УКПГ Берегового НГКМ, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», составляет 1000 м (п.7.1.1, класс I, п.13: производство по переработке нефти, попутного и нефтяного газа).

Для Берегового НГКМ разработан проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны и получено экспертное заключение №01-92-Т от 18.10.2016 г и санитарно-эпидемиологическое заключение № 89.01.03.000.Т.000527.11.16 от 18.11.2016 г.

В результате расчета рассеивания загрязняющих веществ и акустического воздействия установлено достаточность размера санитарно-защитной зоны.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			76

7.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

Одним из наиболее уязвимых в экологическом отношении элементов окружающей природной среды в рассматриваемом районе является приповерхностная гидросфера. Это объясняется большой скоростью миграции химических элементов в поверхностных и подземных водах, особенно в периоды паводков.

Проектом не предусматривается проектирование систем водоснабжения и водоотведения.

7.2.1 Водоснабжение и водоотведение на период строительства

Согласно «Технических условий на водоснабжение и водоотведение в период проведения строительного-монтажных работ по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» (приложение И) водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд в период СМР – привозная вода. Питьевое водоснабжение в период СМР - привозная питьевая вода в цистернах. Источник водоснабжения для производственных нужд – водозабор расположенный в микрорайоне Коротчаево. Доставка и закупка осуществляется по заключенным договорам. Договор на доставку воды со специализированной организацией самостоятельно заключает организация, осуществляющая строительные работы.

Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрены временные герметичные емкости. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод из временных емкостей осуществляется специализированным автотранспортом по договору. Договор на вывоз сточных вод со специализированной организацией самостоятельно заключает организация, осуществляющая строительные работы. Организация, осуществляющая вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод, определяется на основании закупочной процедуры. В Приложении И представлено письмо АО «Уренгойводоканал» на прием сточных вод на сливную станцию КОС-55 г. Новый Уренгой.

При очистке накопительных баков мобильных туалетных кабин их содержимое рекомендуется направлять на очистные сооружения специализированным транспортом. Расчетная масса отхода очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин составляет 0,351 т за период строительства.

Баланс водоснабжения и водоотведения на период строительства приведен в таблице ниже (таблица 7.15).

Таблица 7.15 - Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Наименование потребления	Водопотребление	Водоотведение
	Количество потребляемой воды	Кол-во отводимых сточных вод
Вода на бытовые потребности, м ³ /период СМР	93,3	93,3
Производственные нужды на период строительства, в т.		
- полив бетона (пылеподавление), м ³ /период СМР	67,6	-

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
								77

Наименование потребления	Водопотребление	Водоотведение
	Количество потребляемой воды	Кол-во отводимых сточных вод
- приготовление раствора, м ³ /период СМР	22,6	-
- гидроиспытания, м ³ /период СМР	58,2	58,2
- уборка территории, м ³ /период СМР	13,1	13,1
Итого на производственные нужды, м ³ /период СМР	161,5	71,3

7.2.2 Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации

Проектом не предусматривается проектирование систем водоснабжения и водоотведения на период эксплуатации.

В составе проектной документации не разрабатываются подраздел 2 «Система водоотведения» и подраздел 3 «Система водоотведения». Проектными решениями не предусмотрено увеличение водопотребления и водоотведения, таким образом, отсутствует воздействие на поверхностные водные объекты в период эксплуатации.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена действующим персоналом АО «Сибнефтегаз» Берегового НГКМ, без увеличения численности.

7.2.3 Воздействие на подземные воды

Уровень установления подземных вод на момент проведения изысканий на участке производства работ зафиксирован в интервалах глубин от 12,2 до 14,2 м.

В пределах участка производства работ, выявленный водоносный горизонт является слабозащищенным.

В связи с этим при загрязнении почвогрунтов на участке производства работ возможно попадание загрязняющих веществ в подземные воды.

Негативное воздействие на подземные воды на период строительства может проявиться при устройстве свайного фундамента под автомобильные весы, под ГФУ, под опоры эстакады. Воздействие будет кратковременным и прекратится после завершения строительства.

В нормальном режиме эксплуатации проектируемых сооружений воздействие на подземные воды не прогнозируется.

7.2.4 Воздействие на поверхностные водные объекты

Воздействие на поверхностные водные объекты в период строительства и эксплуатации отсутствует, так как проектируемые объекты находятся вне водоохранной и прибрежной зоны водных объектов. Изыскиваемая площадка УКПГ и площадка под установку автомобильных весов со своей инфраструктурой проектируется на слабо залесенном, заболоченом правобережье реки Нгарка-Саловаяха (восточнее проектируемого УКПГ на 1,5 км, автомобильных ве-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			78

сов на 2,0 км) на водоразделе рек Нгарка-Саловаяха и Б. Хадырьяха. Проектируемые объекты водотоков не пересекают и не подвергаются затоплению обеспеченными уровнями весеннего половодья.

Водозабор из поверхностных водных объектов на период строительства и эксплуатации не осуществляется, сточные воды на период строительства собираются в герметичные емкости и вывозятся на городскую сливную станцию ОАО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

На период эксплуатации сточные воды отводятся в существующие системы канализации и далее поступают на очистные сооружения, после очистки закачиваются в поглощающие скважины.

7.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра

Площадка под установку автомобильных весов расположена на территории Тюменской области, Пуровский район, Берегового нефтегазоконденсатного месторождения.

Проектируемый объект находится на территории промышленной зоны ВЖК на расстоянии 1,5 км в юго-восточном направлении от кустовой площадки №103, на расстоянии 3,4 км в северо-западном направлении от кустовой площадки №3, на расстоянии 5,1 км к северо – востоку от кустовой площадки №11. Площадка изыскиваемой территории 2,45 га.

Объект находится на спланированной и застроенной территории. На территории расположены подземные коммуникации, наземные эстакады, существующие здания и сооружения, такие как склады материалов, гаражи.

Площадка УКПГ размещается на ранее отведенной территории. Местоположение: Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район, Таркосалинское лесничество.

Проектируемый объект находится на расстоянии 2,2 км в юго-западном направлении от кустовой площадки №1, на расстоянии 1,6 км в северо-западном направлении от кустовой площадки №104, на расстоянии 3,9 км к северо – востоку от кустовой площадки №11.

Площадь территории под проектируемые сооружения составляет 4,29 га.

Объект находится на спланированной и застроенной территории. На территории расположены подземные коммуникации, наземные эстакады, существующие здания и сооружения, такие как технический корпус, административное здание, ЦРГ, ГИС, ЗПА, емкости с метанолом, факельный сепаратор и т.д.

Здания и сооружения объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», располагаются в границах территории УКПГ и на территории промышленной базы Берегового НГКМ (площадка автовесов), на следующих земельных участках:

- кадастровый номер земельного участка 89:05:020601:2019, площадью 78440 кв. метров, используемый АО "Сибнефтегаз" на праве договора аренды земельного участка № 3-13 от 23.01.2013 г;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		79

- кадастровый номер земельного участка 89:05:020601:2064, площадью 117333 кв. метров, используемый АО "Сибнефтегаз" на праве договора аренды земельного участка № 3-13 от 23.01.2013 г.

На участки, предназначенные для размещения объектов капитального строительства, разработан градостроительный план:

- градостроительный план земельного участка №RU 89503000-2019-921 от 21.10.2019 года, площадь участка составляет 78440 кв. метров, кадастровый номер 89:05:020601:2019 используемый АО "Сибнефтегаз" на праве договора аренды земельного участка №3-13 от 23.01.2013 г. Участок относится к категории земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, безопасности и земли иного назначения.

Технико-экономические показатели посчитаны по площадкам проектных работ: площадка автовесов в районе промышленной базы и площадка ГФУ на территории факельного хозяйства УКПГ и представлены в таблице ниже (таблица 7.16).

Таблица 7.16 - Технико-экономические показатели

Показатель	Ед. изм	Площадка автовесов на промбазе	Площадка факела ГФУ на УКПГ
Площадь территории в границах проектных работ	м ²	1160	3667
Площадь застройки	м ²	115	1920*
Плотность застройки	%	10	52
Площадь под проектируемыми проездами	м ²	455	630
Свободная от застройки площадь	м ²	590	1117
Примечание: 1920 -площадь застройки факела дана с учетом устройства обвалования			

Негативное воздействие на недра при строительстве будет кратковременной и проявится при устройстве свайного фундамента проектируемых сооружений:

- фундаменты под автомобильные весы на проектируемой площадке запроектированы свайными с железобетонным ростверком на портландцементе по ГОСТ 10178. класса В15, марки по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F1200 (для фундаментов, находящиеся на поверхности грунта);

- фундаменты под ГФУ – железобетонная плита по ГОСТ 56600-2015;

- фундаменты под опоры эстакады предусмотрены свайные. Металлические сваи выполняются из труб Ø325x8 по ГОСТ 10704-91, из стали 345-3 по ГОСТ 27772-2015 с гарантией свариваемости с нормированием химического состава и механических свойств в соответствии с ГОСТ 19281 с гарантией по ударной вязкости КСЧ при t=минус 60 °С не менее 34 Дж/см² при толщине стенки до 10мм. Электросварные прямошовные трубы должны пройти объемную термическую обработку. Погружение свай принято забивным способом. Забивку свай производить

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			80

в лидерные скважины диаметром, на 0,05 м менее диаметра сваи. При необходимости трубы сваи стыкуются (для получения свай заданной длины) накладками (узлы по серии 1.411.3-11). Наконечники свай – конические, выполняются из листового металла способом раскроя и сварки лепестков по ГОСТ 11534-75-У1.

Проектируемые сооружения не расположены за границами месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых.

В соответствии заключения № 01-06/4577 от 07.11.2019 г. Уралнедра (Приложение А) месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод в границах участка работ не числится.

7.4 Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды

Строительные работы и эксплуатация проектируемых сооружений предусматривают образование, накопление и передачу на дальнейшее обращение (транспортирование, утилизация, обработка, обезвреживание, размещение) в специализированные лицензированные организации.

Степень опасности загрязнения окружающей среды при обращении с отходами зависит от количества и состава отходов, класса опасности для окружающей среды, периодичности образования и характера обращения.

Отходы, образующиеся в период проведения строительно-монтажных работ, относятся к малоопасным (4-й класс) и практически неопасным (5-й класс) для окружающей среды. В общем объеме образующихся отходов преобладают отходы 5 класса опасности составляют 99,9 % или 3357,998 т. Отходы 4 класса опасности составляют 0,1 % или 3,820 т. Отходы 1, 2 и 3 класса опасности при проведении строительно-монтажных работ не образуются.

Отходы, образующиеся в период эксплуатации, относятся к малоопасным (4-й класс) для окружающей среды и составляют 1,838 т. Отходы 1, 2, 3 и 5 класса опасности при эксплуатации не образуются.

7.4.1 Воздействие отходов при строительных работах проектируемого объекта

Особенности обращения с отходами на этапе строительства объекта заключаются в том, что время воздействия отходов на окружающую среду относительно невелико из-за ограниченных сроков строительства, а так же в отсутствии длительного накопления строительных отходов, т.к. вывоз в места их дальнейшего обращения ведется параллельно с производством строительных работ.

Основной объем образования отходов непосредственно связан с проведением строительно-монтажных работ.

Основные виды и количество отходов, образующихся на этапе строительства объекта, определены на основании тома 5729-П-000.000.000-ПОС-01 «Проект организации строитель-

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								81

ства» и 5729-П-000.000.000-ПОД-01 «Проект организации работ по сносу и демонтажу объектов капитального строительства».

Приготовление пищи на строительной площадке не предусмотрено.

Освещение строительной площадки предусматривается переносными светодиодными светильниками. Срок службы светильника превышает период строительства. Таким образом, образование отходов освещения на период строительства не предусматривается.

Техническое обслуживание и текущий ремонт автотранспорта, строительных и дорожных машин на строительной площадке не производится, следовательно, отходы не учитываются.

Песок, щебень на строительную площадку доставляются в необходимом количестве. При появлении излишков, они используются для отсыпки дорог.

Расчет количества отходов при проведении строительных работ приведен в Приложении Т тома 8.

Виды, количество, характеристика отходов по классам опасности, видам образования, физико-химическим свойствам и способам утилизации представлены в таблице ниже (таблица 7.17).

Хозяйствующий субъект, осуществляющий строительство объекта, в соответствии с требованиями Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г., должен соблюдать федеральные нормы и правила и иные требования в области обращения с отходами.

Перед началом строительных работ необходимо:

- заключить договоры на передачу отходов с организациями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности;
- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие строительство объекта, в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ, обязаны получить разрешительную документацию в зависимости от категории объекта.

В соответствии с «Правилами обустройства мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра», создание места (площадки) накопления ТКО необходимо согласовать с органом местного самоуправления на основании письменной заявки.

На территории строительной площадки следует осуществлять раздельное накопление образующихся отходов по видам и классам опасности, физическому, агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасности и другим свойствам.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001			 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
							82

Ответственность за накопление и транспортирование отходов, образующихся при СМР, несет строительная организация – подрядчик, которая определяется по итогам проведения тендера.

Строительные отходы предусматривается собирать в закрытые металлические контейнеры, установленные на специально оборудованной площадке с твердым покрытием.

Для накопления отходов используются площадки и контейнеры, оборудованные в соответствии с действующими нормами и правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления). Для обеспечения требований экологической безопасности, места временного накопления отходов должны быть оборудованы соответствующим образом — располагаться на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием (асфальт, бетон, железобетон), иметь отведение ливневых стоков, изоляцию от поверхности почвы, поверхностных и грунтовых вод. Уборка мест временного накопления отходов должна производиться регулярно.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			83

Таблица 7.17 – Общая характеристика отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствии с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Периодичность образования отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Место накопления отхода	Действия с отходами, т/период строительства			Примечание
							утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Отправлено на размещение	
7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Строительная площадка	4 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокно) и изделия. Бумага – 30 % Стекло – 5 % Полиэтилен – 25 % Металлы – 6 % Пластик – 11 % Текстиль – 8 % Древесина – 10 % Прочие твердые включения – 5 %	Жизнедеятельность строителей	3,571	Закрывающийся контейнер для ТКО на специально оборудованной площадке	-	-	3,571	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенный на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (Приложение Ф тома 8)
4 57 111 01 20 4 Отходы шлаковаты незагрязненные	Строительная площадка	4 класс опасности	Твердое Маты (например, ТИБ) - 19,8 %; Минеральная вата - 80,2 %	Теплоизоляционные работы	0,055	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	-	0,055	Передается на размещение МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
4 38 191 025 51 4 Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Строительная площадка	4 класс опасности	Твердый. Полиэтилен – 97 % Остатки лакокрасочных средств – 3 %	Лакокрасочные работы	0,150	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,150	-	Передается на обезвреживание МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
8 26 220 01 51 4 Отходы толи	Строительная площадка	4 класс опасности	Твердый. Толь – 100 %	Гидроизоляционные работы	0,044	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	-	0,044	Передается на обезвреживание МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
Итого по IV классу опасности:					3,820		-	0,15	3,670	
8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Строительная площадка	5 класс опасности	Кусковая форма. Бетон-100%	Установка бетонных оснований, фундаментов	5,522	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	5,522	-	-	Используется для отсыпки дорог
8 11 100 01 49 5 Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	Строительная площадка	5 класс опасности	Прочие сыпучие материалы	Землеройные работы	3251,0	Специально оборудованная площадка	3251,0	-	-	Используется для рекультивации на других объектах заказчика
9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Строительная площадка	5 класс опасности	Твердое Mn – 0,42 % Fe – 93,48 % Fe ₂ O ₃ – 1,50 % C – 4,9 %	Сварочные работы	0,019	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,019	-	Передается на утилизацию ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кус-	Строительная площадка	5 класс опасности	Твердое Сталь-100 %	Установка металлических конструкций и труб	1,701	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	1,701	-	Передается на утилизацию ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
ОАО «ВНИПнефть»
г. Пермь

Лист

84

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствии с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Периодичность образования отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Место накопления отхода	Действия с отходами, т/период строительства			Примечание
							утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Отправлено на размещение	
ков, несортированные										ванной организации
4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Строительная площадка	5 класс опасности	Твердое Сталь-100 %	Демонтаж оборудования	99,660	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	99,660	-	Передается на утилизацию ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
3 05 220 04 21 5 Обрезь натуральной чистой древесины	Строительная площадка	5 класс опасности	Кусковая форма. Древесина – 100%	При проведении СМР	0,010	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	-	0,010	Передается на размещение МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей	Строительная площадка	5 класс опасности	Изделия из нескольких материалов Металл – 90 % Пластмасса – 10%	Прокладка кабеля	0,084	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,084	-	Передается на утилизацию ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
4 34 110 02 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Строительная площадка	5 класс опасности	Прочие формы твердых веществ Полиэтилен – 100 %	Гидроизоляционные работы	0,002	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	-	0,002	Передается на размещение МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
Итого по V классу опасности:					3357,998		3256,522	101,464	0,012	
Итого:					3361,818		3256,522	101,614	3,682	

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПНефть»
г. Пермь

Лист
85

7.4.2 Воздействие отходов при эксплуатации проектируемых объектов

Приказом Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу №514-П от 26.07.2018 г. «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания» утверждены нормативы образования и лимиты на их размещение для объектов расположенных на Береговом НГКМ (приложение Е). Срок действия с 26.07.2018 г. по 25.07.2023 г.

В рамках выполнения проекта реконструкции УКПГ Берегового НГКМ увеличение численности персонала не требуется.

При замене светильников, используемых для освещения проектируемых объектов, образуются отходы светильников со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства.

При уборке прилегающей территории с твердым покрытием образуется смет с территории предприятия малоопасный.

Расчет количества отходов при эксплуатации приведен в Приложении У тома 8. Общая характеристика, количество образования и движение отходов в период эксплуатации приведены в таблице ниже (таблица 7.18).

Обращение с другими видами отходов соответствует проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Для накопления отходов, образующихся в период эксплуатации объекта, используются существующие места накопления отходов (контейнеры), оборудованные в соответствии с действующими нормами и правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления). Для обеспечения требований экологической безопасности, места временного накопления отходов должны быть оборудованы соответствующим образом — располагаться на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием (асфальт, бетон, железобетон), иметь отведение ливневых стоков, изоляцию от поверхности почвы, поверхностных и грунтовых вод. Уборка мест накопления отходов должна производиться регулярно. Существующая схема расположения мест временного накопления отходов приведена в приложении Ж.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами в период эксплуатации является отдельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, с последующей передачей отходов на дальнейшее обращение в специализированные лицензированные организации.

Контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов, соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом, в том числе обучение рабочих правилам природоохранного законодательства при обращении с отходами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			86

Таблица 7.18 – Общая характеристика отходов, образующихся при эксплуатации объекта

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствии с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Периодичность образования отхода	Кол-во отхода, т/год	Место накопления отхода	Действия с отходами, т/год			Примечание
							Утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Отправлено на размещение	
4 82 427 11 52 4 Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	Освещение помещений	4 класс опасности	Изделия из нескольких материалов Печатная планка (алюминий) – 95,33 %; Кремний – 4,49 %; Люминофор – 0,18 %	По мере замены светильника	0,006	Герметичный контейнер на специально оборудованной площадке	-	0,006	-	Передается на обработку ООО «Алекс», лицензия №(72)-787-СО от 19.07.2016 г. (реестр лицензий Северо-Уральского управления Росприроднадзора http://72.rpn.gov.ru/) или иной специализированной лицензированной организации
7 33 390 01 71 4 Смет с территории предприятия малоопасный	Уборка территории	4 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) Полиэтилен - 24,00 % Бумага - 19,0 % Песок, земля - 35,46 % Листья, трава - 10,00 % Древесина - 2,40 % Стекло - 3,30 % Алюминий - 2,70 % Железо - 1,60 % Ткань - 1,50 ; Нефтепродукты (по нефтепродуктам) - 0,04 %	При уборке территории тёплый период	1,838	Герметичный контейнер на специально оборудованной площадке	-	-	1,838	Передается на размещение МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Ф тома 8) или иной специализированной лицензированной организации
Итого					1,844		-	0,006	1,838	

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инов. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист 87
------	---------	------	------	---------	------	-----------------------------------	---	------------

7.5 Оценка воздействия на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы

Негативное воздействие на животный мир выражается в сокращении мест обитания животных в результате размещения на территории технологических сооружений. Также воздействие оказывает загрязнение воздушной и почвенной среды химическими веществами.

Размещение проектируемых сооружений предусматривается на ранее отведенной территории. Дополнительный земельный отвод не требуется.

Строительство проектируемых сооружений не повлияет на условия миграции животных, так как на данной территории отсутствуют какие-либо глобальные пути миграции животных.

В период строительства на объекты животного мира будет воздействовать шум при работе автотранспорта и дорожно-строительной техники, что выступает как фактор беспокойства по отношению к животным. Особенно нежелательно нарушение спокойствия животных в репродуктивный период с мая по июнь.

Фактор беспокойства будет проявляться на этапе строительства, в меньшей степени в период эксплуатации, и будет связан с шумом от работающей техники, автотранспорта, присутствием человека.

Непосредственно в период строительства в окрестностях объектов нефтедобычи формируется территория с очень низкой численностью животных, зона которой простирается на расстояние до 3 км. Численность разных видов животных при этом снижается от 50 до 100 %. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. По пространственному охвату воздействие на растительный и животный мир, оказываемое в период строительства проектируемых сооружений носит узколокальный точечный характер и не нанесет ему ощутимого ущерба.

В нормальном режиме эксплуатации негативное воздействие на объекты животного мира не прогнозируется. Учитывая природные особенности размещения промышленной площадки, вероятно эпизодическое появление крупных животных, птиц на площадке УКПГ.

Проектируемая площадка УКПГ расположена за пределами границ водоохранной зоны: расстояние от площадки до ближайшего водотока р. Тыдыльяха – 1,3 км. Непосредственный забор воды из поверхностных водотоков и сброс загрязненных сточных вод в поверхностные водотоки или на рельеф проектом не предусматривается.

Проектируемый объект не оказывает воздействие на водные биологические ресурсы на период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений. Дополнительные мероприятия по охране водных биологических ресурсов, а также среды их обитания, в данном проекте не предусматриваются.

Площадка проектирования расположена на территории промышленного предприятия. Отчуждение новых земельных участков под строительство не требуется. Территория предпо-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			88

лагаемого строительства представлена насыпными грунтами, естественная растительность на действующей промышленной площадке отсутствует.

На территории производства работ отсутствуют редкие и исчезающие виды растений, поэтому воздействие при эксплуатации на них не наблюдается.

Таким образом, воздействие на растительный мир на площадке проектирования в период строительства и эксплуатации отсутствует.

Незначительное воздействие может быть оказано на прилегающие территории поступлением в атмосферный воздух загрязняющих веществ. В растениях замедляются процессы фотосинтеза, снижается содержание хлорофилла, изменяется максимальный состав зеленой массы. Даже малые концентрации токсичных веществ вызывают изменение состава почвы, ее интоксикацию, повреждение корневой системы растений. Влияние выбрасываемых газов на состояние растительности проявляется в сокращении плотности крон деревьев, более плотном расположении хвои на побегах, преждевременном листопаде, сокращении продолжительности жизни хвои, снижении прироста по высоте и объему.

Так как территория проектируемого объекта располагается на территории уже имеющих антропогенно нарушенных площадях, воздействие, оказываемое на растительный и животный мир, практически не изменится и к необратимым последствиям не приведет.

По материалам инженерно-экологических изысканий на участке производства работ виды растений и животных, включенные в Красную Книгу Ямало-Ненецкого Автономного Округа и Красную Книгу РФ, отсутствуют.

7.6 Оценка воздействия на окружающую среду возможных аварийных ситуаций

При строительстве проектируемых сооружений заправка техники на площадке строительства предусматривается с помощью топливозаправщика. Для расчета принят топливозаправщик АТЗ-10, имеющий номинальную вместимость цистерны 10000 л. Исходные данные для расчета представлены в томе 6 данного проекта (5279-П-000.000.000-ПОС-01).

Анализ возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте на период эксплуатации представлен в томе 12.2 данного проекта (5279-П-000.000.000-ГОЧС-01).

Расчетные данные по количеству опасных веществ, участвующих в авариях и в создании поражающих факторов для наиболее опасных по последствиям сценариев возникновения и развития аварий при полной и частичной разгерметизации оборудования приведены в таблице ниже (таблица 7.19).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5279-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			89

Таблица 7.19 - Количество опасного вещества, участвующего в аварии

Оборудование	№ сценария	Поражающий фактор	Количество опасного вещества, кг	
			Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газофакельная установка (далее – ГФУ)	С1-п/ ГФУ	Экологическое загрязнение	278	278
ГФУ	С1-ч/ ГФУ	Экологическое загрязнение	51,9	51,9
ГФУ	С2-п/ ГФУ	Тепловое излучение	278	278
ГФУ	С2-ч/ ГФУ	Тепловое излучение	51,9	51,9
ГФУ	С3-п/ ГФУ	Ударная волна	278	27,8
ГФУ	С3-ч/ ГФУ	Ударная волна	51,9	5,2
ГФУ	С4-п/ ГФУ	Тепловое излучение	278	278
ГФУ	С4-ч/ ГФУ	Тепловое излучение	51,9	51,9
трубопровод	С1-п/ тр	Экологическое загрязнение	630	630
трубопровод	С1-ч/ тр	Экологическое загрязнение	63,0	63,0
трубопровод	С2-п/ тр	Тепловое излучение	630	630
трубопровод	С2-ч/ тр	Тепловое излучение	63,0	63,0
трубопровод	С3-п/ тр	Ударная волна	630	63
трубопровод	С3-ч/ тр	Ударная волна	63,0	6,3
трубопровод	С4-п/ тр	Тепловое излучение	630	630
трубопровод	С4-ч/ тр	Тепловое излучение	63,0	63,0

Для оценки воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений для дальнейшего анализа выбраны следующие вероятные аварийные ситуации:

- а) разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без дальнейшего возгорания (период строительства);
- б) разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с дальнейшим возгоранием (период строительства);
- в) полное разрушение газопровода и выброс газа в атмосферный воздух (период эксплуатации).

В случае реализации аварийной ситуации, связанной с полной разгерметизацией цистерны топливозаправщика, в окружающую среду поступит 8400 кг дизельного топлива.

В случае реализации аварийной ситуации, связанной с полной разгерметизацией газопровода (период эксплуатации), в окружающую среду поступит 800 кг природного газа.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			90

Характеристика опасных веществ, участвующих в рассматриваемых вариантах аварии, а также вероятность аварийных ситуаций представлены в таблице ниже (таблица 7.20).

Таблица 7.20 - Максимальное количество опасного вещества, участвующего в аварии

Сценарий аварии	Наименование опасного вещества	Максимальное количество опасного вещества, участвующего в аварии, кг	Площадь разлива опасного вещества на подстилающую поверхность, м ²	Вероятность возникновения аварийной ситуации, 1/год
Разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без дальнейшего возгорания (период строительства)	Дизельное топливо	8400	198	1,5E-6
Разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с дальнейшим возгоранием (период строительства)	Дизельное топливо	8400	198	3,5E-6
Разрушение газопровода и выброс газа в атмосферный воздух (период эксплуатации)	Природный газ	630	-	1,63E-07

Ниже рассмотрено воздействие вероятных аварийных ситуаций на объекты окружающей среды.

Воздействие на атмосферный воздух

а) Расчет массы выброса при испарении пролива, скорости испарения пролива дизельного топлива выполнен с использованием программного комплекса «Toxi+Risk 5» (сертификат соответствия в системе ГОСТ Р: № RA.RU.AB86.H01149) и составляет для данного варианта развития аварии – 0,000689 кг/с (0,689 г/с). При данной скорости испарения дизельного топлива время полного испарения пролива составит 141,2 дня.

Расчет выполнен с учетом климатических особенностей и подстилающей поверхности строительной площадки.

Учитывая, что вероятная аварийная ситуация произойдет на действующей промышленной площадке УКПГ Берегового НГКМ, непосредственно при заправке дорожно-строительной техники, в присутствии персонала строительной бригады, скорость ликвидации аварийной ситуации не превысит 6 час.

Содержание загрязняющих веществ в парах дизельного топлива определено согласно приложению 14 (уточненное) «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.98 № 199.

Расчет массы выброса при испарении пролива дизельного топлива (без возгорания) представлен в таблице ниже (таблица 7.21).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
								91

Таблица 7.21 - Масса выброса при испарении пролива дизельного топлива

Скорость испарения пролива, кг/с	Время ликвидации аварии, час.	Загрязняющее вещество		Содержание в ДТ, доли ед.	Масса выброса	
		код	Наименование		г/с	т/год
0,000689	6	333	Сероводород	0,028	0,019	0,0004
		2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,9957	0,686	0,015
			Итого:		0,705	0,015

б) Расчет выбросов при аварийной ситуации, связанной с возгоранием аварийного пролива дизельного топлива, выполнен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 г.

Основная формула расчета выброса вредного вещества (ВВ) в атмосферу при рассматриваемом характере горения нефтепродукта имеет вид:

$$П1 = K1 \cdot m_j \cdot S_{cp}, \text{ кг1/час} \quad (7.1)$$

где: П1 - количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг1/час;

K1 - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг1/кгj;

m_j - скорость выгорания нефтепродукта, кгj/м²·час;

S_{cp} - средняя поверхность зеркала жидкости, м².

Для расчета количества вредных выбросов, образующихся при сгорании дизельного топлива на инертном грунте, используется следующая формула:

$$\Pi_j = 0,6 \times \frac{K_1 \cdot K_n \cdot p \cdot b \cdot S_r}{t_r}, \text{ кг1/час} \quad (7.2)$$

где: K_j - удельный выброс ВВ, кгj/кг;

K_n - нефтеемкость грунта, м³/м³;

p - плотность разлитого вещества, кг/м³ (принимается 0,84 кг/м³);

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м (принимается 0,24 м);

S_r - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, м²;

t_r - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час. Время ликвидации аварии принимается 6 час.;

0,6 - принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродукта.

Валовый выброс вредного вещества в атмосферу рассчитывается по формуле:

$$w1 = \Pi13 \cdot t3 + \Pi1r \cdot tr, \text{ кг} \quad (7.3)$$

где: П13 - выброс ВВ при средней площади зеркала S_{cp}, кг/час;

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								92

П_{1г} - выброс ВВ при выгорании нефтепродукта из грунта, рассчитанный по формуле (5.5), кг/час;

t₃ - время существования зеркала горения над грунтом, рассчитываемое по формуле:

$$t_3 = 16.67 \cdot \frac{h_{cp}}{l}, \text{ час} \quad (7.4)$$

где: h_{cp} - средняя величина толщины слоя дизельного топлива над грунтом, м (принимается 0,05 м);

t_г - время выгорания нефтепродукта из грунта, час. (принимается 6 час.).

l – линейная скорость выгорания дизельного топлива - 4,18 мм/мин.

Расчет массы выброса при горении пролива дизельного топлива представлен в таблице ниже (таблица 7.22).

Таблица 7.22 - Масса выброса при горении пролива дизельного топлива

Загрязняющее вещество		Удельный выброс вредного кг/кг вещества	Масса дизельного топлива, кг	Скорость выгорания ДТ, кг/м ² * час	Площадь пролива, м ²	Масса выброса, кг/час	Время существования зеркала горения, час	Масса при выгорании ДТ из грунта, кг/час	Валовый выброс, кг	Масса выброса загрязняющих веществ	
Наименование	код	K1		mj	Scp	П ₁₃	t ₃	П _{1г}	w1	г/с	т/год
Диоксид углерода	-	1,0000	8400,0	198,00	198,00	39204,00	0,20	0,64	7821,18	10890,00	7,821
Диоксид азота	301	0,0261	8400,0	198,00	198,00	1023,22	0,20	0,02	204,13	284,229	0,204
Синильная кислота	317	0,01	8400,0	198,00	198,00	392,04	0,20	0,01	78,21	108,900	0,078
Сажа	328	0,0129	8400,0	198,00	198,00	505,73	0,20	0,01	100,89	140,481	0,101
Диоксид серы	330	0,0047	8400,0	198,00	198,00	184,26	0,20	0,003	36,76	51,183	0,037
Сероводород	333	0,001	8400,0	198,00	198,00	39,20	0,20	0,001	7,82	10,890	0,008
Оксид углерода	337	0,0071	8400,0	198,00	198,00	278,35	0,20	0,005	55,53	77,319	0,056
Формальдегид	1325	0,0011	8400,0	198,00	198,00	43,12	0,20	0,001	8,60	11,979	0,009
Уксусная кислота	1555	0,0036	8400,0	198,00	198,00	141,13	0,20	0,002	28,16	39,204	0,028
									8341,29	11614,185	8,341

в) Расчет массы выброса при разгерметизации газопровода выполнен на основании компонентного состава газа и представлен в таблице ниже (таблица 7.23).

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			93

Таблица 7.23 - Масса выброса при полной разгерметизации газопровода

Масса газа при продувке, кг	Время выхода газа, с	Состав газовой фазы в оборудовании			Масса выброса	
		код	наименование вещества	содержание, доли ед	г/сек	т/год
630	3600	415	Углеводороды предельные С1-С5	0,992	173,528	0,625
			Итого:		173,528	0,625

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при испарении пролива аммиака выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60.2.

Для расчета выбран расчетный прямоугольник 80000*160000 м, шаг сетки – 2000 м. Расчет проведен на теплый период года, без учета фоновых концентраций. Расчет проведен в расчетных точках на границе СЗЗ УКПГ, а также на границе пгт. Уренгой Пуровского района.

При рассмотрении вариантов аварийных ситуаций в атмосферный воздух поступают разноименные загрязняющие вещества. Для удобства проведено два расчета рассеивания загрязняющих веществ. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ при аварийных ситуациях приведены в приложении X тома 8.

Рассматриваемые аварийные ситуации характеризуются выраженным воздействием на атмосферный воздух, но так как место действия рассматриваемых вероятных аварийных ситуаций происходит на территории действующего промышленного предприятия с постоянными рабочими местами, следует ожидать незамедлительной ликвидации аварийной ситуации.

Анализ рассеивания загрязняющих веществ, размер зоны влияния (изолиния 1 ПДК) и зоны влияния (изолиния 0,05 ПДК) приведены в таблице ниже (таблица 7.24).

Таблица 7.24- Анализ рассеивания загрязняющих веществ на период аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, км	
код	наименование	На границе жилой зоны	На границе СЗЗ	№ источника	% вклада	1 ПДК	0,05 ПДК
<i>а) испарение пролива дизельного топлива</i>							
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	----	0,38	8001	99,7	0,7	4,2
		1,01e-03	----	8001	78,64		
2754	Углеводороды предельные С12-С19	----	0,08	6011	79,49	0,3	-
		2,68e-04	----	6011	55,15		
<i>б) горение пролива дизельного топлива</i>							
0301	Азота диоксид (Азот)	----	86,79	8002	99,24	18,6	67,2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
 ОАО "ВНИПИнефть"
 г. Пермь

Лист

94

Изм Кол.уч. Лист №док Подпись Дата

Загрязняющее вещество		Приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, км	
код	наименование	На границе жилой зоны	На границе СЗЗ	№ источника	% вклада	1 ПДК	0,05 ПДК
	(IV) оксид	0,19	----	8002	96,88		
0328	Углерод (Сажа)	----	148,3	8002	99,9	23,0	84,6
		0,31	----	8002	99,75		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	16,22	8002	99,83	7,9	35,0
		0,04	----	8002	86,15		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	----	215,33	8002	100	27,4	98,0
		0,46	----	8002	99,95		
0337	Углерод оксид	----	2,53	8002	96,76	2,0	15,0
		0,01	----	8002	82,03		
1325	Формальдегид	----	37,93	8002	99,93	13,6	46,2
		0,08	----	8002	99,8		
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	----	31,01	8002	100	12,6	43,7
		0,07	----	8002	100		
6043	Серы диоксид и сероводород	----	231,55	8002	99,99	28,4	101,6
		0,5	----	8002	98,85		
6204	Азота диоксид, серы диоксид	----	64,38	8002	99,33	16,8	59,9
		0,14	----	8002	95,01		
<i>в) полная разгерметизация трубопровода и выход газа</i>							
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	----	0,12	0503	100	1,0	2,1
		2,90e-04	----	0503	100		

Максимальное воздействие на атмосферный воздух формируется в результате вероятной аварийной ситуации, связанной с возгоранием пролива дизельного топлива при полной разгерметизации цистерны топливозаправщика. При данной аварийной ситуации максимальная зона влияния (изолиния 1 ПДК) составит 28,4 км по выбросам группы суммации сероводород и серы диоксид, максимальная зона влияния составит 101,6 км по выбросам группы суммации сероводород и серы диоксид. Так как ближайшие населенные пункты расположены на значительном расстоянии от площадки УКПГ, на границе населенных пунктов негативное воздействие рассматриваемых вероятных аварийных ситуаций отсутствует: концентрации всех загрязняющих веществ на границе населенных пунктов ниже ПДК для населенных мест.

Воздействие на поверхностные водотоки

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								95

Так как заправка техники предусматривается за пределами водоохранной зоны, негативное воздействие на водотоки в результате разгерметизации цистерны топливозаправщика, исключается.

Воздействие на почву, растительность, подземные воды

В случае попадания пролива дизельного топлива на почвенный покров, негативное воздействие на растительность, почвенный покров и подземные водные объекты будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации.

При вероятной аварийной ситуации, связанной с проливом дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика), возможно образование нефтезагрязненного грунта. Объем и степень загрязнения грунта будет определена по фактическому загрязнению и будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации. Ориентировочный объем нефтезагрязненного грунта при глубине загрязнения 0,3 м составит 59,4 м³.

При аварийной ситуации, связанной с истечением природного газа, образование загрязненного грунта не предусматривается.

Воздействие на объекты животного мира

Прямое негативное воздействие на объекты животного мира в результате реализации аварийных ситуаций не предвидится, так как нахождение объектов животного мира непосредственно на промышленной площадке УКПГ маловероятно.

В случае аварийной ситуации, связанной с горением нефтепродуктов, возможно косвенное воздействие на объекты животного мира, а также персонал, работающий на площадке УКПГ Берегового НГКМ: отравление высокой концентрацией продуктов сгорания и тепловое излучение.

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций в данном проекте предусмотрен комплекс мероприятий.

7.7 Оценка воздействия на социально-экономические условия региона

Продолжительность строительства проектируемого производства составит 3,3 месяца. Общая численность рабочих, задействованных при строительстве объекта - 125 человек.

В результате реконструкции:

- численность и плотность населения в районе строительства не изменится;
- инфраструктура района размещения не изменится;
- существующие социально-бытовые условия жизни населения не изменятся и обеспечивают нормальные условия проживания в районе строительства.

Следовательно, в результате строительства демографические и социально-бытовые условия жизни населения не меняются, привычные условия проживания не нарушены, негативного отношения к объекту у населения не возникает.

В целях максимального сокращения вредного влияния процессов производства строительного-монтажных работ на окружающую среду в проекте предусматриваются мероприятия,

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								96

обеспечивающие в процессе строительства охрану воздушного бассейна, водных ресурсов, снижение уровня шума и восстановление растительного покрова.

Основным положительным следствием, влияющим на социально-экономическую ситуацию региона, в результате реализации проекта реконструкции является стабильная работа предприятия.

Косвенным положительным следствием реализации проекта является увеличение доходов в федеральный и местный бюджет за счет налоговых и иных отчислений.

АО «Сибнефтегаз» вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), обеспечивая бесперебойное газоснабжение населенных пунктов и многих производственных объектов Крайнего Севера. Предприятие участвует в развитии культуры и спорта в регионе, поддерживает ветеранскую организацию г. Новый Уренгой, оказывает помощь коренным малочисленным народам Севера. При поддержке АО «Сибнефтегаз» оснащена оборудованием научно-исследовательская лаборатория Детской экологической станции ЯНАО.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			97

8 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ЛИ СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

8.1 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод

Для снижения негативного воздействия проектируемых объектов проектом предусмотрены следующие решения на период строительства по охране поверхностных и подземных вод:

- выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ в грунт и в воду;
- организация контроля строительных конструкций и материалов на предмет соответствия качества применяемых материалов в части содержания токсичных веществ;
- вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод из временных емкостей осуществляется по договору строительной организации со специализированной организацией спецавтотранспортом;
- рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов;
- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;
- заправка строительной техники осуществляется строго за пределами водоохранной (рыбоохранной) зоны;
- площадки накопления отходов на территории проведения работ не должны граничить с водоохранной (рыбоохранной) зоной водных объектов;
- исключается сброс дождевых и талых стоков на рельеф прилегающей территории, граничащей с водоохранными зонами водных объектов.
- соблюдение водоохранного и природоохранного законодательства РФ;
- движение транспорта и строительной техники допускается только по постоянным дорогам.

Проектом предусмотрены следующие решения на период эксплуатации по охране поверхностных и подземных вод:

- расположение проектируемых площадок вне водоохранных зон;
- производственно-дождевые сточные воды от оборудованных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные $V=12,5 \text{ м}^3$. По мере накопления стоки перекачиваются на существующую установку очистки промстоков. Далее стоки перекачиваются на существующую площадку КОС на установку очистки промстоков. Отвод поверхностных стоков с территории, неохваченной зданиями и сооружениями предусмотрен неорганизованным. Водоотвод от сооружений обеспечивается за счет создания поперечных уклонов поверхности в пониженные места

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		98

площадки, расположенные около обвалования. Часть дождевых и талых вод дренируют в грунты, остальные испаряются.

8.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В данном проекте предусмотрено следующие технологические решения, снижающие негативное воздействие на атмосферный воздух в период строительства:

- последовательность технологических операций по демонтажу сооружений и строительству проектируемых объектов;
- одновременность работы строительной техники;
- использование транспорта и строительной техники с отрегулированными выбросами в соответствии с действующими нормами;
- использование автотранспорта с полной загрузкой для минимизации числа поездок;
- соблюдение регламента выполнения сварочных работ;
- хранение пылящихся материалов в закрытых емкостях, использование укрытий при транспортировании на автомобилях;
- смачивание пылящихся поверхностей, исключение сухих периодов при производстве работ с использованием пылящихся материалов;
- складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемых сооружений проектом предусматривается:

- контроль за режимом работы технологического оборудования;
- контроль за точным соблюдением технологии производства работ;
- своевременный профилактический ремонт двигателей машин и механизмов обслуживающих месторождение;
- поддержание в полной технической исправности и герметичности резервуаров и емкостей, технологического оборудования и трубопроводов;
- планово-предупредительные ремонты оборудования, выполняемые по утвержденным планам-графикам специализированными бригадами предприятия;
- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами, свойствами среды и климатическими условиями;
- электрообогрев оборудования и трубопроводов саморегулирующими кабелями;
- запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое рабочее;
- осуществление контроля в процессе эксплуатации за степенью коррозионного износа оборудования и трубопроводов с использованием неразрушающих методов;
- своевременный ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;
- установка предохранительных клапанов для защиты оборудования от превышения давления;
- применение герметизированной системы сбора, исключающей потери углеводородов;
- управление технологическим процессом автоматизировано и осуществляется централизованно из операторной;
- основная запорная арматура имеет местное и дистанционное управление, обеспечивающее быстрое отключение оборудования и трубопроводов;
- аварийный слив жидких продуктов из оборудования и трубопроводов при аварии и перед ремонтом предусмотрен в подземную ёмкость;
- сброс газа при подготовке технологического оборудования к ремонтам, и сбросов в аварийных ситуациях предусмотрен в факельные линии;
- установка емкостного оборудования основного технологического комплекса на открытых оборудованных площадках;
- применение антикоррозионного покрытия внутренней и наружной поверхности аппаратов;
- для максимального снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывоопасных веществ при аварийной разгерметизации системы, технологическая схема УКПГ разделена на блоки, предусмотрены отсекатели с временем срабатывания, соответствующим категории взрывоопасности блоков;
- в производственных помещениях и на открытых наружных установках предусмотрены средства автоматического газового анализа с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин НКПР. Все случаи загазованности регистрируются приборами;
- предусмотрены системы противоаварийной защиты, предупреждающие возникновение аварийных ситуаций при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых значений параметров процесса во всех режимах работы и обеспечивающие безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние по заданной программе;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								100
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

8.3 Мероприятия по оборотному водоснабжению

В данном проекте оборотное водоснабжение не предусматривается.

8.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Проведение строительных работ и эксплуатация проектируемых объектов не окажет значительного влияния на существующее состояние почвогрунтов и земельные ресурсы на участках проектируемых объектов.

Проектируемые объекты находятся на ранее отведенной территории, дополнительный отвод земель не требуется, мероприятия по рекультивации нарушенных земель не проводятся.

С целью уменьшения негативного влияния на почвенный покров проектом предусмотрено:

- хранение сырья, материалов, отходов производства и потребления на специально оборудованных площадках и сооружениях;
- запрещение движения автотранспорта в период строительства и эксплуатации вне оборудованных проездов на территории промышленной площадки;
- заправка строительной техники и автотранспорта горюче-смазочными материалами исключительно на специально оборудованных площадках;
- асфальтирование и отбортовка площадок размещения оборудования и дорог;
- использование твердых водонепроницаемых покрытий для организации мест временной стоянки автотранспорта;
- образование территории строго в отведенных границах участка;
- максимальное сокращение размеров строительных площадок для производства строительно-монтажных работ;
- сбор и вывоз отходов предусматривается специализированным транспортом (с использованием тента во избежание пыления и рассыпания отходов) в специализированные лицензированные организации;
- применение специальных устройств для приема растворов и бетонных смесей;
- выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ на землю при заправке на рабочем месте строительных машин и механизмов (заправка автозаправщиками, применение инвентарных поддонов и т. д.);
- опережающее обустройство и формирование дорожной сети;
- максимально использовать земли в период устойчивого снежного покрова для исключения необоснованного нарушения растительности;
- для сохранения мерзлого состояния грунтов и исключения теплового воздействия на них все здания, сооружения проектируются на сваях с холодным продуваемым подполом;

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

- в летний период движение только по отсыпанным дорогам;
- не проводить снятие почвенно-растительного слоя;
- залужение земель временного отвода многолетними травами;
- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;
- слив воды после гидроиспытаний на рельеф исключен;
- комплекс мер по предупреждению химического загрязнения земель;
- согласно СП 4.133130.2013, с целью локализации возможного разлива легковоспламеняющихся и горючих жидкостей на территории расположения проектируемых объектов, предусмотрено твердое водонепроницаемое покрытие, огражденное по периметру бортиком не менее 0,15 м, уклоны площадки в сторону дождеприемников не менее 0,005 промилле;
- благоустройство территории после проведения строительных работ;
- предусматривается устройство нового обвалования площадки ГФУ и подъезда с покрытием из щебня. Максимальный уклон подъезда составляет не более - 0,009. Для сбора поверхностных стоков с верховой стороны подъезда запроектирована водоотводная канава с бетонным покрытием;
- проектом предусмотрен комплекс инженерных мероприятий, в соответствии СП 116.13330.2012, по защите территории строительства от подтопления;
- производственно-дождевые сточные воды от оборудованных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные $V=12,5 \text{ м}^3$. По мере накопления стоки перекачиваются на существующую установку очистки промстоков. Далее стоки перекачиваются на существующую площадку КОС на установку очистки промстоков. Отвод поверхностных стоков с территории, неохваченной зданиями и сооружениями предусмотрен неорганизованным. Водоотвод от сооружений обеспечивается за счет создания поперечных уклонов поверхности в пониженные места площадки, расположенные около обвалования. Часть дождевых и талых вод дренируют в грунты, остальные испаряются.

В случае соблюдения регламентированных мероприятий предприятием и его сотрудниками, уровень загрязнения подчиненных и прилегающих территорий останется на существующем уровне.

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

Комплекс мероприятий по обращению отходов включает работы по накоплению, передаче на транспортирование, обезвреживание, размещение образующихся отходов, устройству площадок для их накопления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			102

Обращение с отходами должно производиться в соответствии с действующими законодательными и нормативными документами:

- Закон РФ от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;
- СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест»;
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Обращение с отходами включает в себя все виды деятельности, связанные с образованием, сбором, накоплением, утилизацией, обезвреживанием, транспортированием и размещением отходов.

В разделе определены необходимые мероприятия, направленные на снижение возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Хозяйствующий субъект, осуществляющий строительство и эксплуатацию объекта, в соответствии с требованиями ст. 10 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г., должен соблюдать федеральные нормы и правила и иные требования в области обращения с отходами.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, в пределах производственного объекта, с последующей постоянной передачей на дальнейшее обращение (транспортирование, обработка, обезвреживание, утилизация, размещение) в специализированную лицензированную организацию.

На период строительства и эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия:

1. Организация раздельного накопления образующихся отходов на период строительства:
 - герметичный контейнер на специально оборудованной площадке для накопления ТКО;
 - металлическая емкость или контейнер на специально оборудованной площадке для накопления строительных отходов;
 - оборудование специальной площадки с гидроизоляционным покрытием для накопления крупногабаритного строительного мусора;
 - организация заправки строительной техники на территории площадки только с использованием поддонов для сбора случайных проливов;
 - сыпучие материалы необходимо хранить в мешках для исключения запыления.
2. Для накопления отходов, образующихся в период эксплуатации и строительства объекта, используются площадки и контейнеры, оборудованные в соответствии с действующими нормами и правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			103

обезвреживанию отходов производства и потребления). Для обеспечения требований экологической безопасности, места временного накопления отходов должны быть оборудованы соответствующим образом — располагаться на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием (асфальт, бетон, железобетон), иметь отведение ливневых стоков, изоляцию от поверхности почвы, поверхностных и грунтовых вод. Уборка мест временного накопления отходов должна производиться регулярно.

3. На основании ст.19 Федерального закона № 89-ФЗ юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны вести в установленном порядке учёт образовавшихся, утилизированных, обезвреженных, переданных, полученных, размещенных отходов. Собранная информация первичного учёта отходов предоставляется в соответствующие органы госконтроля. В соответствии с приказом Минприроды РФ № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», субъекту, осуществляющему строительство проектируемого объекта, необходимо вести журнал движения отходов. Учету подлежат все виды отходов I - V класса опасности, образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных юридическим лицом и индивидуальным предпринимателем за учетный период.

4. Обеспечение своевременного внесения платы за негативное воздействие за размещение отходов.

5. Передача отходов на дальнейшее обращение осуществляется с соблюдением норм предельного накопления отходов на предприятии и периодичности их вывоза, но не реже одного раза в течение 11 месяцев с момента их образования по заключенным договорам со специализированными организациями. Кратность вывоза ТКО в период строительства: при температуре ниже минус 5 °С и ниже – один раз в три дня, при температуре выше +5 °С - ежедневно, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест».

6. Своевременная разработка разрешительной документации в части обращения с отходами в зависимости от категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

7. Транспортирование, утилизация, обезвреживание, размещение образующихся отходов в специализированных организациях, имеющих лицензии на соответствующий вид деятельности.

8. Недопущение захламления территории отходами и запрет сжигания отходов открытым способом.

9. Транспортирование отходов к местам дальнейшего обращения (обработка, утилизация, обезвреживание, размещение) должно осуществляться специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспорти-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			104

ровкой и разгрузкой отходов, должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

10. В соответствии с «Правилами обустройства мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра», создание места (площадки) накопления ТКО необходимо согласовать с органом местного самоуправления на основании письменной заявки.

11. В соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г., индивидуальные предприниматели, юридические лица, в процессе деятельности которых образуются отходы I - V классов опасности, обязаны осуществить отнесение соответствующих отходов к конкретному классу опасности и составить паспорт отходов I - IV классов опасности.

12. Отходы для размещения должны передаваться на специализированный полигон, внесенный в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО). Например, Полигон МУП «Уренгойское городское хозяйство», расположенный по адресу г. Новый Уренгой, ЯНАО, ул. 26 съезд КПСС, д. 10 на расстоянии 110 км от проектируемых объектов. Номер включения в ГРОРО № 89-00042-3-00592-250914 на основании Приказа № 592 от 25.09.2014 г.

13. Твердые коммунальные отходы передаются на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенному на основании Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 18.04.2018 г. № 416-П - ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г.

На период эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия для минимизации негативного воздействия от отходов производства и потребления:

- при накоплении отходов в помещениях, специальных емкостях и отведенных местах, защищенных от влияния атмосферных осадков, исключается возможность загрязнения почвы, подземных и поверхностных вод;
- соблюдение правил обращения с отходами;
- контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов с соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом, в том числе обучение рабочих правилам природоохранного законодательства при обращении с отходами.
- назначение приказом лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами;
- разработка соответствующих должностных инструкций;
- обучение персонала в соответствии с утвержденными учебными программами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			105

– организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями нормативных документов, санитарных требований и требований пожарной безопасности, а также соблюдение требований к содержанию мест накопления отходов;

– организация контроля в области обращения с отходами.

Ответственность за сбор и передачу отходов, образующихся при СМР, несет строительная организация – подрядчик.

На период эксплуатации проектируемых объектов обращение с отходами осуществляется в рамках действующей системы обращения с отходами на территории АО «Сибнефтегаз». Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение предприятия утверждены Приказом Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу №514-П от 26.07.2018 г. (приложение Е).

Карта-схема мест накопления отходов представлена в приложении Ж.

Окончательно организации, осуществляющие сбор, транспортирование, сортировку, утилизация, обезвреживание и размещение отходов, будут определены при проведении закупочной процедуры и выборе контрагента.

При условии соблюдения природоохранных мероприятий во время проведения строительных работ, а также во время эксплуатации объекта, образующиеся отходы не окажут воздействия на окружающую среду выше допустимого.

8.6 Мероприятия по охране недр

В целях совершенствования контроля за процессом разработки и охраны недр, в соответствии с существующими нормами и требованиями, предлагается комплекс мероприятий:

– технологические процессы осуществляются по утвержденным технологическим регламентам, определяющим порядок производства операций, температуру и гидравлический режим работы аппаратов и оборудования;

– используются оборудование и приборы серийные по стандартным техническим условиям;

– все отключающие и предохранительные устройства (здвижки, краны, клапаны) содержатся в полной исправности и обеспечивают быстрое и надежное отключение сосудов, резервуаров, трубопроводов, насосов; обнаруживаемые неисправности в запорной арматуре немедленно устраняются; резьбовые фланцевые и сальниковые соединения оборудования и КИП систематически осматриваются с целью выявления утечек; места нарушения герметичности немедленно уплотняются;

– проводится регулярное техническое обследование и дефектоскопия резервуаров, рентгенографический и ультразвуковой контроль сварных соединений;

– техническое освидетельствование трубопроводов проводится согласно утвержденным графикам ППР;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	Недок			Подпись

- при выявлении аварийно-опасных трубопроводов или участков производится их замена или ремонт в плановом порядке;
- недопущение нарушений почвенно-растительного покрова за пределами границ отвода земель;
- согласно СП 4.133130.2013, с целью локализации возможного разлива легковоспламеняющихся и горючих жидкостей на территории расположения проектируемых объектов, предусмотрено твердое водонепроницаемое покрытие, огражденное по периметру бортиком не менее 0,15 м, уклоны площадки в сторону дождеприемников не менее 0,005 промилле;
- предусматривается устройство нового обвалования площадки ГФУ и подъезда с покрытием из щебня. Максимальный уклон подъезда составляет не более - 0,009. Для сбора поверхностных стоков с верховой стороны подъезда запроектирована водоотводная канава с бетонным покрытием;
- производственно-дождевые сточные воды от оборудованных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные $V=12,5 \text{ м}^3$. По мере накопления стоки перекачиваются на существующую установку очистки промстоков. Далее стоки перекачиваются на существующую площадку КОС на установку очистки промстоков. Отвод поверхностных стоков с территории, неохваченной зданиями и сооружениями предусмотрен неорганизованным. Водоотвод от сооружений обеспечивается за счет создания поперечных уклонов поверхности в пониженные места площадки, расположенные около обвалования. Часть дождевых и талых вод дренируют в грунты, остальные испаряются;
- в соответствии с требованиями СП 45.13330 перед устройством свайных фундаментов проводятся контрольные испытания свай согласно ГОСТ 5686 «Грунты. Методы полевых испытаний»;
- расчётная нагрузка допускаемая на сваю определена расчетом по результатам статического зондирования грунта с коэффициентом надежности 1,25 и расчетом по СП 24.13330.2011 «СНиП 2.02.03-85*» с коэффициентом надежности 1,4 на основании данных инженерно-геологических изысканий. Свайные фундаменты рассчитаны по прочности материала, деформациям и проверены на устойчивость при действии сил морозного пучения для условий строительства (до передачи на фундаменты проектных нагрузок) и эксплуатации.
- в целях недопущения попадания в полости свай воды и разрывов при ее замерзании, а так же для улучшения антикоррозионных условий внутренней полости труб, сваи выполняются с металлическими наконечниками из листовой стали по ГОСТ 19903-15. Внутреннее пространство свай заполнить бетоном класса не ниже В7,5 или раствором марки 100, в пределах слоя сезонного промерзания-оттаивания и выше – бетоном класса В15 с соблюдением требований по предотвращению образования трещин;
- выполнена антикоррозионная защита свай;

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								107
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

- при проектировании предусмотрены решения, обеспечивающие надежность, долговечность и экономичность оснований и фундаментов сооружений на всех стадиях строительства и эксплуатации;
- при проектировании фундаментов в непосредственной близости действующих подземных коммуникаций устойчивость существующих коммуникаций обеспечивается;
- проектом предусмотрен комплекс инженерных мероприятий, в соответствии СП 116.13330.2012, по защите территории строительства от подтопления;
- антикоррозионная защита металлоконструкций, поддерживающих технологическое оборудование, выполнена в соответствии с требованиями №384-ФЗ, СП28.13330.2012 и №П2-05. ТИ-0002. При проектировании строительных конструкций зданий и сооружений учитывается степень агрессивного воздействия среды;
- бетонные конструкции выполнить из бетона марки по водонепроницаемости не ниже W6, по морозостойкости F200. Поверхности бетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумным покрытием по холодной битумной грунтовке;
- в процессе эксплуатации зданий и сооружений должен проводиться контроль за состоянием строительных конструкций;
- учитывать в период эксплуатации предельную нагрузку на площадки обслуживания – 200 кг/м², которую недопустимо превышать в процессе эксплуатации здания или сооружения.

Для защиты фундаментов от сил морозного пучения грунтов проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- проектирование сооружений на свайных фундаментах,
- для сооружений с малыми и вырывающими нагрузками – применение конструкций фундаментов с высоким ростверком и заанкеривание фундамента ниже глубины промерзания сваями;
- обратная засыпка пазух котлованов предусмотрена среднезернистым песком;
- для снижения касательных сил морозного пучения боковые поверхности свай в пределах глубины промерзания грунта покрываются составами на основе эпоксидных смол, стойких к истиранию.

Осуществление перечисленного комплекса мероприятий по защите недр и рациональному использованию добываемых ресурсов позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды на территории объекта.

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

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов в данном проекте не предусмотрены, так как площадка расположена за границами водоохранной зоны водотоков, забор

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

воды из поверхностных источников и сброс загрязненных сточных вод в водотоки при эксплуатации площадки УКПГ отсутствует.

Дополнительный отвод земельных участков не предусмотрен, реконструкция осуществляется в границах отсыпанной территории площадки УКПГ.

В рамках реконструкции УКПГ не предусматривается установка нового оборудования, загрязняющего почвенный покров и подземные водные объекты.

Предусматривается устройство нового обвалования площадки ГФУ и подъезда с покрытием из щебня. Максимальный уклон подъезда составляет не более - 0,009. Для сбора поверхностных стоков с верховой стороны подъезда запроектирована водоотводная канава с бетонным покрытием;

Производственно -дождевые сточные воды от оборудованных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные $V=12,5 \text{ м}^3$. По мере накопления стоки перекачиваются на существующую установку очистки промстоков. Далее стоки перекачиваются на существующую площадку КОС на установку очистки промстоков. Отвод поверхностных стоков с территории, неохваченной зданиями и сооружениями предусмотрен неорганизованным. Водоотвод от сооружений обеспечивается за счет создания поперечных уклонов поверхности в пониженные места площадки, расположенные около обвалования. Часть дождевых и талых вод дренируют в грунты, остальные испаряются.

В период строительства и демонтажа сточные воды собираются в герметичные подземные емкости и в дальнейшем вывозятся на очистные сооружения сторонней организации. Водоснабжение на период строительства организовано привозной водой.

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

- сбор отходов отдельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;
- организация мест накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов в специализированные лицензированные организации.

Мероприятия, обеспечивающие сохранение водных биологических ресурсов в данном проекте не предусмотрены, так как воздействие на водные биологические ресурсы, а также среду их обитания отсутствует.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			109

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

Мероприятия по сохранению среды обитания:

- все строительные работы выполняются строго в пределах земельного отвода;
- для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира следует использовать машины и механизмы с наименьшими уровнями физического воздействия;
- соблюдение мероприятий по обращению с отходами в период строительства;
- выполнение требований законодательства по соблюдению специального режима, установленного в границах прибрежно-защитных полос и водоохраных зон;
- запрещается размещение отвалов грунта в прибрежно-защитной полосе, на реке и в зоне подтопления;
- сбор и утилизация сточных вод, соблюдение мероприятий по предотвращению их сброса;
- выполнение всех мероприятий по рекультивации и благоустройству земель, направленных, в том числе, на восстановление рельефа территории для беспрепятственной миграции животных, на самовосстановление биоценозов;
- запрет мойки и заправки машин вне специально оборудованных мест;
- проектной документацией не предусматривается установление сплошных заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- соблюдение мероприятий, направленных на сокращение аварийных ситуаций, уменьшение выбросов и сбросов (организационные и технологические мероприятия по охране атмосферного воздуха, гидросферы и земельных ресурсов);
- для своевременного обнаружения негативного воздействия объектов обустройства на компоненты окружающей среды проведение регулярного слежения за их состоянием, т.е. выполнение экологического мониторинга на месторождении.

Мероприятия по предотвращению гибели объектов растительного и животного мира:

- первые этапы работ по снятию почвенно-растительного слоя желательно осуществлять в осенне-зимний период;
- ведение земляных работ (рытье траншей) необходимо вести в строгом соблюдении совмещенного графика земляных работ и прокладки коммуникаций;
- запрет выжигания растительности, хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибель объектов животного мира;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			110

– предусматривается организация подъездов к площадкам на период строительства и эксплуатации – системное движение техники сведет к минимуму попадание животных под транспортные средства;

– предусмотрены противовзрывные и противопожарные мероприятия – заземление и молниезащита проектируемых объектов.

Мероприятия по охране растений и животных, занесенные в Красные Книги

В районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды животных и растений отсутствуют.

Для охраны растительного и животного, занесенных в Красные Книги и для снижения негативного воздействия на них запрещается:

- сбор плодов, заготовка, уничтожение растительности;
- движение транспорта вне отведенных площадок и дорог;
- отстрел животных и птиц;
- отлов животных и иные действия, направленные на уничтожение редких и исчезающих видов;
- хранение и применение несоответствующих проектным решениям химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания веществ;
- сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах.

Рекомендуется:

- организовать эколого-просветительскую деятельность, включающую в себя проведение лектория с работниками о правилах поведения в природных ландшафтах;
- хранить технологические жидкости в герметичных емкостях;
- проводить все работы в пределах территорий, отведенных во временное и постоянное пользование.

Таким образом, предусмотренные проектом мероприятия исключают воздействие проектируемых объектов на растения и животные, занесенные в Красные книги РФ и ЯНАО.

Влияние строительства на флору и фауну будет минимальным, при условии соблюдения природоохранных мероприятий, принятых в проектной документации в целом.

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

Выбор применяемых в проекте труб, арматуры произведен в зависимости от свойств транспортируемой среды, расчетного давления и температуры, расчетной отрицательной температуры окружающего воздуха.

Трубопроводы проектируются с уклонами, обеспечивающими их опорожнение при остановке. Уклоны трубопроводов принимаются согласно ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы техно-

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			111

логические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах».

Участки трубопроводов изготавливаются из труб классом прочности К50 в соответствии с Таблицей 6 МУК «Единые технические требования. Трубная продукция для промышленных и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111 Версия 1.00.

Соединительные детали трубопроводов приняты классом прочности К50 соответствующим классу прочности труб, на которые они монтируются.

Проектирование реконструируемых технологических внутриплощадочных трубопроводов выполнено согласно Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», Руководства по безопасности "Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов", Руководства по безопасности факельных систем.

Способ прокладки трубопроводов определен из условий наименьшей протяженности трубопроводов, максимального использования их самокомпенсации, удобства обслуживания и полного освобождения продукта перед ремонтом.

Соединение технологических трубопроводов предусмотрено сваркой встык с установкой на них соединительных деталей.

Реконструируемые технологические трубопроводы расположены надземно в отапливаемых зданиях, на наружных установках и эстакадах. Под новыми участками трубопроводов выполняются отдельстоящие опоры высотой не менее 0,35 м до низа трубы в теплоизоляции в соответствии с п. 6.24 СП 18.13330.2011.

Новые участки трубопроводов запроектированы с учетом их теплового удлинения. Температурная деформация трубопроводов компенсируется за счет естественных изгибов и поворотов трасс.

Расстояния между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций, как по горизонтали, так и по вертикали, приняты с учетом возможности сборки, ремонта, осмотра, нанесения изоляции, а также величины смещения трубопровода при температурных деформациях (в соответствии с п. 10.1.9 ГОСТ 32569-2013).

В местах проезда техники трубопроводы прокладываются на высоте не менее 5 м от поверхности автодорог, в местах прохода людей не менее 2,2 м от поверхности земли в соответствии с требованиями п. 10.1.29 ГОСТ 32569-2013.

Все трубопроводы прокладываются с уклонами не менее 0,002 в соответствии с п. 10.1.14 ГОСТ 32569-2013. Для возможности продувки и дренажа трубопроводов предусмотрены специальные устройства. В высших точках трубопроводов установлены воздушники, в низших - дренажи. Факельные трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,003 в сторону

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								112
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

факельного сепаратора в соответствии с п. 39 Руководства по безопасности факельных систем.

Трубопроводная арматура и приборы КИП располагаются в местах, доступных для обслуживания и ремонта. При размещении запорной арматуры и приборов КиА на высоте более 1,8 м для ее обслуживания предусматриваются обслуживающие площадки, лестницы, ограждения. Для прохода над трубами, перекрывающими проходы, выполняются переходные мостики.

Фланцевые соединения предусмотрены в местах присоединения арматуры, контрольно-измерительных приборов и автоматики, оборудования. Тип ответных фланцев – приварные встык с уплотнительной поверхностью.

Толщины стенок трубопроводов приняты по существующим трубопроводам, которые принимались в результате расчетов на прочность с учетом компенсации, на коррозию в соответствии с п. 5.5 ГОСТ 32388-2013.

Трубы должны быть испытаны на заводе-изготовителе пробным гидравлическим давлением, указанным в нормативно-технической документации на трубы, или иметь указание в сертификате о гарантируемой величине пробного давления.

В производство допускаются материалы и изделия только при наличии сертификатов или паспортов. При отсутствии или неполноте сертификата, маркировки, рекомендуется в целях безопасности провести соответствующие испытания с оформлением результатов испытаний протоколом, дополняющим или заменяющим сертификат.

Монтажные работы, контроль сварных стыков, испытание трубопроводов на прочность и плотность с последующей очисткой внутренней поверхности необходимо выполнять согласно СНиП 3.05.05-84 и ГОСТа 32569-2013.

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля качества сварных соединений неразрушающими методами, а также после установки и окончательного закрепления всех опор трубопроводы испытываются на прочность и плотность с последующей промывкой и продувкой сжатым воздухом, а трубопроводы групп А, Б(а), Б(б), кроме того подвергаются, дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания в соответствии с ГОСТ 32569-2013.

Испытание на прочность и плотность трубопроводов до давления 10 МПа проводится гидравлическим способом.

При проведении испытаний на прочность и плотность в холодный период года (при температуре окружающего воздуха ниже 0о С) трубопроводы с рабочим давлением до 10,0 МПа подвергаются пневматическому испытанию воздухом или инертным газом, либо, для предотвращения замерзания жидкости при гидроиспытании, производят подогрев жидкости или вводят в нее добавки, понижающие температуру застывания, и неагрессивные к металлу трубы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			113

Испытательное давление в трубопроводах выдерживают в течение 30 минут (испытание на прочность), после чего его снижают до расчётного (испытание на плотность), при котором производят тщательный осмотр сварных швов.

Трубопроводы с рабочим давлением свыше 10,0 МПа подвергаются только гидравлическому испытанию.

До испытаний и изоляции для защиты от статического электричества, вторичных проявлений молний и от заноса высоких потенциалов трубопроводы, электроприводы арматуры заземляются.

Перед нанесением теплоизоляции надземные трубопроводы покрывают защитными красками и лаками.

Промывку и продувку трубопроводов производят по окончании монтажа и испытания трубопроводов на прочность и плотность с целью очистки внутренней поверхности трубопроводов от механических загрязнений и удаления влаги.

Промывка осуществляется водой или другими допустимыми веществами со скоростью $1 \div 1,5$ м/с. После промывки трубопровод полностью опорожняется и продувается воздухом или инертным газом (азотом).

Продувка производится под давлением равным рабочему, но не более 4 МПа. Продолжительность продувки должна составлять не менее 10 мин.

Оформление трубопроводов и арматуры производится в зависимости от транспортируемого продукта в соответствии с МУК «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006 Версия 1.00, также на трубопроводы наносятся опознавательные участки окраски в соответствии с ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки».

В соответствии с разделом 12.3 ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах» в зависимости от категорий трубопроводов, объем контроля сварных соединений ультразвуковым или радиографическим методом в процентах от общего числа сваренных каждым сварщиком (но не менее одного) соединений составляет:

- для трубопроводов I категории – 20 %;
- для трубопроводов II категории – 10 %;
- для трубопроводов III категории – 2 %.

Сварные швы трубопроводов газов на факел согласно «Руководства по безопасности факельных систем» проверяются неразрушающим методом в объеме 100 %.

Расположение опор определяется согласно норм и расчетов на компенсацию температурных деформаций, с учетом расположения трасс трубопроводов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			114

Расположение трубопроводной арматуры предусмотрено в местах, удобных для безопасного обслуживания. Обслуживание приборов КиА и арматуры, расположенной на высоте выше 1,8 м от уровня пола, предусматривается с существующих стационарных площадок, при необходимости устраиваются дополнительные площадки.

Эксплуатация трубопроводной арматуры, материалов и комплектующих изделий, закупаемых по тендеру, допускается только при наличии сертификатов соответствия и разрешительной документации на техническое устройство в соответствии со ст. 7 Федерального закона №116-ФЗ (с изм.).

Установка запорной арматуры на обвязочных трубопроводах выполнена в соответствии с действующими нормативными документами и обеспечивает возможность безаварийной работы трубопроводов, надежного отключения технологических аппаратов. Установка запорной арматуры выполняется надземной.

Трубопроводная арматура располагается в местах, доступных для обслуживания и ремонта. При размещении запорной арматуры на высоте, для ее обслуживания предусматриваются обслуживающие площадки, лестницы, ограждения.

Вся запорно-регулирующая и предохранительная арматура фланцевого исполнения. Климатическое исполнение арматуры – ХЛ1 по ГОСТ 15150-69. Арматура выполнена из материалов, устойчивых к среде и рассчитана на полный цикл службы установки. Электроприводная арматура комплектуется электроприводами во взрывозащищенном исполнении.

Трубопроводная обвязка выполнена с использованием запорной арматуры класса герметичности «А» в соответствии с ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

Антикоррозионное покрытие трубопроводов и арматуры выполнено в соответствии с Технологической инструкцией ПАО «НК «Роснефть» № П2-05 ТИ-0002 версия 2.00 «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании».

В целях снижения потерь тепла, сохранения температурного технологического режима надземные трубопроводы прокладываются как в теплоизоляции, так и в теплоизоляции с электрообогревом.

В качестве материала для защитного покрытия теплоизоляционного слоя для надземных трубопроводов и арматуры принята сталь тонколистовая оцинкованная (ГОСТ 14918-80*) толщиной 0,35 -0,8 мм.

Конструкция тепловой изоляции арматуры предусматривается съёмной.

Соответствие материалов теплоизоляционного и покровного слоев в составе теплоизоляционной конструкции, соответствие требованиям к качеству продукции, соответствие санитарно-гигиеническим требованиям и требованиям пожарной безопасности должны быть подтверждены соответствующими сертификатами или результатами испытаний.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			115

До испытаний и изоляции трубопроводов к ним выполняется приварка элементов защиты от статического электричества.

Монтаж тепловой изоляции оборудования и трубопроводов осуществляют после испытания на прочность и плотность, после устранения всех обнаруживаемых при этом дефектов в соответствии со строительными нормами, принятыми в РФ.

Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проекте, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение); также в комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); для продукции изготовленной после 01.01.2014 вместо разрешения на применение может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014.

8.10 Эколого-экономическая оценка природоохранных мероприятий

Плата за загрязнение представляет собой форму возмещения экономического ущерба от выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду, которая возмещает затраты на компенсацию воздействия выбросов и сбросов загрязняющих веществ и стимулирование снижения или поддержание выбросов и сбросов в пределах нормативов, а также затраты на проектирование и строительство природоохранных объектов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проектируемыми объектами выполнен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г. №758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.01.2020 г. №39 «О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Стоимость проведения экологического мониторинга определять не целесообразно, так как программа мониторинга не подвергается изменению и проводится в рамках разработанной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

программы ЛЭМ. Корректировка программы ЛЭМ не требуется. Стоимость проведения локального экологического мониторинга определяется на этапе закупочных процедур.

Проведение экологического мониторинга на этапе строительных работ не целесообразно, в виду непродолжительного периода строительства и соответственно определение стоимости проведения экологического мониторинга не требуется.

8.10.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух на период строительства представлен в таблице ниже (таблица 8.1).

Таблица 8.1 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период строительства

Код	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс, т/год	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Коэф. к ставкам платы на 2018 г.	Сумма платы, руб.
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0003	0	1,08	0,00
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00002	5473,5	1,08	0,13
203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000001	3647,2	1,08	0,00
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,406	138,8	1,08	210,77
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,227	93,5	1,08	22,92
328	Углерод (Сажа)	0,292	0	1,08	0,00
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,174	45,4	1,08	8,52
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000001	686,2	1,08	0,00
337	Углерод оксид	1,618	1,6	1,08	2,80
342	Фториды газообразные	0,00001	1094,7	1,08	0,01
344	Фториды плохо растворимые	0,00001	547,7	1,08	0,01
621	Метилбензол (Толуол)	0,055	9,9	1,08	0,59
1210	Бутилацетат	0,011	56,1	1,08	0,67
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,023	16,6	1,08	0,41
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,007	3,2	1,08	0,02
2732	Керосин	0,418	6,7	1,08	3,02
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0005	10,8	1,08	0,01
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,002	56,1	1,08	0,12
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0005	36,6	1,08	0,02
	Итого:				250,03

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			117

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации от проектируемых объектов представлен в таблице ниже (таблица 8.2).

Таблица 8.2 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации

Код	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс, т/год	Кэф. к ставкам платы на 2018 г.	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Сумма платы, руб.
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	75,43	1,08	138,8	11307,26
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	12,257	1,08	93,5	1237,71
337	Углерод оксид	628,586	1,08	1,6	1086,20
410	Метан	15,715	1,08	108	1833,00
	Итого:				15464,16

8.10.2 Расчет платы за размещение отходов производства и потребления

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства представлен в таблице ниже (таблица 8.3)

Таблица 8.3 – Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства

Наименование отхода	Количество отходов, т	Кэффи-циент к ставкам 2018 г.	Стоимость	
			за 1 т размещения отходов, руб.	Общая стоимость, руб./ период строительства.
4 57 111 01 20 4 Отходы шлаковаты незагрязненные	0,055	1,08	663,2	39,39
8 26 220 01 51 4 Отходы толи	0,044	1,08	663,2	31,52
3 05 220 04 21 5 Обрезь натуральной чистой древесины	0,010	1,08	17,3	0,19
4 34 110 02 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	0,002	1,08	17,3	0,04
Итого:				71,13

В соответствии со ст.5 постановления Правительства РФ от 03.03.2017 г. № 255 при размещении твердых коммунальных отходов лицами, обязанными вносить плату, являются региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющие деятельность по их размещению.

На основании Приказа Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.12.2019г. № 414-т "Об установлении предельного единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами – общества с ограниченной ответственностью "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ" на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, на 2020

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								118

год" установлен предельный тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 г. – 6218 руб./т без учета НДС.

Расчет платы за обращение с ТКО региональным оператором приведен в таблице ниже (таблица 8.4).

Таблица 8.4 – Расчет платы за обращение с ТКО региональным оператором

Наименование отхода	Объем ТКО, т	Стоимость		
		Тариф, руб./т	НДС, %	Общая стоимость, руб.
ТКО, образующиеся при проведении СМР	0,164	6218	20	1223,70

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления на период эксплуатации приведен в таблице ниже (таблица 8.5).

Таблица 8.5 - Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период эксплуатации

Наименование отхода	Количество отходов, т	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Стоимость	
			за 1 т размещения отходов, руб.	Общая стоимость, руб./год
7 33 390 01 71 4 Смет с территории предприятия малоопасный	1,838	1,08	663,2	1316,48

8.10.3 Расчет стоимости проведения производственного экологического контроля

Виды работ, исследуемые показатели компонентов окружающей среды и количество отобранных проб приняты на основании «Программы локального экологического мониторинга территории Берегового нефтегазоконденсатного месторождения на 2016-2020 гг.», разработанной филиалом ФБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Уральскому Федеральному округу» по Ямало-Ненецкому автономному округу, в ближайших пунктах мониторинга.

Расчет стоимости за опробование компонентов окружающей среды (почвенный покров, донные отложения, поверхностные воды, снежный покров и растительный мир) и выполнения лабораторных анализов в рамках проведения производственного экологического контроля выполнен на основании «Справочника базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства», 1999 г. (далее СБЦ-1999).

Инфляционный коэффициент, применяемый к ценам, указанным в СБЦ-1999, принят на основании Письма Минстроя России от 09.12.2019 N 46999-ДВ/09 "Об индексах изменения сметной стоимости строительства в IV квартале 2019 года".

Расчет затрат на проведение атмосферного воздуха на ближайших пунктах приведен согласно Прейскуранту цен на платные услуги ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе» на 2019-2021 гг. с учетом НДС.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								119

Расчет стоимости проведения производственного экологического контроля на период эксплуатации на ближайших пунктах мониторинга представлен в таблицах ниже (таблица 8.6 и таблица 8.7).

Окончательная стоимость проведения производственного экологического контроля будет определена при проведении закупочной процедуры и выборе контрагента.

Таблица 8.6 - Расчет стоимости проведения производственного экологического контроля

Лабораторные работы	Пункт СБЦ-1999	Расчет стоимости			Стоимость тыс. руб./год
		Кол-во проб	Стоимость за ед.	Инфляционный коэффициент	
Определение компонентов почвогрунтов					
рН водной вытяжки	т. 70 п. 14	2	2,0	49,53	0,198
азот аммонийный	т. 70 п. 15	2	12,2	49,53	1,209
нитрат-ион	т. 70 п. 17	2	5,4	49,53	0,535
фосфат-ион	т. 70 п. 79	2	8,0	49,53	0,792
сульфат-ион	т. 70 п. 82	2	5,3	49,53	0,525
хлорид-ион	т. 70 п. 7	2	5,3	49,53	0,525
нефтепродукты	т. 70 п. 63	2	19,7	49,53	1,951
бенз(а)-пирен	т. 70 п. 63	2	19,7	49,53	1,951
фенолы	т. 70 п. 63	2	19,7	49,53	1,951
АПВ	т. 70 п. 63	2	19,7	49,53	1,951
железо общее (валовая форма)	т. 70 п. 25	2	8,9	49,53	0,882
свинец (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
цинк (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
марганец (валовая форма)	т. 70 п. 4	2	17,4	49,53	1,724
никель (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
хром VI (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
кадмий (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
ртуть (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
медь (валовая форма)	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
барий	т. 70 п. 57	2	7,8	49,53	0,773
Исследования донных отложений:					
уровень кислотности, рН	т. 72 п.24	1	2,9	49,53	0,144

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
120

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

сульфат-ион	т. 72 п.54	1	3,7	49,53	0,183
хлорид-ион	т. 72 п.72	1	2,6	49,53	0,129
АПAB	т. 72 п.85	1	14,7	49,53	0,728
нефтепродукты	т. 72 п.61	1	59,0	49,53	2,922
железо (валовая форма)	т. 72 п.8	1	4,1	49,53	0,203
свинец (валовая форма)	т. 72 п.49	1	12,2	49,53	0,604
цинк (валовая форма)	т. 72 п.75	1	8,1	49,53	0,401
марганец (валовая форма)	т. 72 п.28	1	7,9	49,53	0,391
медь (валовая форма)	т. 72 п.33	1	4,8	49,53	0,238
никель (валовая форма)	т. 72 п.39	1	10,8	49,53	0,535
хром VI (валовая форма)	т. 72 п.74	1	15,7	49,53	0,778
Исследования проб поверхностных вод:					
уровень кислотности, рН	т. 72 п.24	2	2,9	49,53	0,287
БПК5	т. 72 п.78	2	10,3	49,53	1,020
ион аммония	т. 72 п.2	2	8,8	49,53	0,872
нитрат-ион	т. 72 п.41	2	3,1	49,53	0,307
фосфат-ион	т. 72 п.69	2	8,3	49,53	0,822
сульфат-ион	т. 72 п.54	2	3,7	49,53	0,367
хлорид-ион	т. 72 п.72	2	2,6	49,53	0,258
АПAB	т. 72 п.85	2	14,7	49,53	1,456
нефтепродукты	т. 72 п.61	2	59,0	49,53	5,845
фенолы (в пересчете на фенол)	т. 72 п.66	2	11,3	49,53	1,119
железо общее	т. 72 п.8	2	4,1	49,53	0,406
свинец	т. 72 п.49	2	12,2	49,53	1,209
цинк	т. 72 п.75	2	8,1	49,53	0,802
марганец	т. 72 п.28	2	7,9	49,53	0,783
медь	т. 72 п.33	2	4,8	49,53	0,475
никель	т. 72 п.39	2	10,8	49,53	1,070
хром VI	т. 72 п.74	2	15,7	49,53	1,555
ртуть	т. 72 п.48	2	8,7	49,53	0,862
Исследование проб снегового покрова:					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИГПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			121

ионы аммония	т. 72 п. 2	1	8,8	49,53	0,436
нитрат-ион	т. 72 п. 41	1	3,1	49,53	0,154
сульфат-ион	т. 72 п. 54	1	3,7	49,53	0,183
хлорид-ион	т. 72 п. 72	1	2,6	49,53	0,129
Нефтепродукты	т. 72 п.61	1	59,0	49,53	2,922
фенолы	т. 72 п.66	1	11,3	49,53	0,560
железо общее	т. 72 п.8	1	4,1	49,53	0,203
свинец	т. 72 п. 49	1	12,2	49,53	0,604
цинк	т. 72 п.75	1	8,1	49,53	0,401
марганец	т. 72 п.28	1	7,9	49,53	0,391
медь	т. 72 п.33	1	4,8	49,53	0,238
никель	т. 72 п. 39	1	10,8	49,53	0,535
хром IV	т.72 п. 74	1	15,7	49,53	0,778
Отбор проб:					
почво-грунтов	т.60 п.7	2	6,9	49,53	0,684
донных отложений	т.60 п.7	1	6,9	49,53	0,342
поверхностных вод	т. 60 п. 1	2	4,6	49,53	0,456
снегового покрова	т.60 п. 4	1	5,8	49,53	0,287
Итого					56,449

Таблица 8.7 - Затраты на организацию контроля атмосферного воздуха

Наименование загрязняющего вещества	Цена 1 исследования, руб.	Количество исследований в год	Стоимость исследований (затраты на исследования), руб./год
<i>Контроль атмосферного воздуха по загрязняющим веществам на пунктах мониторинга</i>			
Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (на газоанализаторе ГАНК)	800	2	1600
Углерод оксид (на газоанализаторе ГАНК)	800	2	1600
Углеводороды по метану (на газоанализаторе ГАНК)	800	2	1600
Диоксид серы (на газоанализаторе ГАНК)	800	2	1600
Пыль (взвешенные вещества) (на газоанализаторе ГАНК)	800	2	1600
Оксид азота	1300	2	2600
Бенз (а)пирен	800	2	1600

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
 ОАО "ВНИПНефть"
 г. Пермь

Лист

122

Наименование загрязняющего вещества	Цена 1 исследования, руб.	Количество исследований в год	Стоимость исследований (затраты на исследования), руб./год
Сажа	800	2	1600
Итого:			13800

Стоимость проведения производственного экологического контроля в период эксплуатации составит 70249 руб.

В таблице ниже (таблица 8.8) приведена ориентировочная стоимость мероприятий по проведению контроля за качеством почвогрунтов на период строительства объекта. Стоимость взята по справочнику базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999 г, с учетом коэффициента инфляции на 4 квартал 2019 г.

Таблица 8.8 - Затраты на организацию контроля качества почвогрунтов (период строительства объекта)

Виды работ	№ таблицы СБЦ	Расчет стоимости:	Стоимость тыс. руб.
		кол-во x цена (руб.)	
Полевые работы (1 кат. хорошая проходимость)			
Маршрутные почвенные исследования (по периметру участка)	т.9	1 км обхода x 2,57	0,003
Описание почвенных точек наблюдения	т.11	2 т.отб. x 7,3 x 1,15	0,017
	прим.1,3		
Отбор почво-грунтов методом конверта	т.60 п.7	2 т.отб. x 6,9	0,014
Проходка копуш	т.25 п.1	2 т.отб. x 5штук x1,5	0,015
<i>Итого стоимость полевых работ</i>			<i>0,049</i>
Лабораторные работы (определение компонентов почво-грунтов)			
Определение нефтяных углеводородов (НПД) хроматографическим м-дом	т.70 п.63	2 т.отб. x 19,7	0,039
Химический анализ РН водной вытяжки	т. 71 п.1	2 т.отб. x 48,8	0,098
Свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть	т. 70 п.57	2 т.отб. x 7 мет x 7,8	0,109
Бенз-а-пирен	т. 70 п.66	2 т.отб. x 95,8	0,192
<i>Итого стоимость лабораторных работ</i>			<i>0,438</i>
Камеральные работы			
Камеральная обработка почвенных исследований (км обхода)	т.9	1 км обхода x 1,69	0,002
Камеральная обработка почвенных точек наблюдений	т.11	2т.отб. x 7,5 x 1,3	0,019
	прим.1,3		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата				123

Виды работ	№ таблицы СБЦ	Расчет стоимости:	Стоимость тыс. руб.
		кол-во x цена (руб.)	
Камеральная обработка лабораторных работ	т.86	20%	0,088
	п. 6		
Подготовка и выдача отчетов	т.99	1 x 17,4	0,017
	т.87	16%	0,029
<i>Итого стоимость камеральных работ</i>			<i>0,155</i>
Внутренний транспорт	т.4	18,75% от полевых работ	0,082
Внешний транспорт*	т.5	не учтен*	
Районное удорожание работ	т.3	1,08	0,076
Стоимость работ на 1991 г.			0,8
Стоимость работ с коэффициентом инфляции на 4 кв.2019 г.**		Ки=49,53	39,624
Примечание: * Расходы по внешнему транспорту учитываются по фактическим затратам в зависимости от расстояния до аккредитованной организации на проведения данных видов работ ** Индекс инфляции принят согласно Письма Минстроя России от 09.12.2019 N 46999-ДВ/09 "Об индексах изменения сметной стоимости строительства в IV квартале 2019 года"			

Стоимость проведения производственного экологического контроля в период строительства по ценам 1991 с учетом коэффициента инфляции составит 39 624 руб.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			124

9 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В настоящей работе определены виды воздействий на окружающую среду, которые более детально изложены в разделе 6 «Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности» данного тома. Процедура ОВОС выполнена с учетом информации о наилучших доступных технических методах, использован инженерный опыт, накопленный при выполнении ОВОС для промышленных объектов.

При этом существуют некоторые неопределенности или погрешности, связанные с определением прогнозируемых уровней воздействия, так как все прогнозируемые уровни воздействия определены расчетным методом, с использованием действующих ТНПА, без применения данных испытаний и измерений, выполненных аккредитованными лабораториями на объектах-аналогах.

Для проведения расчетов использовались методики согласно «Перечня методик, используемых в 2020 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утвержденный генеральным директором АО «НИИ Атмосфера» в 2019 г.

Для проведения расчетов при оценке воздействия были использованы программные продукты, которые имеют сертификаты соответствия:

- УПРЗА «Эколог» сертификат соответствия № 2148387 от 01.03.2018 г.
- «Эколог-Шум» сертификат соответствия № 2095360 от 26.03.2018 г.

Учитывая выявленные неопределенности, воздействие на объекты окружающей среды должно быть скорректировано после реконструкции площадки УКПГ путем инструментальных лабораторных измерений качества атмосферного воздуха, состава и количества сточных вод, образующихся в производстве, а также состава и количества отходов производства и потребления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			125

10 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММ МОНИТОРИНГА И ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА

На АО «Сибнефтегаз» действует «Программа локального экологического мониторинга территории Берегового нефтегазоконденсатного месторождения на 2016 – 2020 гг.» (далее программа ЛЭМ).

План выполнения мониторинговых исследований на территории Берегового нефтегазоконденсатного месторождения с указанием местоположения точек отбора проб представлен в Приложении К.

На Береговом нефтегазоконденсатном месторождении было организовано 27 станций мониторинга: 2 - условно-фоновой категории, 9 – условно-контрольной, 14 – контрольной категории.

В соответствии с настоящей программой на территории Берегового нефтегазоконденсатного месторождения с 2016-2020 гг. ежегодно должно быть отобрано 36 проб поверхностной природной воды, 18 проб донных осадков, 27 проб почвенного покрова, 21 проба растительного происхождения (багульник, лишайник, брусника на 7 станциях мониторинга), 12 замеров атмосферного воздуха, 6 проб атмосферных осадков (снежный покров), радиационное обследование на 14 станциях мониторинга, мониторинг животного мира на 7 станциях.

Ближайшие пункты мониторинга к проектируемым объектам приведены в таблице ниже (таблица 10.9).

Таблица 10.9 - Ближайшие пункты мониторинга к проектируемым объектам

Станция мониторинга	Категория	Местоположение	Координаты	Контролируемая среда
138	Контрольная	В 600 м к югу от УКПГ	65°50'02" с.ш. 78°50'41" в.д.	Атмосферные осадки Атмосферный воздух Почвенный покров
111	Условно-контрольная	р. Нгарка-Саловояха. В 600 м к юго-востоку от отсыпки куста скважин К-1	65°50'58.4" с.ш. 78°53'35.4" в.д.	Поверхностная вода Донные отложения Почвенный покров

Производственный экологический контроль проводится в рамках разработанной программы ЛЭМ. Корректировка программы ЛЭМ не требуется. Стоимость проведения локального экологического мониторинга определяется на этапе закупочных процедур.

Цели ЛЭМ:

- обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- обеспечение соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Основные задачи ЛЭМ:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Производственный экологический контроль проводится в рамках разработанной программы ЛЭМ. Корректировка программы ЛЭМ не требуется. Стоимость проведения локального экологического мониторинга определяется на этапе закупочных процедур.</p> <p>Цели ЛЭМ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов; - обеспечение соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды. <p>Основные задачи ЛЭМ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроль за соблюдением природоохранных требований; 						Лист
			5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	126				
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док		Подпись	Дата			

- контроль за выполнением мероприятий по ООС, в том числе мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;
- контроль за обращением с опасными отходами;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- контроль за выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах;
- контроль за учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль;
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в организациях;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;
- контроль эффективной работы систем учета использования природных ресурсов;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объектов, оказывающих НВОС;
- подтверждение соответствия требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств.

Структура ЛЭМ соответствует специфике деятельности Общества и включает:

- ЛЭМ за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- ЛЭМ за охраной атмосферного воздуха;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

- ЛЭМ за охраной водных объектов и донных отложений;
- ЛЭМ за охраной почвенного покрова;
- ЛЭМ за охраной растительного покрова;
- ЛЭМ за охраной животного мира;
- ЛЭМ в области обращения с отходами.

Отчет об организации и о результатах осуществления ЛЭМ направляется в Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Ответственный за подготовку данного отчета – руководитель Сектора ООС Отдела ПБОТОС Общества.

План выполнения мониторинговых исследований на территории Берегового нефтегазо-конденсатного месторождения с указанием местоположения точек отбора проб представлен в Приложении К.

ЛЭМ за охраной атмосферного воздуха

В соответствии с ЛЭМ организованы пункты наблюдений за атмосферным воздухом с учётом РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю атмосферы», РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Минимальный перечень загрязняющих веществ, обязательных при проведении наблюдений атмосферного воздуха: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды по метану, бенз(а)пирен, пыль (взвешенные вещества), сажа. Периодичность – 2 раза в год (июнь, сентябрь).

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями, ориентировочно безопасными уровнями воздействиями, установленных для определяемых показателей (ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»).

Минимальный перечень загрязняющих веществ, обязательных при проведении наблюдений за снежным покровом: ионы аммония, нитрат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, фенолы, железо общее, свинец, цинк, марганец, медь, никель, хром VI. Периодичность – 1 раз в год (март – апрель).

Оценка полученных результатов проводится со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в пробах снега на территории Ямало-Ненецкого автономного округа согласно постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			128

Для исследования текущего состояния атмосферного воздуха обследуемой территории является определение его физико-химического состава. Определение приземной концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе проводится на высоте 1,5-3,5 метра от поверхности земли с помощью газоанализатора ГАНК-4.

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает значительное воздействие на атмосферный воздух, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Производственный экологический контроль проводится в рамках программы ЛЭМ.

В период строительства объектов, учитывая непродолжительный характер работ и нестационарный тип источников загрязнения атмосферного воздуха, допустимое воздействие на атмосферный воздух - ведение экологического мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова не целесообразно.

Мониторинг за шумовым воздействием на период строительства и эксплуатации на территории УКПГ, учитывая отсутствие сверхнормативного воздействия и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

ЛЭМ за охраной водных объектов и донных отложений

Уровень загрязнения поверхностных водоёмов оценивается по кратности превышения концентрации загрязняющих веществ над ПДК (Сi/Спдк) по следующим показателям: рН, БПК5, ион аммония, нитрат-ион, фосфат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, АПАВ, нефтепродукты, фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, медь, никель, хром VI, ртуть. Периодичность – 2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень).

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с ПДК и ОБУВ, установленными для водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение (ГН 2.1.5.1315-03, Приказ Федерального агентства по рыболовству от 18 января 2010г. № 20, также с фоновыми статистическими значениями, установленными для данного лицензионного участка, со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в поверхностных водах на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно постановлению Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Отбор проб донных отложений осуществляется с целью определения характера, степени и глубины проникновения в них загрязняющих веществ: рН водной вытяжки, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, АПАВ, железо (валовая форма), медь (валовая форма), свинец (валовая форма), цинк (валовая форма), марганец (валовая форма), никель (валовая форма), хром VI (валовая форма). Периодичность – 1 раз в год (летне-осенняя межень).

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с установленными фоновыми статистическими значениями определяемых показателей, а также со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в донных отложениях на территории

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			129

Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно постановлению Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

При оценке воздействия в период строительства и эксплуатации на поверхностные водные объекты не выявлено влияние проектируемых объектов, так как ближайший водный объект река Нгарка-Саловаяха находится восточнее проектируемого УКПГ на 1,5 км, автомобильных дорог на 2,0 км, водозабор из поверхностных водных объектов не осуществляется, сточные воды на период строительства собираются в герметичные емкости и вывозятся на очистные сооружения, на период эксплуатации сточные воды отводятся в существующие системы канализации и далее поступают на очистные сооружения, после очистки закачиваются в поглощающие скважины.

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает воздействие на поверхностные воды, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием поверхностных вод осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Мониторинг поверхностных вод для объекта проектирования в период строительства не целесообразен, так как отсутствует воздействие на поверхностные водные объекты.

ЛЭМ за охраной почвенного покрова

Для контроля загрязнения поверхностно распределяющимися веществами - нефть, нефтепродукты, тяжелые металлы и др. - точечные пробы отбирают послойно с глубины 0-5 и 5-20 см массой не более 400 г каждая. Пробы почв сушат до воздушно-сухого состояния. Высушенные пробы растирают в ступке пестиком, просеивают через сито с диаметром отверстий 1 мм, далее проводят химический анализ по показателям: уровень кислотности (рН) водной вытяжки, азот аммонийный, нитрат-ион, фосфат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, бенз(а)пирен, фенолы, АПАВ, железо(валовая форма), медь (валовая форма), свинец (валовая форма), цинк (валовая форма), марганец (валовая форма), никель (валовая форма), хром VI (валовая форма), кадмий (валовая форма), ртуть (валовая форма), барий. Периодичность – 1 раз в год (июнь – август).

В основе критериев оценки состояния минеральных почв лежат нормативные показатели (ПДК, ОДК) содержания загрязняющих веществ в почвах ((ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве», ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве»), а также средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах почв на территории Ямало- Ненецкого автономного округа, согласно постановлению Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользова-

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
								130
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

ния недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает значительное воздействие на почвенный покров, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием почвенного покрова осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Данным проектом рекомендуется проведение мониторинга состояния почвы в период строительства в зоне наибольшего влияния автотранспорта и строительной техники и в местах временного складирования строительных и бытовых отходов. С учетом площади земельного участка и стройгенплана рекомендуется две точки отбора проб.

Отбор проб рекомендуется осуществлять в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Пробы почв отбираются с глубины 0-20 см

Перечень контролируемых показателей приведен согласно п.6.4 СанПин 2.1.7.1287-03 и таблице 12 постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Критерии оценки качества почвенного покрова приведены на основании «Справочника по применению средних региональных значений содержания контролируемых компонентов на мониторинговых полигонах при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа», Братск, 2014 г., ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»:

- тяжелые металлы (в валовой форме): свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть;
- 3,4-бензапирен;
- нефтепродукты;
- водородный показатель pH;
- суммарный показатель загрязнения;
- общее содержание азота;
- нитрат-ион;
- фосфат-ион;
- сульфат – ион;
- хлорид-ион;
- фенолы;
- АПАВ;
- железо общее (валовая форма);
- марганец (валовая форма),

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			131

- хром VI (валовая форма),
- барий.

Периодичность отбора проб рекомендуется установить 1 раз/период строительства.

Пробы отбираются с глубины 0-20 см и анализируются на содержание нефтепродуктов, ртути, свинца, кадмия, мышьяка, меди, цинка и никеля.

Все исследования по оценке качества почвы должны проводиться в лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

На период строительства в рамках производственного экологического мониторинга необходимо осуществлять контроль за накоплением и передачей всех видов отходов производства и потребления на дальнейшее обращение в специализированные лицензированные организации, визуальное наземное рекогносцировочное обследование.

ЛЭМ за охраной растительного покрова

Проведение обследования включает геоботанические, почвенные и другие описания, отбор и анализ образцов (в период вегетационного периода), сбор и обработку гербария, камеральные работы.

Рекомендуемый комплекс показателей, определяющий состояние растительности:

- видовое разнообразие,
- таксономический состав флоры,
- обилие редких для территории видов,
- мозаичность, комплексность, процент покрытия,
- смена эдификаторов, субдоминантов, соотношение систематических групп,
- степень трансформации растительных сообществ.

Отбираются пробы растений (не менее 400 г сухого веса) на содержание тяжелых металлов и ароматических углеводородов.

В пробу отбираются представители различных жизненных форм: лишайник *Cladonia alpestris* (L.) Rubh, багульник – *Ledum decumbens* (Ait.) Lodd. Ex Steud., брусника – *Vaccinium vitisidaea*. Перечень определяемых показателей: железо, ртуть, свинец, медь, кадмий, хром, никель, цинк, барий. Периодичность – 1 раз в год (июнь – август).

Корректировка программы ЛЭМ не требуется, так как проектируемые объекты находятся на ранее отведенной территории и не оказывают воздействие на растительный покров.

ЛЭМ за охраной животного мира

Наиболее приемлемые методики слежения за состоянием животного населения – рекогносцировочное обследование угодий, зимний и осенний маршрутный учеты, учет млекопитающих, авиаучеты.

Основой мониторинга животного мира являются стационарные исследования с ежегодным учетом числа гнездящихся пар птиц, численности мелких млекопитающих и других позвоночных на контрольных площадках или вблизи них. Для получения дополнительных данных по видовому составу и численности птиц могут быть проведены маршрутные учеты. Проведение

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			132

маршрутных и стационарных наблюдений осуществляется согласно соответствующим методическим указаниям и рекомендациям с привлечением специалистов охотничьего хозяйства и (или) специалистов узкого профиля – зоологов, биологов, орнитологов.

Наблюдения проводятся путем сравнения численности и видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики. Эти участки имеют площадь 1 км² и располагаются в местах, где ведется мониторинг растительности. В качестве индикаторов состояния животного мира используются следующие животные: зайцы, хищные млекопитающие, копытные, птицы (за исключением мелких птиц из отряда воробьиных).

Мониторинг выполняется путем обходов территории, выделенных участков с фиксацией видов и количества встречаемых животных, наличия аномалий в их поведении и погибших особей. Учет проводится, при наличии возможности, по постоянно обитающим на площадках парам, токующим или поющим самцам (куропатки, кулики, воробьиные), выводкам или беспокоящимся птицам.

Линейные учеты должны проводиться на постоянных маршрутах с переменной полосой обнаружения. Одновременно с учетными работами могут быть собраны материалы по биологии отдельных видов и образцы для лабораторных анализов.

Видовой состав, численность и материалы по биологии млекопитающих устанавливаются и собираются следующими возможными способами: регистрации следов жизнедеятельности; отлова давилками и конусами на контрольных и фоновой площадках; раскопки нор.

Обследование животного мира проводится с периодичностью – 1 раз в год.

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает прямое воздействие на животный мир, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием животного мира осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

ЛЭМ в области обращения с отходами

ЛЭМ в области обращения с отходами заключается в следующем:

- разработка мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды
- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления
- контроль за соблюдением экологических, санитарно-эпидемиологических требований при обращении с отходами производства и потребления;
- контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленным соответствующими разрешениями, договорами, лицензиями и т.п.;
- предупреждение вреда, наносимого окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль;
- проверка выполнения планов и мероприятий по уменьшению количества отходов;

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			133

- обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения требований в области обращения с отходами;

- получение разрешительной документации в области обращения с отходами.

Объекты размещения отходов на территории проектируемых объектов отсутствуют, поэтому в измерении количественных и качественных показателей, характеризующих состояние окружающей среды, нет необходимости.

ЛЭМ при возникновении аварийной ситуации

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному внеплановому контролю состояния компонентов природной среды, количественной и качественной оценки последствий аварии. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Для организации производственного экологического контроля при авариях в данном проекте рекомендуется включить следующие мероприятия:

- разработка плана мероприятий по ликвидации последствий загрязнения окружающей среды в результате возможных аварийных ситуаций;

- контроль за уровнем готовности работников предприятия к аварийным ситуациям, наличием и техническим состоянием оборудования, обеспечивающего предупреждение и ликвидацию чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

В случае возникновения аварийной ситуации необходимо немедленно сообщить об этом в природоохранные органы, в случае аварийной ситуации, связанной с загрязнением водоема, необходимо уведомить Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			134

11 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Приказом Госкомэкологии № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в РФ», в настоящей ОВОС рассмотрены альтернативные варианты намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Вариант I

Реконструкция УКПГ в соответствии с заданием на проектирование, включает следующий состав проектируемых сооружений:

- водокольцевой вакуум- насос;
- автомобильные весы;
- горизонтальная факельная установка;
- баллон стальной бесшовный с редуктором в комплекте.

Данные мероприятия реализуются с целью повышения безопасности и надежности существующих объектов УКПГ по результатам анализа опасностей и оценки работоспособности установки, что позволяет уменьшить вероятность крупных аварий и, соответственно, снизить воздействие на окружающую среду.

Вариант II

«Отказ от деятельности» не рассматривается, так как данный вариант не является «альтернативой» поскольку подразумевает отказ от достижения цели.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Резюме нетехнического характера подготовлено на основе материалов ОВОС для объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» с целью предоставления информации в краткой и доступной форме для неспециалистов.

ОВОС содержит характеристику и оценку современного состояния окружающей среды на территории Берегового ЛУ, а также прогноз возможных изменений окружающей среды при реконструкции площадки УКПГ на территории Берегового НГКМ АО «Сибнефтегаз».

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена на основании анализа ожидаемых последствий реконструкции, изучения структуры существующей площадки УКПГ, функционирующей на Береговом НГКМ АО «Сибнефтегаз».

Материалы ОВОС в части оценки загрязнения атмосферного воздуха, процесса образования сточных вод, образования отходов содержат:

- общие сведения о проектируемом производстве;
- характеристику современного состояния окружающей среды в районе размещения объекта;
- информацию о характере и масштабах потенциального воздействия на окружающую среду и условия проживания населения;
- рекомендуемые мероприятия по снижению воздействия строительства на окружающую среду;
- описание негативного воздействия на окружающую среду;
- предложения по программе экологического мониторинга;
- эколого-экономическую оценку эффективности проекта;
- необходимые расчеты и приложения с результатами расчетов и картографическими материалами.

Раздел ОВОС составлялся с учетом материалов инженерно-экологических, инженерно-геологических, гидрометеорологических изысканий на данной местности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			136

ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ ;
- Земельный кодекс РФ от 25.11.2011 г. № 136-ФЗ;
- Практическое пособие по разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» к СП 11-101-95, М, ГП «ЦЕН-ТРИНВЕСТпроект», 1998 г.;
- Практическое пособие по разработке раздела «Охрана окружающей природной среды», М, ГП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», 2006 г.;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменениями №1,2) ;
- СП 25.13330.2012 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88 (с Изменением N 1) ;
- СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85 (с Изменениями N 1, 2) ;
- ГОСТ 9.602-2005 Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;
- ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ ;
- Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» №49 от 07.05.2001 г.;
- «Положение об охране подземных вод», разработанное Управлением гидрогеологических работ и ВСЕГИНГЕО Министерства геологии СССР, 1984 г.;
- Федеральный закон «О недрах» № 2395-1 от 21 февраля 1992 г.;
- Постановление Правительства РФ от 6 октября 2008 года № 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон»;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПинефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			137

- Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ;
- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г.;
- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г.;
- «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.;
- Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2002 г.;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных выделений)», Санкт-Петербург, 2015 г.;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г. ;
- ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»;
- «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Санкт-Петербург, 2012 г);
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
- Распоряжение Правительства РФ №1316-р от 8.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;
- ГОСТ 9544-2005 «Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов (с Поправкой, с Изменением N 1)» ;
- Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.;
- Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва 1999 г.;
- СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почв»;
- Федеральный классификационный каталог образования отходов, утвержденный Приказом ФС по надзору в сфере природопользования № 242 от 22.05.2017 г.;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			138

- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 721 от 01.09.2011 г. «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2018 г. № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра»;
- Приказ Минприроды России от 04.12.2014 г. № 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;
- Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 592 от 25.09.2014 г. «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов»;
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;
- Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27.12.2012 № 784 «Об утверждении Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»;
- СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;
- РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы;
- ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения;
- РД 39-0147098-015-90 «Руководящий документ. Инструкция по контролю за состоянием почв на объектах предприятий Миннефтегазпрома» (утв. Миннефтегазпромом СССР 22.02.1990);
- из информационного банка «Отраслевые технические нормы»;
- ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше;
- ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков;
- СП 2.1.7.1038-01 Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов;
- ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность» ;

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
								139
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 г. № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.01.2020 г. №39 «О внесении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

Приложение А
(обязательное)

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
АО «ТомскНИПИнефть»
_____ М.А. Пушкарев
« ____ » _____ 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «Сибнефтегаз»
_____ Е.А. Гоборов
« 19 » _____ 05 2020 г.

Техническое задание
на проведение оценки воздействия на окружающую среду
«Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» (ш. 5729)

1 Наименование объекта ОВОС	Проектная документация «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» (ш. 5729)
2 Наименование и адрес Заказчика	Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А
3 Наименование и адрес Исполнителя	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИПИнефть») Россия, 105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д.32, стр.1 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь Россия, 614068, г. Пермь, ул. Ленина, д. 92
4 Цель реализации проекта	Реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Берегового нефтегазоконденсатного месторождения, предусмотренная Протоколом б/н от 08.08.2017 Заседания ТТЭС ПАО «НК «Роснефть», ИМ Бизнес-проект «Программа по поддержанию уровней добычи на Береговом месторождении»
5 Местоположение объекта	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Береговое нефтегазоконденсатное месторождение
6 Сведения о сроках проведения оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС)	Сроки проведения оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определяются календарным планом по договору с исполнителем работ
7 Основные методы проведения ОВОС	ОВОС при реконструкции УКПГ Берегового нефтегазоконденсатного месторождения выполняется с помощью аналоговых и расчетных методов, экспертной оценки, с учетом использования фондовых материалов, данных мониторинга, результатов ранее выполненных инженерно-экологических изысканий. Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС используются следующие методы: - информирование местного населения через средства массовой информации, предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления; - общественные обсуждения в форме слушаний.
8 План проведения общественных обсуждений	8.1 Информирование администрации Пуровского района о проведении ОВОС. Определение участников ОВОС, в том числе, круга заинтересованной общественности и общественных организаций. 8.2 Информирование общественности о проведении

1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			141

	ОВОС, месте и сроках доступа ТЗ на ОВОС, предварительных материалов ОВОС. 8.3 Сбор замечаний и предложений заинтересованной общественности, общественных организаций. 8.4 Проведение общественных обсуждений в форме слушаний. 8.5 Сбор и учет поступивших замечаний, предложений. Составление протокола общественных слушаний. 8.6 Подготовка окончательного варианта ОВОС с учетом поступивших замечаний и предложений. 8.7 Обеспечение доступа к окончательному варианту ОВОС в течение всего срока с момента утверждения последнего варианта и до принятия решения о реализации намечаемой деятельности.
9 Сведения об объекте ОВОС	Установка комплексной подготовки газа находится на Береговом нефтегазоконденсатном месторождении, которое относится к объектам негативного воздействия на окружающую среду I категории: свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № DKNDMYF7 от 27.12.2019 г., присвоен код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, 71-0189-000100-П и I-я категория негативного воздействия на окружающую среду. Проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, согласно п.7.5 статьи 11 ФЗ № 174 от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе», является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.
10 Перечень проектируемых сооружений	Объем реконструкции установки комплексной подготовки газа определен заданием на проектирование № 5729 «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» от 06.09.2019, утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым
11 Режим работы	Режим работы предприятия – круглосуточный, круглогодичный
12 Цель и назначение разработки ОВОС	12.1 Выполнение ОВОС в отношении планируемой хозяйственной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду (ст. 32 Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г.), в соответствии с требованиями, установленными «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утв. Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372. 12.2 Выявление характера, интенсивности, степени опасности влияния планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды. 12.3 Предотвращение или смягчение воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.
13 Основные задачи при выполнении ОВОС	13.1 Определение характеристик намечаемой хозяйственной деятельности как источника воздействия на окружающую среду. Рассмотрение альтернативных

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			142

	<p>вариантов достижения намечаемой хозяйственной деятельности.</p> <p>13.2 Анализ современного состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние окружающей среды, наличие и характер антропогенной нагрузки).</p> <p>13.3 Выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в периоды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строительных работ; - нормальной эксплуатации; - аварийной ситуации. <p>13.4 Выполнение оценки воздействия на состояние всех компонентов окружающей среды и изменения социально-экономических условий в результате реализации намечаемой хозяйственной деятельности.</p> <p>13.5 Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативное воздействие, оценка их эффективности и возможности реализации.</p> <p>13.6 Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий.</p> <p>13.7 Выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений.</p> <p>13.8 Разработка предложений по организации экологического мониторинга.</p> <p>13.9 Определение стоимости природоохранных мероприятий, компенсационных платежей за ущерб.</p>
14 Информирование и участие общественности	<p>14.1 С целью реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений, выявления экологических факторов на рассматриваемой территории, для учета на экологической оценке значимых воздействий, учета интересов различных групп населения, получения информации о местных условиях (с целью корректировки проекта или выработки дополнительных мер), обеспечения большей прозрачности и ответственности в принятии решений, снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов, исполнителем проводится информирование в печати и других средствах массовой информации, встречи с общественностью.</p> <p>14.2 В соответствии с разделом 4 «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. № 372, общественное обсуждение намечаемой деятельности организуется Заказчиком хозяйственной деятельности совместно с органами местного самоуправления.</p> <p>14.3 Исполнителем может быть организовано дополнительное информирование участников процесса ОВОС может осуществляться путем размещения информации в периодической печати, интернете и иными способами, обеспечивающими распространение и доступ к информации.</p> <p>14.4 Информация о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов по ОВОС, о дате и месте проведения общественных слушаний публикуется</p>

3

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>Изм</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док</td><td>Подпись</td><td>Дата</td> </tr> </table>							Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист 143
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата																

	<p>в официальных изданиях федеральных органов, исполнительной власти, в официальных изданиях органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, не позднее, чем за 30 дней до окончания общественных слушаний.</p> <p>14.5 Принятие от граждан и общественных организаций замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по ОВОС обеспечивается исполнителем в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.</p>
15 Обоснование необходимости выполнения работ	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации.
16 Перечень нормативно-правовых актов и инструктивно-методических документов, в соответствии с которыми выполняются работы	<p>16.1 Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации. Утверждено приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. № 372.</p> <p>16.2 Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденная приказом Минприроды России от 29.12.1995 г. № 539.</p> <p>16.3 Руководство по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при выборе площадки, разработке технико-экономических обоснований и проектов строительства (реконструкции, расширения и технического перевооружения) хозяйственных объектов и комплексов. Утверждено 01.01.1992 г. Министерством экологии и природопользования Российской Федерации.</p> <p>16.4 Действующее законодательство Российской Федерации.</p> <p>16.5 Действующие инструктивно-методические документы.</p>
17 Состав и содержание материалов ОВОС	<p>В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (приказ Госкомэкологии от 16.05.2000 года № 372), оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должна включать следующие материалы:</p> <p>17.1 Общие сведения.</p> <p>17.2 Пояснительная записка по обосновывающей документации.</p> <p>17.3 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>17.4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и "нулевой вариант" (отказ от деятельности).</p> <p>17.5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам.</p> <p>17.6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам).</p> <p>17.7 Оценка воздействия на окружающую среду</p>

4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		144

	<p>намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности.</p> <p>17.8 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>17.9 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.</p> <p>17.10 Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа.</p> <p>17.11 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.</p> <p>17.12 Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>17.13 Резюме нетехнического характера.</p>
18 Перечень исходных данных, необходимых для разработки материалов ОВОС	<p>18.1 Данные АО «Сибнефтегаз», актуальные на период разработки материалов ОВОС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - программа производственного экологического контроля АО «Сибнефтегаз» для объекта «Береговое нефтегазоконденсатное месторождение»; - Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Акционерного общества «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»), Береговое нефтегазоконденсатное месторождение», 2019 г.; - санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ №89.01.03.000.Т.000866.10.19 от 04.10.2019 г.; - Приказ Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу №514-П от 26.07.2018 г. «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания», документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для объектов расположенных на Береговом НГКМ; <p>18.2 Другие исходные данные, необходимость в которых может возникнуть при разработке документа (предоставляются по запросу Исполнителя).</p>
19 Сопровождение и согласование материалов ОВОС	<p>19.1 Исполнитель обеспечивает организацию общественных слушаний, в соответствии с «Положением о порядке организации и проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду», утвержденным Постановлением Главы Пуровского района от 30 июля 2013 года №115-ПГ.</p> <p>19.2 Исполнитель обеспечивает проведение государственной экологической экспертизы проекта до получения положительного заключения.</p> <p>19.3 Исполнитель принимает участие в согласовании проектных решений в части воздействия на компоненты окружающей среды в рамках проведения главной</p>

5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			145

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

	государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России»).
20 Состав и количество документации, передаваемой Заказчику	<p>20.1 Предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду в двух экземплярах в бумажном виде и в электронном виде.</p> <p>20.2 Окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду с учетом замечаний, предложений и информации, поступившей от участников процесса оценки воздействия на окружающую среду на стадии обсуждения.</p> <p>Количество экземпляров на бумажном носителе - 2 экз., сброшюрованные в альбомы.</p> <p>Состав и структура электронной версии документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: чертежи основных комплектов и текстовая документация -Adobe Portable Document format (*.doc, *.pdf, *.tiff).</p> <p>Количество экземпляров в электронном виде - 2 экз на CD. Материалы в электронном виде передать Заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, ссылка на оригинал на бумажном носителе и раздел проекта, электронный формат, объем документа.</p>

Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь

Заместитель директора по производству _____

Г.Г. Смирнова

Руководитель проекта _____

Н.Д. Савенко

АО «Сибнефтегаз»

Начальник управления ПБОТОС _____



И.А. Ишматов

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПНефть»
г. Пермь

Лист

146

Приложение Б
(обязательное)

Письма о наличии или отсутствии зон с особыми условиями использования территории

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПИСЬМО
от 20 февраля 2018 г. N 05-12-32/5143

**О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ
ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 N 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 "Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения", утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 N 1033/пр (далее - СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел "Изученность экологических условий", включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе "Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)" раздела "Результаты инженерно-экологических работ и исследований" должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 N 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее - Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			147

Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 N 20, от 05.03.2007 N 145, от 16.02.2008 N 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 N 52 "О животном мире".

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

М.К.КЕРИМОВ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПинефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			148

**ПЕРЕЧЕНЬ
МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ СУБЪКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
В ГРАНИЦАХ КОТОРЫХ ИМЕЮТСЯ ООПТ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ,
ИХ ОХРАННЫЕ ЗОНЫ, А ТАКЖЕ ТЕРРИТОРИИ, ЗАРЕЗЕРВИРОВАННЫЕ
ПОД СОЗДАНИЕ НОВЫХ ООПТ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ СОГЛАСНО
ПЛАНУ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ
ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА, УТВЕРЖДЕННОМУ РАСПОРЯЖЕНИЕМ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 22.12.2011 N 2322-Р,
НАХОДЯЩИЕСЯ В ВЕДЕНИИ МИНПРИРОДЫ РОССИИ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России

		о. Геральд			
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Анадырский, Чаунский	Планируемый к созданию национальный парк	Центрально-Чукотский	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Республика Крым	Планируемые к передаче в ведение Минприроды России в статусе федеральных ООПТ		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru

А.А. Колодин 2019 г. № 1704-17/15655
На № 452 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, а также территорий традиционного природопользования и родовых угодий коренных малочисленных народов Севера, с целью проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», расположенному в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю, что в границах участка изысканий особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения отсутствуют.

Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования и родовых угодий, в районе расположения указанного объекта, предлагаю запросить в департаменте по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, г. Салехард, ул. Гаврюшина, д. 17, телефон (34922) 4-00-72.

Первый заместитель
директора департамента

А.А. Колодин

Кузовков Владимир Валерьевич
главный специалист
управления по охране и регулированию использования животного мира
8(34922) 9-93-82 доб. 615, VVKuzovkov@dprr.yanao.ru

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
								150



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ
ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Геологов дом 8, г.Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, 629850,
тел. (34997) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: utsg@pur.yanao.ru

На № 15 11 201 9 г. № 27-01-11/2648
от 16 10 201 9 г.

625002, г. Тюмень,
ул. Циолковского, 7.
Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Вадимович!

Сообщаю Вам, что в районе планируемого проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ»:

1. Источники поверхностного и подземного питьевого водоснабжения для обеспечения населённых пунктов муниципального образования Пуровский район и их и санитарно-защитные зоны отсутствуют.
2. Родовых угодий и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения не образовано.
3. Территории традиционного природопользования отсутствуют.
4. Полигоны ТБО для нужд населённых пунктов муниципального образования Пуровский район и зарегистрированные санкционированные/несанкционированные свалки отсутствуют.
5. Особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.
6. Отсутствуют пастбища и места прогонов стад.
7. Согласно ст. 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» Единый государственный реестр недвижимости является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, правообладателях, а также иных сведений.

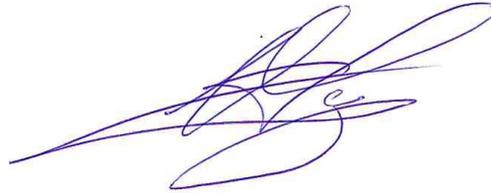
Соответственно, для получения сведений о землепользователях, санитарно-защитных и иных зонах, расположенных в границах выполнения инженерно-экологических изысканий ООО «Гипронг-Траст» необходимо в органе осуществляющем регистрацию прав

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПинефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			151

на недвижимое имущество запросить кадастровый план территории, после чего сопоставить его с границами выполнения инженерно-экологических изысканий.

Обращаю Ваше внимание, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р территория муниципального образования Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Начальник департамента



О.С. Резвов

Николай Николаевич Брыкля
8 (34997) 2-24-03.
Татьяна Валерьевна Гурьянова
8 (34997) 2-33-76.
Терентий Юрьевич Пяк
8 (34997) 6-06-17.
Александр Витальевич Вашуркин
8 (34997) 2-41-33.

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								152

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

На № 453 от 16.10.2019 г. № 100-17/1841

Исполнительному директору
ООО «Гипронг – Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Владимирович!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования (родовых угодий) коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значения в границах проектируемого объекта: «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», сообщает следующее.

В границах проектируемого объекта территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значения, не зарегистрировано.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р территория муниципального образования Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и на данной территории проходят маршруты кочевий ООО «Верхне-Пуровский».

В целях учета мнения граждан из числа коренных малочисленных народов Севера при реализации проекта, предлагаем провести общественное обсуждение в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Директор департамента

И.В. Сотруева

Худи Юрий Сэрокович,
главный специалист отдела социальной политики,
традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной
деятельности управления социально-экономического развития
департамента по делам коренных малочисленных народов
Севера Ямало-Ненецкого автономного округа,
(34922) 4-00-51

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			153



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru

от 16.10.2019 г. № 2019/25329.1
На № 458 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Вадимович!

В ответ на Ваш запрос сообщая об отсутствии месторождений общераспространенных полезных ископаемых на территории намеченного строительства объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ».

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

Для получения информации о наличии (отсутствии) в районе проведения инженерно-экологических изысканий подземных источников водоснабжения, Вы можете обратиться в Ямало-Ненецкий филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (далее – филиал), осуществляющий в соответствии с Положением о филиале ведение кадастра подземных вод на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (адрес: 629400, г. Лабытнанги, район Бризовский, дом 7, контактный телефон (34992) 5-18-50).

Директор департамента

В.Л. Галуза

Попов Дмитрий Сергеевич
главный специалист
управления недропользования
8 (34922) 9-93-81, доб. 371 DSPopov@dprr.yanao.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		154

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ
ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014, а/я 317
Тел. (343) 257-84-59, факс (343) 257-22-77
телетайп 22-11-67 NEDRA. RU
E-mail: ural@rosnedra.gov.ru

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

ул. Циолковского, д.7,
г. Тюмень, 625002

от 07.11.2019 № 01-06/4577
на №454 от 16.10.2019

ЗАКЛЮЧЕНИЕ №619/19
об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Дано ООО «Гипронг-Траст» ИНН (7202254378) о том, что в недрах под участком работ по объекту: «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», расположены: Береговое НГКМ; Береговой участок углеводородного сырья, лицензия СЛХ 02536 НЭ, недропользователь АО «Сибнефтегаз».

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ нет.

Срок действия заключения составляет 1 год.

Приложение: Схема участка работ с географическими координатами на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



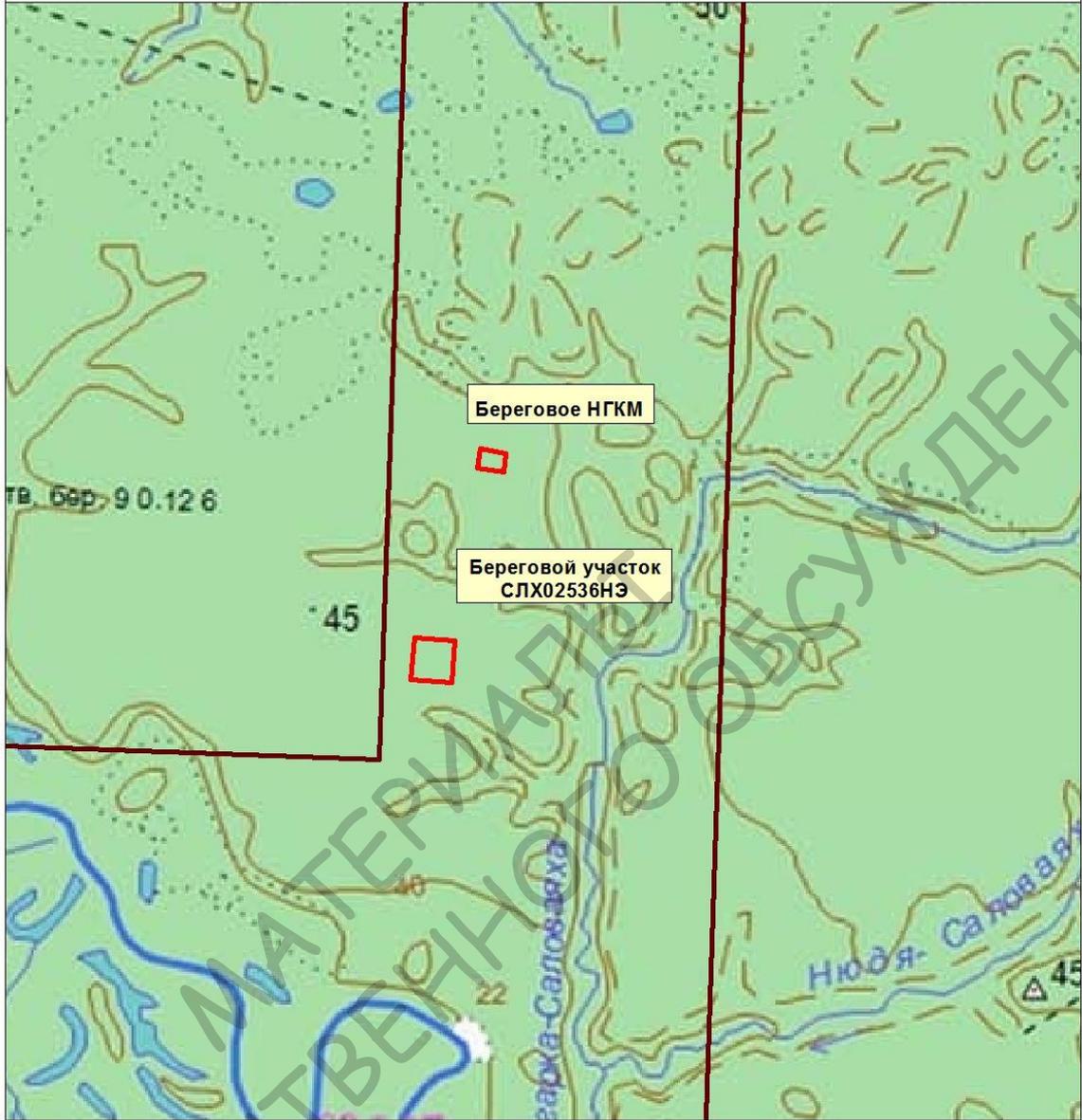
Т.Ю. Медведева

Исп. Кочурова Е.А.
тел. 8(34922) 4-07-59
вх. №4157 от 18.10.2019

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Схема расположения участка работ по объекту: "Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ"
Масштаб 1:50 000



- Испрашиваемый участок
- Береговое НГКМ
- Контур лицензии УВС:
- СЛХ02536НЭ
- СЛХ16520НЭ

Географические координаты

№ п/п	Система координат Пулково-1942	
	Широта полная	Долгота полная
1	65° 50' 35,9088"	78° 50' 22,0704"
2	65° 50' 35,4696"	78° 50' 50,5752"
3	65° 50' 22,9524"	78° 50' 49,8156"
4	65° 50' 23,4492"	78° 50' 20,6268"
5	65° 51' 31,6188"	78° 51' 4,0284"
6	65° 51' 30,654"	78° 51' 22,5756"
7	65° 51' 24,9876"	78° 51' 21,132"
8	65° 51' 26,046"	78° 51' 2,5848"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
 ОАО "ВНИПинефть"
 г. Пермь

Лист
156



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

Ул. Чубынина д.14 г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 3-72-73. Тел./факс: (34922) 3-72-73 E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

18 октября 2019 г. № 401-14/2823

На № 405 от 02 октября 2019 г.

Положительное заключение

ООО «Гипронг-Траст»

На участке реализации проектных решений по титулу: «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», в соответствии с указанными координатами, на основании отчета о научно-исследовательской работе «Обустройство сеноманской залежи Берегового ГКМ, лицензионного участка ЗАО «Геотрансгаз». Дожимная компрессорная станция. Историко-культурное и археологическое исследование территории», выполненных НП ЦЭТИС Тюмень 2015, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

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

Информирую Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Приложение: обзорная схема на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель
руководителя службы

В.Н. Гультяев

Слямзина Руфа Борисовна
37270

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись



СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Ямальская, д. 5 а. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: slugba@sv.yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

21.10 2019 № 3401-14/2016
На № 459 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

ул. Циолковского, д.7,
г. Тюмень, 625002

E-mail: safonovaEV@giprongtrust.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемом земельном участке, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а так же их санитарно-защитные зоны, «моровые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Руководитель службы

Е.П. Попов

Ушев Бауржан Тулегенович,
главный специалист отдела
обеспечения эпизоотического благополучия
службы ветеринарии Ямало-Ненецкого
автономного округа
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		159



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)

ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtuvt@tum.favt.ru

Исполнительному директору
ООО «Гипронг - Траст»

С.В. Ржевскому

safonovaev@giprongtrast.ru

17.10.2019 № Исх-3912/05/ТМТУ

На № 462 от 16.10.2019

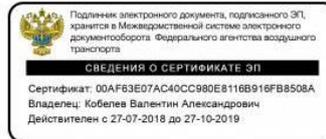
О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации рассмотрело обращение по проектированию объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» на территории Пуровского района ЯНАО и сообщает следующее.

В районе проектирование объекта зарегистрирован аэродром Уренгой.

В настоящее время приаэродромная территория аэродрома в соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны» не установлена.

Заместитель руководителя



В.А. Кобелев

Мадьярова Ольга Викторовна
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-3912/05/ТМТУ от 17.10.2019 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 2. Страница создана: 17.10.2019 07:28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПинефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			160

Лист согласования к документу № Исх-3912/05/ТМУ от 17.10.2019. В ответ на № ВХ-4921/ТМУ (16.10.2019)
 Инициатор согласования: Мадьярова О.В. Начальник отдела аэропортовой деятельности и воздушных перевозок
 Согласование инициировано: 17.10.2019 07:28

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
1	Кобелев В.А.		Подписано 17.10.2019 07:51	-

МАТЕРИАЛЫ
 ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись



**ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я**

ул. Республики, д. 25, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850
тел. (34997) 2-10-30, факс 2-10-31, e-mail: mail@puradm.ru

24.10.2019, № 01-19/2051
На № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Вадимович!

По существу Вашего обращения от 16.10.2019 № 463 сообщая о том, что в районе инженерно-геологических изысканий по объекту: «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ»:

- защитные леса, городские леса, особо защитные участки леса (на землях, не относящихся к землям лесного фонда) не образованы;
- пригородные и зеленые зоны городов, лесопарковых зон (на землях, не относящихся к землям лесного фонда) не образованы;
- лесопарковые зеленые пояса (на землях, не относящихся к землям лесного фонда) не образованы.

Дополнительно сообщая, что проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, в соответствии с пунктом 1 статьи 8 Лесного кодекса Российской Федерации лесные участки в составе земель лесного фонда находятся в федеральной собственности.

Рекомендуем Вам с аналогичным запросом обратиться в адрес Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (ул. Матросова, 29, г. Салехард, ЯНАО, 629008, тел. (34922) 4-46-30).

Первый заместитель Главы
Администрации района

Н.А. Фамбулова

Александр Витальевич Вашуркин
2-41-33

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		162



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru

21 октября 2019 г. № 1701-17/15654
На № 451 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев запрос с целью проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», расположенному в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщая следующее.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции животных, путях пролета перелетных птиц, местах прогона и выпаса оленей департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Данные по нормативам изъятия охотничьих ресурсов в целях общедоступности информации размещены на официальном сайте департамента <https://dprr.yanao.ru/documents/active/15480/> и утверждены постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 19 июля 2019 года №97-ПГ «Об утверждении лимитов добычи охотничьих ресурсов в охотничьем сезоне 2019–2020 годов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора департамента

А.А. Колодин

Кузовков Владимир Валерьевич
главный специалист
управления по охране и регулированию использования животного мира
8(34922) 9-93-82 доб. 615, VVKuzovkov@dprr.yanao.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

Приложение
к письму департамента

от 21.10. 2019 № 2701-П/25654

Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе Ямало-Ненецком автономном округе, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Пуровский	Белка	6.03			27849			27849
Пуровский	Волк	0.01			28			28
Пуровский	Горностай	0.68	0.23	0.50	3159	271	1843	5273
Пуровский	Заяц беляк	1.07	0.29	0.94	4928	344	3437	8709
Пуровский	Лисица	0.23	0.36	0.27	1071	427	998	2496
Пуровский	Лось	0.14	0.10	0.04	623	113	146	882
Пуровский	Олень северный	0.25	0.20	0.09	1164	233	322	1719
Пуровский	Росомаха	0.01	0.01	0.01	28	8	22	58
Пуровский	Соболь	0.62	0.06	0.01	2859	69	51	2979
Пуровский	Рябчик	1.53			7048			7048
Пуровский	Тетерев	19.41			89649			89649
Пуровский	Глухарь	7.77			35867			35867
Пуровский	Белая куропатка	13.56	8.68	19.83	62645	10307	72530	145482

Кузовков Владимир Валерьевич
главный специалист
управления по охране и регулированию использования животного мира
8(34922) 9-93-82 доб. 615, VVKuzovkov@dprr.yanao.ru

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								164



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

14.11 2019. № 201-12/27900
На № 450 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев запрос, в целях проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ», расположенному на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщая следующее.

Красная книга автономного округа является официальным справочником о состоянии редких и исчезающих видов растений и животных. В общедоступных целях она размещена в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Информацию о распространении растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, можно получить по адресу <http://biodat.ru/db/rb/index.htm>.

В настоящее время в районе размещения указанного объекта, водно-болотные угодья регионального и местного значения отсутствуют.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов автономного округа, представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			165

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Территория объекта частично расположена на землях лесного фонда Уренгойского участкового лесничества Таркосалинского лесничества, в ценных лесах подкатегории защитности: лесотундровые леса. Особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Директор департамента



В.Л. Галуза

Кузовков Владимир Валерьевич
 главный специалист
 управления по охране и регулированию использования животного мира
 8(34922) 9-93-82 доб. 615, VVKuzovkov@dprg.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ
 ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

Приложение
письму департамента
№ 2301-10/23900 от 14.11 2019

Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе автономном округе в 2019 году

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Пуровский	Белка	6.03			27849			27849
Пуровский	Волк	0.01			28			28
Пуровский	Горностай	0.68	0.23	0.50	3159	271	1843	5273
Пуровский	Заяц беляк	1.07	0.29	0.94	4928	344	3437	8709
Пуровский	Лисица	0.23	0.36	0.27	1071	427	998	2496
Пуровский	Лось	0.14	0.10	0.04	623	113	146	882
Пуровский	Олень северный	0.25	0.20	0.09	1164	233	322	1719
Пуровский	Росомаха	0.01	0.01	0.01	28	8	22	58
Пуровский	Соболь	0.62	0.06	0.01	2859	69	51	2979
Пуровский	Рябчик	1.53			7048			7048
Пуровский	Тетерев	19.41			89649			89649
Пуровский	Глухарь	7.77			35867			35867
Пуровский	Белая куропатка	13.56	8.68	19.83	62645	10307	72530	145482

Кузовков Владимир Валерьевич
главный специалист
управления по охране и регулированию использования животного мира
8(34922) 9-93-82 доб. 615, VVKuzovkov@dpr.yanao.ru

31.10.2019

Кузовков

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПинефть" г. Пермь	Лист
								167

**Приложение В
(обязательное).**

**Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ
Ямало-Ненецкого ЦГМС - филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11,
e-mail: priemnyayamal@oimeteo.ru, priemnyayamal@oimeteo.pf
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2019. № 53-14-31/1110
На № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»
С.В. Ржевский

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

пгт. Уренгой, Пуровский район ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением 10-50 тыс. жителей

Выдается для ООО «Гипронг-Траст»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях инженерно-экологических изысканий

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного Береговое нефтегазоконденсатное месторождение, Пуровский район ЯНАО

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

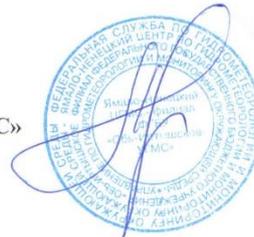
Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,260
Диоксид азота	мг/м ³	0,076
Оксид азота	мг/м ³	0,048
Оксид углерода	мг/м ³	2,3
Диоксид серы	мг/м ³	0,018
Бенз(а)пирен	нг/м ³	2,0

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 328 Углерод (Сажа) и углеводородов (суммарно) на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



Кошкин А.О.

Исп.: Ишметова Д.А.
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПинефть» г. Пермь	Лист
								168

**Приложение Г
(обязательное).**

Письмо АО «Сибнефтегаз» «О возможности выполнения работ на участках лесного фонда», письмо Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО «Разъяснение по договорам аренды»

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПНефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№ док			Подпись

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «Сибнефтегаз»)

Юридический адрес: ул. Тавжняя, дом 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская Федерация, 629305
Телефон: (3494) 22-20-22, факс: (3494) 22-21-22, email: info@sibneftegas.ru
ОГРН 1026900619805, ИНН 6604005920

от 19.06.2020 № ИСХ-23-01088-20

на № _____ от _____

Директору департамента
природно-ресурсного
регулирования, лесных
отношений и развития
нефтегазового комплекса ЯНАО
В.Л. Галузе
e-mail: dpr@dprr.yanao.ru

О подтверждении возможности
выполнения работ на участках лесного
фонда

Уважаемый Владимир Леонидович!

31.03.1998 АО «Сибнефтегаз» получено право на пользование недрами Берегового лицензионного участка, расположенного в Пуровском районе ЯНАО (лицензия СЛХ 10605 НЭ). По причине изменения организационно-правовой формы Общества, данная лицензия была перевыпущена в 2016 и 2018 годах.

АО «Сибнефтегаз» переданы в пользование на условиях аренды лесные участки, расположенные в Пуровском районе ЯНАО Таркосалинского лесничества согласно, следующих договоров аренды лесных участков:

- от 26.02.2014 № 30/Л-14;
- от 26.02.2014 № 33/Л-14;
- от 25.02.2016 № 44/Л-16;
- от 26.04.2011 № 73/Л-11;
- от 01.06.2017 № 92/Л-17/165/Л-11;
- от 17.09.2007 № 119/Л-07;
- от 29.08.2011 № 165/Л-11;
- от 25.08.2010 № 233/Л-10;
- от 03.10.2013 № 272/Л-13;
- от 19.11.2012 № 311/Л-12;
- от 14.12.2014 № 368/Л-13;
- от 24.01.2020 № 774/Л-19.

Целевое назначение лесов – защитные леса.

Категория защитных лесов – ценные леса: лесотундровые леса (леса, расположенные в неблагоприятных природно-климатических условиях на границе с тундрой, выполняющие защитные и климаторегулирующие функции).



000000000027969498

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

На данных участках с 2014 года АО «Сибнефтегаз» ведет строительство объектов Берегового нефтегазоконденсатного месторождения согласно разрешения на строительство №СЛХ-3005635 УВС/С от 05.03.2014. В настоящее время обеспечена высокая строительная готовность объекта.

Учитывая вышеизложенное, прошу Вас подтвердить, что Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО не возражает против намеченной деятельности по обустройству газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения после введения в действие текущей редакции Лесного кодекса Российской Федерации в границах существующих землеотводов.

- Приложения:
1. Договор аренды от 26.02.2014 № 30/Л-14 с приложениями - на 69л. в 1 экз.;
 2. Договор аренды от 26.01.2014 № 33/Л-14 с приложениями - на 28л. в 1 экз.;
 3. Договор аренды от 25.02.2016 № 44/Л-16 с приложениями - на 31л. в 1 экз.;
 4. Договор аренды от 26.04.2011 № 73/Л-11 с приложениями - на 32л. в 1 экз.;
 5. Договор аренды от 01.06.2017 № 92/Л-17/165/Л-11 с приложениями - на 42л. в 1 экз.;
 6. Договор аренды от 17.09.2007 № 119/Л-07 с приложениями - на 66л. в 1 экз.;
 7. Договор аренды от 29.08.2011 № 165/Л-11 с приложениями - на 53л. в 1 экз.;
 8. Договор аренды от 25.08.2010 № 233/Л-10 с приложениями - на 41л. в 1 экз.;
 9. Договор аренды от 03.10.2013 № 272/Л-13 с приложениями - на 66л. в 1 экз.;
 10. Договор аренды от 19.11.2012 № 311/Л-12 с приложениями - на 30л. в 1 экз.;
 11. Договор аренды от 14.12.2014 № 368/Л-13 с приложениями - на 56л. в 1 экз.;
 12. Договор аренды от 24.01.2020 № 774/Л-19 с приложениями - на 26л. в 1 экз.;
 13. Разрешение на строительство №СЛХ-3005635 УВС/С от 05.03.2020 – на 2л. в 1 экз.

С уважением,
Генеральный директор



М.Г. Дик

Исламов Д.А., Торговкина Л.Г.
8 (3494) 222-000 (доб. 1260, 1281)
daislamov@sibneftegaz.ru, lgtorgovkina@sibneftegaz.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001		 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата				171

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dpr.yanao.ru

16 июля 2020 г. № 2701-17/37241

В ответ на ИСХ-23-01088-20 от 19.06.2020

Генеральному директору
АО «Сибнефтегаз»

Разъяснение по договорам аренды

М.Г. Дику

Уважаемый Михаил Геннадьевич!

Рассмотрев Ваше обращение о получении согласия департамента на проведение АО «Сибнефтегаз» деятельности по обустройству газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения в границах существующих землеотводов, предлагаю руководствоваться условиями заключенных договоров аренды и проектами освоения лесов.

Директор департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа



В.И. Галуза

Федорова Ирина Сергеевна
главный специалист управления лесных отношений
8 (34922) 9-93-61, доб. 216 fedorovaIS@yanao.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			172

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение Д
(справочное).

Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ и проект СЗЗ





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000866.10.19 от 04.10.2019 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Сибнефтегаз" Береговое нефтегазоконденсатное месторождение.

Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Сибирский Центр Экологического Проектирования", 625007, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 123 А, офис 405. (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил):
СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
Экспертное заключение № 1-2401 от 11.09.2019 г. выдано Органом инспекции Индивидуального предпринимателя Шавлинской Людмилы Петровны (аттестат аккредитации № RA.RU.710002).




Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1714947

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
173

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000527.11.16 от 18.11.2016 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

«Проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для Берегового нефтегазоконденсаторного месторождения ПАО «Сибнефтегаз»

Общество с ограниченной ответственностью «Компания сопровождения экологических проектов «Геоэкология Консалтинг», 620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Декабристов, д. 20, литер АА2, офис Д203 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях, общественных зданиях и на территории жилой застройки»

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 01-92-Т от 18.10.2016 выдано ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе» (аттестат аккредитации № RA.RU.710085 от 06.07.2015)




Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 1545258

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001


 Филиал
ОАО «ВНИПинефть»
г. Пермь

Лист
174

Приложение Е
(справочное).

Приказ и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение



УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЭКОЛОГИИ
В ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ

ПРИКАЗ
№ 514-П

26.07.2018

514-П

Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение
Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания»
(АО «Сибнефтегаз»)

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и положением о Управлении Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 25.08.2016 № 554, приказываю:

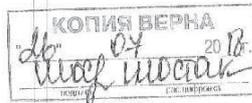
1. Утвердить нормативы образования отходов и лимиты на их размещение Акционерному обществу «Сибнефтегаз» (ОГРН 1028900619835, ИНН 8904005920, адрес: 629305, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д.78 А) для объектов АО «Сибнефтегаз», расположенных на территории: ЯНАО, Пуровский район, в 30 км к югу от пгт. Уренгой, НТКМ Береговое, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д.78, АБК (№ вх. 8309 от 22.06.2018).
2. Выдать Акционерному обществу «Сибнефтегаз» документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 26.07.2018 сроком действия с 26.07.2018 по 25.07.2023 г.
3. Уведомить о принятии решения о предоставлении документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение АО «Сибнефтегаз».
4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. заместителя руководителя



Петров

А.Д. Петров



014072

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПинефть" г. Пермь	Лист
								175

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч.	Лист
№ док	Подпись	Дата

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение
Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"

ФИО индивидуального предпринимателя или наименования юридического лица (наименование филиала/и другого территориального обособленного подразделения)

ИНН 8904005920, ОКАТО 71176000000

Фактический адрес: ЯНАО, Пуровский район, в 30 км к югу от пгт. Уренгой, НГКМ Береговое, г. Новый Уренгой, ул. Таяжная, д.78 А,

АБК

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Норматив образования отходов, определенная за год, т/год	Лимиты ежегодного размещения отходов				Лимиты ежегодного размещения отходов*													
				Наименование объекта размещения отходов	Инд. предпр. или юр. лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОБО	Лимиты на размещение отходов, тонн				№ объекта размещения отходов в ГРОБО	Наименование объекта размещения отходов в ГРОБО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
							В том числе по годам														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
Отходы I класса опасности:				0,2584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Львындровые, ртуть-содержащие, люминесцентные, урганические отходы в упаковке своей ин.	47110101321	0,2584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого I класса опасности:				0,2584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отходы II класса опасности:				3,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные	92011001452	3,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого II класса опасности:				3,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отходы III класса опасности:				5,5144	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	2,8509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	1,0695	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	0,607	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Отходы масел трансмиссионных	40615001313	0,1769	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	0,0641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПинефть"
г. Пермь

Лист
176

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
179

31	Отходы буровых работ механической обработки и депортирования	40512303605	0,615	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	3,025	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
32	Отходы упаковочной тары негазразные	4051801614	4,500	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	22,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
33	Шлифы и стружка из вулканизированной резины, утилизированные свойства, негазразные	43111002515	0,236	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	1,180	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
34	Отходы полиэтиленовой тары негазразной	43411004515	3,000	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	15,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
35	Абразивные круги и шлифовальные отработанные абразивных кругов	45610001415	0,0032	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	0,016	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
36	Дом и отходы соержание негазразные черные металлы и сплавы изделий, кусков, несортированные	46101001205	5,0172																
37	Пом и отходы заготовок и изделий из алюминия неагрессивные (кроме лома электротехнических изделий)	46220001215	0,0395																
38	Отходы при очистке котлов от накипи	61890101205	1,7202	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	8,501	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202	1,7202
39	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	73610001305	4,7498	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	23,749	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498	4,7498
40	Остатки и обран: стальных сверловых электрода	91910001205	0,075	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	0,375	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
41	Термические колоды отработанные без накала, засохшие	92031001525	2,6238	Полгон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское хозяйство"	86-00042-3- 00592-250914	13,119	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238	2,6238

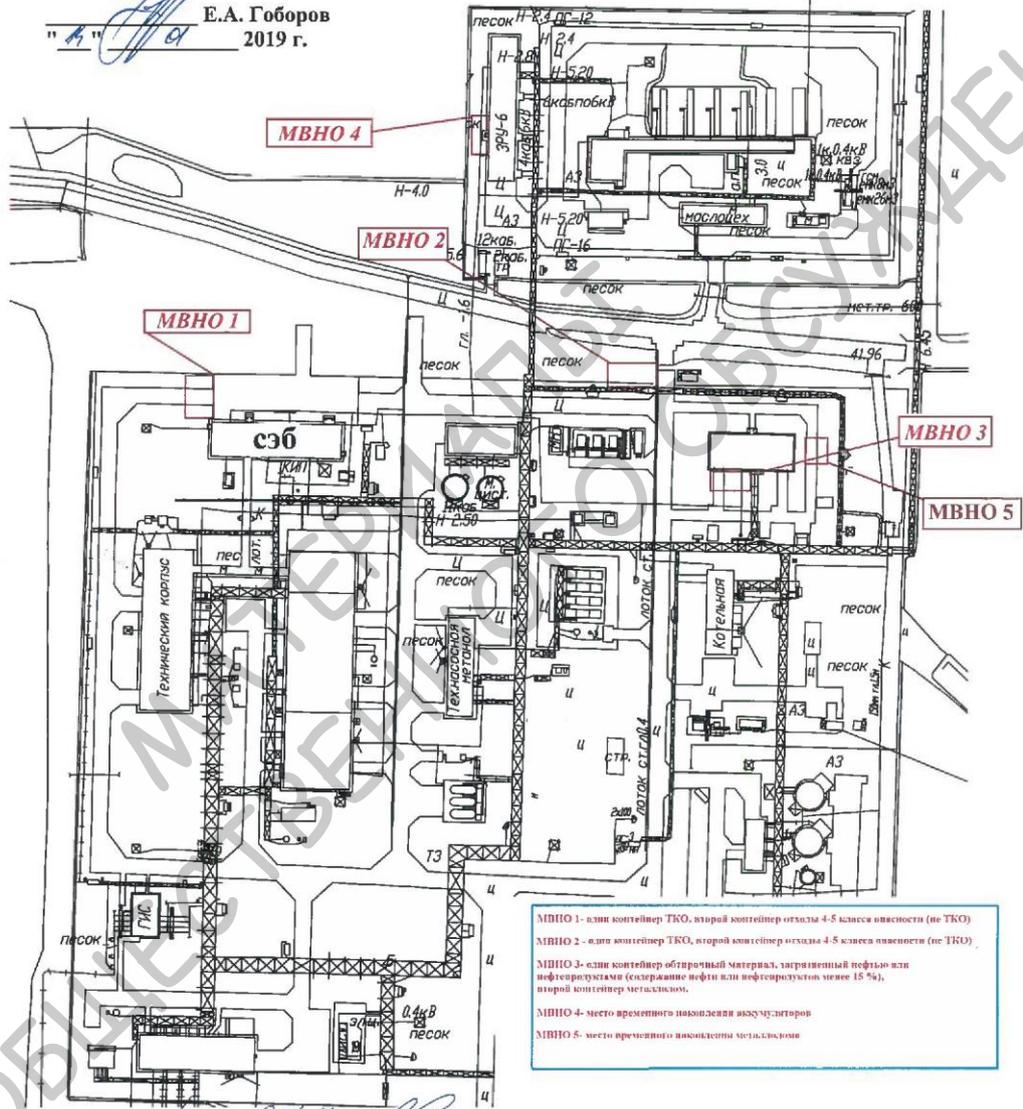
Приложение Ж
(справочное).

Карта-схема мест накопления отходов на площадке УКПГ Берегового НГКМ

Схема мест накопления отходов производства и потребления на УКПГ Берегового НГКМ

Утверждаю
Первый заместитель генерального
директора - Главный инженер

Е.А. Гоборов
" 4 " 2019 г.



- МВНО 1 - один контейнер ТКО, второй контейнер отходов 4-5 класса опасности (не ТКО)
- МВНО 2 - один контейнер ТКО, второй контейнер отходов 4-5 класса опасности (не ТКО)
- МВНО 3 - один контейнер обиходных материалов, загрязненных нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), второй контейнер металлический.
- МВНО 4 - место временного накопления воздушных фильтров
- МВНО 5 - место временного накопления металлического лома

Место Временного Накопления Отходов должно соответствовать нормам, правилам и требованиям действующего законодательства и ЛИНД. Контейнеры должны быть промаркированы согласно накапливаемых отходов (ТКО, отходы 4-5 класса опасности (не ТКО), полимерные отходы, макулатура, фильтры, ветошь, пищевые отходы и т.п.)

Согласовано
Малицкий А.С.
Балышев П.А.
Свиридов А.А.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								181

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

**Приложение И
(справочное).**

Технические условия на водоснабжение и водоотведение в период строительного-монтажных работ



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"
(АО "Сибнефтегаз")**

Юридический адрес: ул. Тельманов, д. 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская Федерация, 629305
Телефон: (3494) 22-20-22, факс: (3494) 22-21-22, email: info@ Sibneftegas.ru
ОГРН 1026900619033, ИНН 6904005926

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора
главный инженер
АО «Сибнефтегаз»

Е.А. Гоборов

12.12.19

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на водоснабжение и водоотведение в период проведения строительного-монтажных работ по объекту «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» (ш. 5729)

1. Заказчик: АО «Сибнефтегаз»;
2. Наименование объекта «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ»;
3. **Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд:**
 - 3.1 В качестве источника воды для хозяйственно-бытовых нужд (для целей обеспечения водой душевых сеток, кранов умывальников, приборки административных и бытовых помещений) предусмотреть воду, доставляемую автоцистернами из ближайших населенных пунктов на основании договора с соответствующей специализированной организацией, заключенного подрядной организацией по строительству;
 - 3.2 Качество воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
 - 3.3 В качестве источника воды для питьевых нужд в период строительства предусмотреть бутилированную воду (промышленного разлива), доставляемую из ближайших населенных пунктов на основании договора с соответствующей специализированной организацией, заключенного подрядной организацией по строительству;
 - 3.4 Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			182

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

4. Водоснабжение для производственных нужд:

4.1 Источником водоснабжения для производственных нужд (включая промывку и гидротестирования трубопроводов) в период строительно-монтажных работ принять водозабор, расположенный в микрорайоне Коротчаево, расстояние от объекта строительства 45 км;

4.2 Забор и доставка воды до объекта строительства будет осуществляться автоцистернами на основании договора с соответствующей специализированной организацией, заключенного подрядной организацией по строительству.

5. Водоотведение:

Для исключения загрязнения прилегающей территории и отвода дождевых и поверхностных вод с территории в период проведения строительно-монтажных работ предусмотреть:

5.1 На период строительства, планировку территории площадки выполнить с уклоном в сторону водоотводной канавы и отводом в приямок, с дальнейшим вывозом на существующие очистные сооружения. Объем ливневых (дождевых) стоков определить проектом.

5.2 Сбор, доставка и вывоз ливневых (дождевых) стоков на период строительства будет осуществляться на основании договора с соответствующей специализированной организацией, заключенного подрядной организацией по строительству.

6. Срок действия технических условий - 24 месяца.

Заместитель главного энергетика –
начальника ОГЭ



А.И. Бугров

Руководитель сектора охраны
окружающей среды отдела ПБОТОС



А.В. Рындик

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			183



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
 г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «УРЕНГОЙГОРВОДОКАНАЛ»

629 300, ЯНАО, город Новый Уренгой
 улица Юбилейная, дом 5, блок 2, офис 1
 тел. 8 (3494) 99-68-05

ИНН 8904046652 КПП 890401001
 р/сч 40702810800190000035
 ПАО «Запсибкомбанк» г. Тюмень
 к/сч 30101810271020000613
 БИК 47102613

12.02.2019 № 588

на № П04-2410-8219/ИП-644
 от 11.02.2019 г.

Директору Филиала
 ОАО «ВНИПИнефть»

Р.Ю. Акимову

Уважаемый Роман Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос (исх. № П04-2410-8219/ИП-644 от 11.02.2019 г.) АО «Уренгойгорводоканал» подтверждает возможность отпуска воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, а также принятия сточных вод на сливную станцию КОС-55 г. Новый Уренгой. При этом хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды по качеству должны быть в пределах ПДК (предельно допустимых концентраций).

Первый заместитель
 генерального директора
 Управляющей компании

В.В. Кузнецов

Исп. Резниченко В.А.
 925-154

ВНИПИнефть
 Филиал г. Пермь
 Вх. № ВП-1135(01)-336/2019
 «13» февраля 2019 г.

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись			Дата

Приложение К
(справочное).

План-график контроля выбросов нормативов выбросов на источниках выброса

1	2	3	4	5	6	7		8	9	10
						г/с	мг/м ³			
Площадка: 1 Производство УКП										
1	Здание перескочающей аркадуры (ЗДА)	6001	0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000072	0,00000	Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)	Специалист предприятия	
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000324	0,00000			
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000072	0,00000			
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,3557031	0,00000			
			0412	Изобутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000360	0,00000			
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0011742	0,00000			
			0418	Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂ (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000216	0,00000			
2	Технологический корпус подготовки сеноманского газа (ТКСГ)	6002	1052	Метанол (Метпловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0607439	0,00000	Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)	Специалист предприятия	
			0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000068	0,00000			
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000305	0,00000			
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000068	0,00000			
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,3347578	0,00000			
			0412	Изобутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000339	0,00000			
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0009696	0,00000			
3	Площадка дренажных емкостей для дистиляционной (ДЭ) и	6003	0418	Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂ (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000187	0,00000	Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)	Специалист предприятия	
			1052	Метанол (Метпловый спирт)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0079719	0,00000			
			1052	Метанол (Метпловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0044740	0,00000			

294

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПинефть"
г. Пермь

Лист
185

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
187

4	Цех регенерации гликоля (ЦРГ)	6008	углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	(кат. 4)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров	
					Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006			0,00000
					Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000028			0,00000
					Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006			0,00000
					Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0309341			0,00000
					Изобутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000031			0,00000
					Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001021			0,00000
					Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000019			0,00000
					Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0348030			0,00000
					Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1677520			0,00000
					Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2684371			0,00000
					Изобутан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0613962			0,00000
					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5894173			0,00000
					Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0925768			0,00000
4	Цех регенерации гликоля (ЦРГ)	6011	углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	(кат. 4)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0223613	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)	
					Метанол (Метиловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0085315			0,00000
					Смесь предельных углеводородов С12-С19	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4418259			0,00000
5	Станция измерения коммерческого газа (СИКГ)	6012	0402	(кат. 4)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных	
					Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006			0,00000

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПинефть»
г. Пермь

Лист
189

11 Технологический факел аварийный	0018	0412	Изобутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000017	0,00000	Специалист предприятия	нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)				
		0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,00000560	0,00000						
		0418	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000010	0,00000						
		1052	Метанол (Метилловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0077388	0,00000						
		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0681995	28,48160						
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0110824	4,62824						
		0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0568329	534,02990						
		0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5683288	4450,24934						
		0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0142082	608,80421						
		12 Емкость с промстоками V=100м3	6019	1052	Метанол (Метилловый спирт)	1 раз в 5 лет (кат. 4)			0,00073168	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, РАО «Газпром», ВНИИГаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), ННЦ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
				0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)			0,5512188	23,00856		
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)			0,0895730	3,73889		
				0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год (кат. 3Б)			0,4593490	19,17380		
0337	Углерод оксид			1 раз в год (кат. 3Б)	4,5934896	191,73800						
13 Горизонтальная факельная установка (ГФУ)	0020	0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1148372	4,79345	Специалист предприятия	Расчетный метод: Инструкцией по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО «Газпром» ВРД 39-1.1.3-051-2001. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), ННЦ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.				
		0703	Метанол (Метилловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0286690	1,19668						
		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,3690709	23,04341						
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0599740	3,74455						
Горизонтальная факельная установка (ГФУ)	0021	0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,3075591	19,20285	Специалист предприятия	298				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИП Нефть"
г. Пермь

Лист
191

14 Котельная БАК-12	0027	0410	Метан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000303	0,9432500	6288,33333	0,20200	0,0000303	0,20200	Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006																																							
															предприятия																																						
14 Котельная БАК-12	0028	0410	Метан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000303	0,9432500	6288,33333	0,20200	0,0000303	0,20200	Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006																																							
															Специалист предприятия																																						
14 Котельная БАК-12	0029	0410	Метан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000303	0,9432500	6288,33333	0,20200	0,0000303	0,20200	Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006																																							
															Специалист предприятия																																						
14 Котельная БАК-12	6023	0402	Бутан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000010	0,0000010	0,00000	0,00000	0,0000010	0,00000	Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС, СТО Газпром 2-1.19-058-2006																																							
															Специалист предприятия																																						
																0403	Гексан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000045	0,0000045	0,00000	0,00000	0,0000045	0,00000																										
																												Специалист предприятия																									
																													0405	Пентан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000010	0,0000010	0,00000	0,00000	0,0000010	0,00000													
																																									Специалист предприятия												
																																										0410	Метан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0491706	0,0491706	0,00000	0,00000	0,0491706	0,00000
0412	Изобутан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000050	0,0000050	0,00000	0,00000	0,0000050	0,00000																																										
												Специалист предприятия																																									
													0417	Этан	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001623	0,0001623	0,00000	0,00000	0,0001623	0,00000																													
																									Специалист предприятия																												
0418	Смесь предельных	Одоранг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбуантиола 7 - 13%	1716	3Б)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000030	0,0000030	0,00000	0,00000	0,0000030	0,00000																																										
												Специалист предприятия																																									

300

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПинефть"
г. Пермь

Лист
193

0703	Безв/а/парен (3,4-Бензларен)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000021	0,00064	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, утвержденные приказом Г оскомэкологии Росстат N 199 от 08.04.1998. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
1325	Формальдегид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0210000	6,36364		
2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5075000	153,78788		
0333	Динитросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000726	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, утвержденные приказом Г оскомэкологии Росстат N 199 от 08.04.1998. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
6031	Аварийная дизельная электростанция	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0258274	0,00000		
0333	Динитросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000363	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, утвержденные приказом Г оскомэкологии Росстат N 199 от 08.04.1998. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
6034	Аварийная дизельная электростанция	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0129137	0,00000		
0123	ди/Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0028277	0,51709	Аккредитованная лаборатория	МВИ-М-34-04 (ФР.1.31.2003.01258) ПНД Ф 13.1.66-09 ФР.1.31.2008.04813 М-01Б/2011, ФР.1.31.2011.09973 МВИ-07-04, ФР.1.31.2014.17761 ПНД Ф 13.1.2.3.71-11 (ФР.1.31.2015.21767) М-О-11/99 МВИ-М-34-04 ФР.1.31.2003.01258 ПНД Ф 13.1.66-09 ФР.1.31.2008.04813 М-01Б/2011, ФР.1.31.2011.09973 ПНД Ф 13.1.47-04 (ФР.1.31.2007.03829) ПНД Ф 13.1.2.3.71-11 (ФР.1.31.2015.21767) МВИ №ИрБ 2000/6 (ФР.1.31.2015.20201)
0035	16 Ремонтно-складской блок (РСБ)	1 раз в 5 лет (кат. 3Б)	0,0003268	0,05976		
0301	Азота диоксид (Азот (IV))	1 раз в 5 лет	0,0002040	0,03730	302	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист 194

оксид)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	(кат. 4) 1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000265	0,00485
0304	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0010049	0,18376
0337	Фтористые газообразные соединения - гидрфторид, кремний тетрафторид [Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000703	0,01286
0342	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		
0344	[Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (Фторид алюминия, Фторид кальция, I эксафторалюминат натрия)] (в пересчете на фтор)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000756	0,01382
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000756	0,01382
0123	ди/Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0028277	0,00000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0003268	0,00000
0301	Азота диоксид (Азот (IV)	1 раз в 5 лет	0,0002040	0,00000

М-18, ФР.1.31.2011.11276	ЛИ-1.99-ПВ ПНД Ф 13.1.2.3.27-99 ФР.1.31.2015.20481 М-МВИ-38-98 №1630-2012, ФР.1.31.2012.12287 №1633-2013	Методика выполнения измерений массовых концентратов фтористых соединений и аммиака в газовых потоках и выбросах предприятий по производству минеральных удобрений	МИ ПрВ-2015/4, ФР.1.31.2015.20198 М-13, ФР.1.31.2011.11262	МИ ПрВ-2015/3 (ФР.1.31.2015.20199)	Расчетный метод: Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015 Методическое пособие по расчету,
--------------------------	--	---	---	------------------------------------	---

303

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО «ВНИПинетфть»
г. Пермь

Лист
197

17	Канализационная насосная станция (КНС)	6041	0410 Метан 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 1071 Гидроксibenзол (Фенол) 1325 Формальдегид Одورانг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этангиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбуантиола 7 - 13% 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид) 0303 Аммиак 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) 0333 Дигидросульфид (Сероводород) 0410 Метан 1071 Гидроксibenзол (Фенол) 1325 Формальдегид Одورانг смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этангиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбуантиола 7 - 13% 0302 Азотная кислота (по молекуле HNO3) 0042 0303 Аммиак	1 раз в 5 лет (кат. 4) 1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000172 0,0000038 0,0000001 0,0000001 3,40e-09 0,0000002 0,0000056 0,0000024 0,0000015 0,0001868 0,0000007 0,0000009 3,68e-08 0,0000017 0,0017361	0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00000 0,00199 2,02982	Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ «Атмосфера», Минприроды, С.-П., 2012г. Расчетный метод. Методические рекомендации по расчету количества загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух от неорганизованных источников загрязнения станций аэрации сточных вод СПб., 2015 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ «Атмосфера», Минприроды, С.-П., 2012г. №МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А. ФР.1.31.2015.20079 №МПВ 60186-05-7-А (ФР.1.31.2015.20067) №МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А. (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНДФ 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977)
18	Лаборатория химического анализа (ЛХА)	0042	0303 Аммиак	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017361	2,02982	Аккредитованная лаборатория

306

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
			5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001		
		 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь		Лист	198

0316	Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000167	0,01953	
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000251	0,02935	
0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0016667	1,94868	
0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0069444	8,11927	
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002099	0,24541	
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000926	0,10827	

№1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П14-04 МЗ-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)	М-МВИ-38-98
ПНД Ф 13.1.42-03 (изд.2012 г), ФР.1.31.2015.19224	(М-5), ФР.1.31.2011.11268 ПНД Ф 13.1.24-98, ФР.1.31.2015.19222
ПНД Ф 13.1.46-04 (ФР.1.31.2007.03828)	М-3, ФР.1.31.2011.11281 ПНД Ф 13.1.24-98, ФР.1.31.2015.19222
Методика газохроматографического измерения массовой концентрации циклопентана, н-пентана, изопентана и гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу	МВИ (ФР.1.31.2004.01259) МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438) ПНД Ф 13.1.7-97 (ФР.1.31.2013.16448) М-МВИ-183-06. (ПНД Ф 13.1.2.21-98), ФР.1.31.2004.01262	Методика газохроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу
МВИ (ФР.1.31.2004.01259)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
Методика хроматографического измерения массовой концентрации этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
ПНД Ф 13.1.2.3.25-99 ФР.1.31.2015.20480 МВИ-01-2001, ФР.1.31.2013.16447	МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
ПНД Ф 13.1.3.68-09, ФР.1.31.2015.19226 № 51-2009 (ФР.1.31.2013.15084) взамен № 51-2000.	ПНД Ф 13.1.2.3.25-99 ФР.1.31.2015.20480 МВИ-01-2001, ФР.1.31.2013.16447
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) М-10, ФР.1.31.2011.11265	МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
М-МВИ-03-2002 ФР.1.31.2014.18344 №112	М-10, ФР.1.31.2011.11265 М-МВИ-03-2002 ФР.1.31.2014.18344 №112
Методика выполнения измерений массовой концентрации изопропилового спирта, моноэтаноламина и диметилформамида в газовоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод)	Методика выполнения измерений массовой концентрации изопропилового спирта, моноэтаноламина и диметилформамида в газовоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод)

307

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

 Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
199

1061	Этанол (Спирт этиловый)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0026852	3,13949	МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419 ПНД Ф 13.1.2-97 ФР.1.31.2013.16438 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида. Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419 ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438) М-МВИ-183-06 (ПНД Ф 13.1.2.21-98), ФР.1.31.2004.01262 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида. Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-01-2001 (ФР.1.31.2013.16447) М-МВИ-38-98 № 51-2009 (ФР.1.31.2013.15084) Методика выполнения измерений концентрации органических кислот С1-С4 в газозоодушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод) ПНД Ф 13.1.70-10, ФР.1.31.2010.07605
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0018519	2,16521	№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А, (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000126	0,01473	№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А, (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000017	0,00196	№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А, (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)
0303	Аммиак	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017361	1,99681	№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А, (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)
0316	Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000167	0,01921	№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А, (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
199

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		
5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001						 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист 200

0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000251	0,02887
0403	Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0016667	1,91699
0621	Метилензол (Толуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0069444	7,98725
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002099	0,24142
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000926	0,10651
1061	Этанол (Спирт этиловый)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0026852	3,08844

М-3, ФР.1.31.2011.11281 ПНД Ф 13.1.46-04 (ФР.1.31.2007.03828)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
ПНД Ф 13.1.2.3.24-98, ФР.1.31.2015.19222	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
Методика газохроматографического измерения массовой концентрации циклогптана, н-пентана, изопентана и гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
ПНД Ф 13.1.7-97 (ФР.1.31.2013.16448)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
М-МВИ-183-06 (ПНД Ф 13.1.2.21-98), ФР.1.31.2004.01262	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
МВИ (ФР.1.31.2004.01259)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
ПНД Ф 13.1.2.3.25-99 ФР.1.31.2015.20480	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
МВИ-01-2001, ФР.1.31.2013.16447	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
ПНД Ф 13.1.3.68-09, ФР.1.31.2015.19226	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
№ 51-2009 (ФР.1.31.2013.15084) взамен № 51-2000.	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
М-10, ФР.1.31.2011.11265	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
М-МВИ-03-2002 ФР.1.31.2014.18344 №112	МВИ (ФР.1.31.2007.03188)
Методика выполнения измерений массовой концентрации изопропилового спирта, моноэтаноламина и диметилформамида в газовоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
МВИ (ФР.1.31.2004.01259)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
ПНД Ф 13.1.2-97 ФР.1.31.2013.16438	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
МВИ (ФР.1.31.2004.01259)	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)
Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу	МВИ (ФР.1.31.2004.01259)

309

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001



Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

18	Лаборатория химического анализа (ЛХА)	0044	1401 Проган-2-он (Адетон)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0018519	2,13000	МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-02-2000. ФР.1.31.2013.16419 ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438) М-МВИ-183-06. (ПНД Ф 13.1.2.21-98) ФР.1.31.2004.01262 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида. Проган-2-он (Адетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-01-2001 (ФР.1.31.2013.16447) М-МВИ-38-98 № 51-2009 (ФР.1.31.2013.15084) Методика выполнения измерений концентрации органических кислот С1-С4 в газоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод) ПНД Ф 13.1.70-10, ФР.1.31.2010.07605			
			1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000126	0,01449		№МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А. ФР.1.31.2015.20079 №МПВ 60186-05-7-А (ФР.1.31.2015.20067) №МПВ 6018-07-3Б (ФР.1.31.2013.16078) №МДн 6018-07-1-А. (ФР.1.31.2015.20079) М-11 (ФР.1.31.2011.11264) ПНД Ф 13.1.34.2002 (ФР.1.31.2014.18977) М-МВИ-38-98 №1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)		
			0302 Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000017	0,00601		№1522-2010 (ФР.1.31.2013.15087) №855-2013 (№П4-04 М3-0009 ЮЛ-100, версия 2.01)		
			0303 Аммиак	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017361	6,14021		(М-5), ФР.1.31.2011.11268 ПНД Ф 13.1.42-03 (изд.2012 г), ФР.1.31.2015.19224		
			0316 Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000167	0,05906		М-3, ФР.1.31.2011.11281 ПНД Ф 13.1.46-04 (ФР.1.31.2007.03828)		
			0322 Серная кислота (по молекуле H2SO4)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000251	0,08877		МВИ (ФР.1.31.2004.01259) МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)		
			0403 Гексан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0016667	5,89475		ПНД Ф 13.1.2.3.24-98, ФР.1.31.2015.19222 Методика газохроматографического измерения массовой концентрации дихлорэтана, н-пентана, изопентана и		
			310							



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001
						 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь
						Лист 202

0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0069444	24,56082
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002099	0,74237
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000926	0,32751
1061	Этанол (Спирт этиловый)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0026852	9,49696
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0018519	6,54976

гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438) ПНД Ф 13.1.7-97 (ФР.1.31.2013.16448) М-МВИ-183-06 (ПНД Ф 13.1.2.21-98), ФР.1.31.2004.01262 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) ПНД Ф 13.1.2.3.25-99 ФР.1.31.2015.20480 МВИ-01-2001, ФР.1.31.2013.16447 ПНД Ф 13.1.3.68-09, ФР.1.31.2015.19226 ПНД Ф 13.1.3.2013.15084) взамен № 51-2000.
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) М-10, ФР.1.31.2011.11265 М-МВИ-03-2002 ФР.1.31.2014.18344 №12
Методика выполнения измерений массовой концентрации изопропилового спирта, моноэтаноламина и диметилформамида в газовоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод) МВИ (ФР.1.31.2004.01259) МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419 ПНД Ф 13.1.2-97 ФР.1.31.2013.16438 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419 ПНД Ф 13.1.2-97 (ФР.1.31.2013.16438) М-МВИ-183-06 (ПНД Ф 13.1.2.21-98), ФР.1.31.2004.01262 МВИ (ФР.1.31.2004.01259) Методика хроматографического измерения массовой концентрации

311

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000126	0,04456
------	--	---------------------------	-----------	---------

ацетальдегида, Пропан-2-он (Ацетон), этанола, толуола в промышленных выбросах в атмосферу
МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
МВИ-01-2001 (ФР.1.31.2013.16447)
М-МВИ-38-98
№ 51-2009 (ФР.1.31.2013.15084)
Методика выполнения измерений концентрации органических кислот С1-С4 в газовоздушных выбросах промышленных предприятий (газохроматографический метод)
ПНД Ф 13.1.70-10. ФР.1.31.2010.07605

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

 Филиал
ОАО "ВНИПнефть"
г. Пермь

Лист
203

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

**Приложение Л
(справочное).**

**Письмо АО «Сибнефтегаз» «Об отсутствии необходимости прохождения ГЭЭ (ш.5729,
5730, 125/12)**



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «Сибнефтегаз»)**

Юридический адрес: ул. Тобольская, дом 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская Федерация, 629305
Телефон: (3494) 22-20-22, факс: (3494) 22-21-22, e-mail: info@sibneftegaz.ru
ОГРН 1026300619836, ИНН 8604005926

07.07.2020 ИСХ-23-01209-20
от _____ № _____
на № _____ от _____

Главному инженеру
АО «ТомскНИПИнефть»
М.А. Пушкареву

Копия:
Директору филиала
ОАО «ВНИПИнефть» филиал
г. Пермь
Р.Ю. Акимову

Об отсутствии необходимости
прохождения ГЭЭ (ш. 5729,
5730, 125/12)

Уважаемый Максим Анатольевич!

Настоящим сообщая, что проектируемые объекты «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)» (ш. 125/12), «Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ» (ш. 5729) и «Реконструкция УКПГик Берегового НГКМ» (ш. 5730) будут входить в состав эксплуатируемого объекта Площадка – Береговое нефтегазоконденсатное месторождение, поставленного на государственный учет в федеральный государственный реестр как объект I категории негативного воздействия на окружающую среду (свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду №DKNDMYI7 от 2019-12-27) и, соответственно, также отнесены к объектам I категории негативного воздействия на окружающую среду.

Все проектируемые объекты, предусмотренные проектной документацией по вышеуказанным объектам, реализуются в рамках проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа «Дополнение к технологической схеме разработки Берегового нефтегазоконденсатного месторождения», утвержденной протоколом ЦКР №7428 от 13.12.2018.



Изм	Кол.уч.	Лист	Подок	Подпись	Дата

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001					
-----------------------------------	--	--	--	--	--

 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Лист 204

В соответствии с п. 7.5 ст.11 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (в редакции Федерального закона от 27.12.2019 N 453-ФЗ) проведение государственной экологической экспертизы проектной документации объектов капитального строительства, предполагаемых к строительству, реконструкции в пределах одного или нескольких земельных участков, на которых расположен объект I категории, если это не повлечет за собой изменения, в том числе в соответствии с проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, областей применения наилучших доступных технологий, качественных и (или) количественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, образуемых и (или) размещаемых отходов, не требуется.

- Приложения: 1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду №DKNDMYF7 от 27.12.2019 – на 2 л. в 1 экз.;
2. Протокол ЦКР – на 1 л. в 1 экз.;
3. Дополнение к технологической схеме – на 1 л. в 1 экз.

С уважением,

И. о. начальника Управления проектных работ


Ю.А. Радаева

Зотов Антон Александрович
8 (3494) 222-000 (доб. 1276)
aazotov@sibneftegaz.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПНефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док			Подпись

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ DKNDMYF7 от 2019-12-27

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"
ОГРН 1028900619835
ИНН 8904005920
Код ОКПО 35343819

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Площадка - Береговое нефтегазоконденсатное месторождение
местонахождение объекта: ЯНАО, Пуровский район, Береговое нефтегазоконденсатное месторождение
ОКТМО: 71956000
дата ввода объекта в эксплуатацию: 2004-04-09
тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	1	0	0	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Уточнение координат, изменение количества источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, изменение количества ОРО, исправление описок и опечаток

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС
Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Гуржеев Андрей Олегович
Серийный номер:
1B414C73809C8D6957BF4FC1443DC992B6BAD435
Кем выдан: Федеральное казначейство

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			206



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(ЦКР Роснедр по УВС)

Утверждаю:
Председатель ЦКР Роснедр по УВС
О.С. Касьяров
« 18 » _____ 2018 г.

ПРОТОКОЛ
заседания
Центральной нефтегазовой секции

от 13.12.2018 № 7428

г. Москва

Дополнение к технологической схеме разработки
Берегового нефтегазоконденсатного месторождения
(АО "Сибнефтегаз"; АО "Геотрансгаз";
ООО «Уренгойская газовая компания»)

Присутствовали:

- Шелепов В.В. - Руководитель Центральной нефтегазовой секции
Пономарев Н.С. - Заместитель Руководителя Центральной нефтегазовой секции
Малюгин В.М. - Секретарь Центральной нефтегазовой секции
Ямпольская Е.Н. - Заместитель секретаря Центральной нефтегазовой секции
Федосеев О.Н. - Заместитель секретаря Центральной нефтегазовой секции

Члены Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС: Боксерман А.А., Копанев С.В.,
Королев А.С., Лубяницкий Г.В., Михайлов Н.Н., Пастух П.И.

Приглашенные:

от Консультационного Совета при Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС:
Жданов С.А.

от ФБУ «ГКЗ»: Вильчик Н.А., Островская Н.В., Стоянова Л.А., Руденко Т.И., Хангильдина А.М.

от ООО "ТННЦ": Деряга Д.С., Губайдуллина Е.В., Абрамова Т.А., Белянский В.Ю., Гусева Д.Н.,
Коваленко А.П., Кокорин Д. А., Левагин С.А., Улыбина Л.А., Чусовитин А.А.

от АО "Сибнефтегаз": Скоробогач М.А.

от АО "Геотрансгаз": Хачатурян Б.В.

от ПАО «НОВАТЭК»: Виноградов В.К., Горобец В.Е., Колбиков С.В., Пономарев В.Е.

от ПАО «НК «Роснефть»: Кулешков И.В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			207

01-1720-1458-8393-5729-П-000.000.000-ОВОС-01

АО «СИБНЕФТЕГАЗ»

ООО «ТЮМЕНСКИЙ НЕФТЯНОЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР» (ООО «ТННЦ»)

УДК
Гос. рег. №
Инв. №

Экз. №
Учет. №

СОГЛАСОВАНО

Зам. генерального директора,
Главный геолог
АО «Сибнефтегаз»
В.Н. Абрашов
2018 г.



**ДОПОЛНЕНИЕ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЕ РАЗРАБОТКИ БЕРЕГОВОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Договор 7200017/0763Д от 29.12.2017

В 9 книгах и 2 папках.

Книга 1. Текст

Генеральный директор
ООО «Тюменский нефтяной научный центр

Начальник управления по ГРМ востока ЯНАО



г. Тюмень, 2018

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

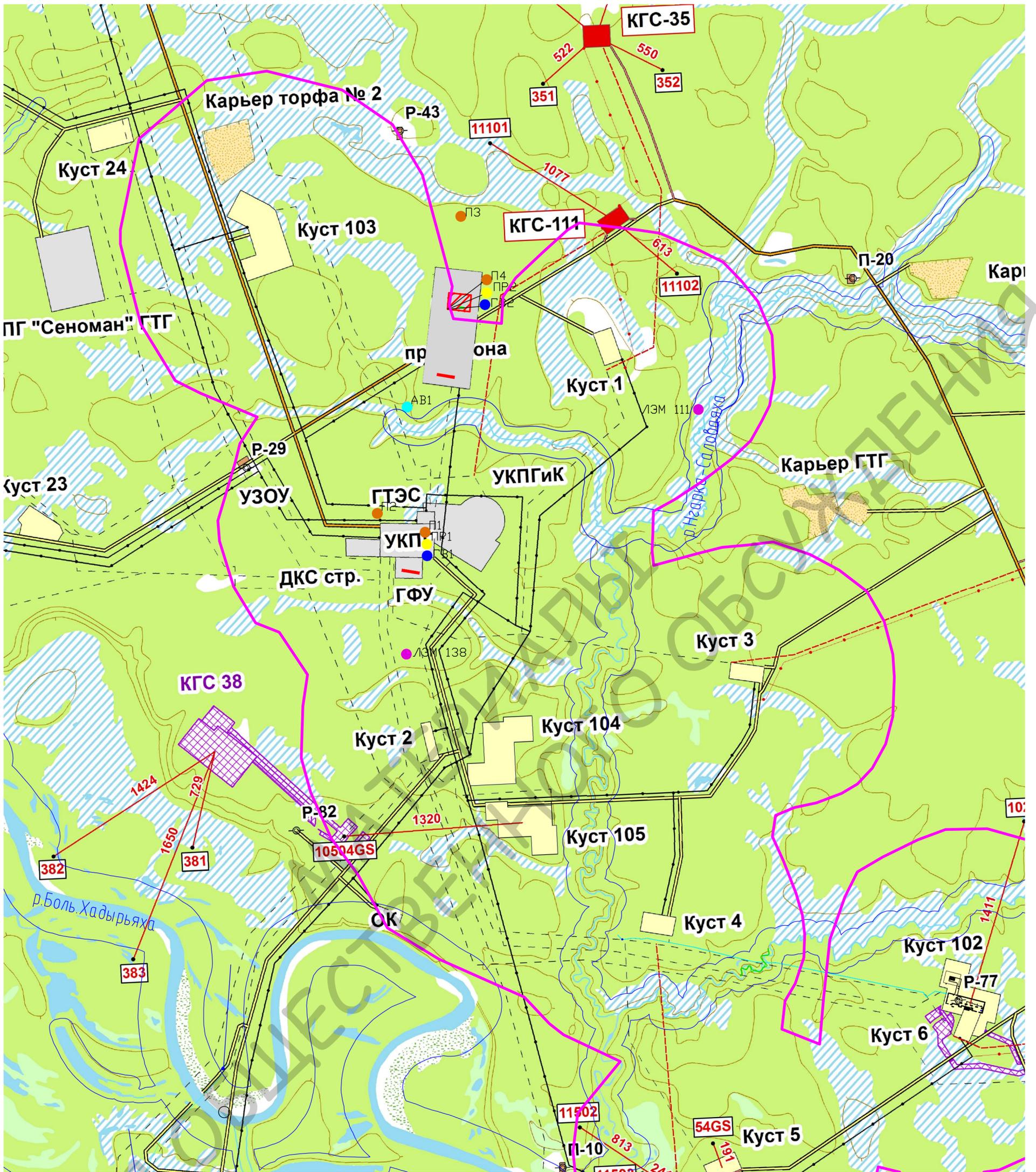
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО «ВНИПинефть» г. Пермь	Лист
								208

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5729-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	 Филиал ОАО "ВНИПнефть" г. Пермь	Лист
								209

01-1720-14.58-8393 - 5729-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001



Условные обозначения и изображения

Обозначения и изображения	Наименование
	Проектируемый объект
	Пункты отбора проб при проведении инженерных изысканий:
	П1 пункт отбора проб почвенного покрова на КХА
	ПР1 пункт отбора проб почвогрунта на радиологические исследования
	ГВ1 пункт отбора проб грунтовой воды на КХА
	АВ1 пункт отбора проб атмосферного воздуха
	Граница водоохранной зоны
	Граница расчетной санитарно-защитной зоны
	ЛЭМ 111 Пункт производственного экологического мониторинга

5729-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001					
Реконструкция УКПГ Берегового НГКМ					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Спешилова				28.07.20
Установка комплексной подготовки газа			Стадия	Лист	Листов
			П	1	1
Н. контр. Секирина			28.07.20		
Ситуационный план (М1:20 000)			Филиал ОАО "ВНИПНефть" г.Пермь		

Rev.C04

Формат А2

Согласовано
Изм. № подл.
Подпись и дата.
Взам. инв. №