01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" 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 УКПГиК Берегового НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Часть 3. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду

5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Том 12.3

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Филиал ОАО “ВНИПИнефть” 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 УКПГиК Берегового НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Часть 3. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду

5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Том 12.3

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Заместитель директора по производству **Г.Г. Смирнова**

Главный инженер проекта **Н.Д. Савенко**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Содержание тома 12.3

Обозначение	Наименование	Примечание
5730-П-000.000.000-ОВОС-01-СОД-001	Содержание тома 12.3	2
5730-П-000.000.000-СП-01	Состав проектной документации	3
5730-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Текстовая часть тома 12.3	4
	Графическая часть тома 12.3	
5730-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001	Ситуационный план (1:20000)	188

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5730-П-000.000.000-ОВОС-01-СОД-001		
Разраб.		Спешилова			10.04.20	Содержание тома 12.3	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Катаева			10.04.20		П	1	1
Н. контр.		Секирина			10.04.20		Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь		

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	5730-П-000.000.000-СП-01	Состав проектной документации	выпускается отдельным томом

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5730-П-000.000.000-СП-01		
Разраб.		Савенко			10.04.20	Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Н. контр.							Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь		
ГИП		Савенко			10.04.20				

Содержание

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 5
2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 8
3 ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 12
4 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 23
4.1 Возможные виды воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (по альтернативным вариантам) 23
4.2 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности 23
5 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ 24
5.1 Климатическая характеристика района расположения объекта 24
5.2 Геологические условия 27
5.3 Гидрогеологические условия 28
5.4 Гидрологические условия 30
5.5 Характеристика почвенного покрова территории 31
5.6 Характеристика растительного и животного мира 32
5.6.1 Характеристика растительности в районе размещения проектируемых сооружений 32
5.6.2 Характеристика объектов животного мира 33
5.6.3 Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты 34
5.6.4 Объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу 35
6 ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ 36
6.1 Особо охраняемые природные территории 36
6.2 Территории традиционного природопользования 37
6.3 Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения 37
6.4 Зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации 38
6.5 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы 39
6.6 Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов 41

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6.7 Зоны залегания месторождений полезных ископаемых ... 42
6.8 Приаэродромная территория ... 42
6.9 Защитные и особо защитные участки лесов ... 43
7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ... 46
7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух ... 46
7.1.1 Качество атмосферного воздуха населенных мест ... 46
7.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на период строительства ... 48
7.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации ... 59
7.1.4 Обоснование размера санитарно-защитной зоны ... 67
7.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды ... 67
7.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра ... 68
7.4 Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды ... 69
7.4.1 Воздействие отходов при строительных работах проектируемого объекта ... 69
7.4.2 Воздействие отходов при эксплуатации проектируемых объектов ... 74
7.5 Оценка воздействия на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы ... 76
7.6 Оценка воздействия на социально-экономические условия региона ... 77
8 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ИЛИ СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ... 78
8.1 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод ... 78
8.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха ... 79
8.3 Мероприятия по оборотному водоснабжению ... 81
8.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова ... 81
8.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов ... 83
8.6 Мероприятия по охране недр ... 87
8.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания ... 88
8.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания ... 89
8.9 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона ... 91

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9 ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ 96
9.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух 96
9.2 Расчет платы за размещение отходов производства и потребления 97
10 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 99
11 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММ МОНИТОРИНГА И ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА 100
12 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 106
13 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА 107
ПРИЛОЖЕНИЕ А (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 108
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПИСЬМА О НАЛИЧИИ ИЛИ ОТСУТСТВИИ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ 114
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО ЦГМС - ФИЛИАЛА ФГБУ «ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УГМС» 134
ПРИЛОЖЕНИЕ В (СПРАВОЧНОЕ). 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» 135
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (СПРАВОЧНОЕ). САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НА ПРОЕКТ ПДВ 138
ПРИЛОЖЕНИЕ И (СПРАВОЧНОЕ). ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ВОДООТВЕДЕНИЕ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ 139
ПРИЛОЖЕНИЕ К (СПРАВОЧНОЕ). ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ НА ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСА 140
ПРИЛОЖЕНИЕ Л (СПРАВОЧНОЕ). ПИСЬМО АО «СИБНЕФТЕГАЗ» «ОБ ОТСУТСТВИИ НЕОБХОДИМОСТИ ПРОХОЖДЕНИЯ ГЭЭ (Ш.5729, 5730, 125/12) 145
ПРИЛОЖЕНИЕ М (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ 152
ПРИЛОЖЕНИЕ Н (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ 169
ПРИЛОЖЕНИЕ П (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ). РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ 173

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ Р (СПРАВОЧНОЕ). КОПИИ ЛИЦЕНЗИЙ НА ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ 174

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 УКПГиК 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 № 5730 «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» от 17.06.2019, утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым;

– дополнение №1 к заданию на проектирование № 5730 «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» утвержденное Главным инженером АО «ТомскНИПИнефть» М.А. Пушкаревым;

– техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» (приложение А).

Исходные данные для проектирования:

– проект 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03).

– Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий, выполненный ООО «Гипронг-Траст» в 2019 г.;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № DKNDMYF7 от 27.12.2019 г. (приложение В);

– «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 Г);

– Технические условия на водоотведение в период строительно-монтажных работ (приложение И);

– Программа производственного экологического контроля АО «Сибнефтегаз» для объекта «Береговое нефтегазоконденсатное месторождение»;

– Протокол заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС от 13.12.2018 г. № 7428 «Дополнение к технологической схеме разработки Берегового нефтегазоконденсатного месторождения» (приложение Л).

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

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.

Цель проведения работ: реконструкция установки комплексной подготовки газа и конденсата (далее – УКПГиК). Площадку УКПГиК Берегового НГКМ планируют ввести в эксплуатацию в 2020 г. Площадка УКПГиК разработана проектом 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03).

Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ предусмотрена Протоколом б/н от 08.08.2017 Заседания ТТЭС ПАО «НК «Роснефть» по рассмотрению рекомендаций и замечаний, проведенных HAZOP ООО «РН-ЦЭПиТР».

Раздел выполнен в соответствии с требованиями следующих документов:

– Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ;

– Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

– Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ;

– Водный кодекс РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.;

– Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.11.2011 г.;

– Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, 2000 г.;

– СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

– Федеральный классификационный каталог образования отходов. Утв. Приказом ФС по надзору в сфере природопользования № 242 от 22.05.2017 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Площадка УКПГиК 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.

Согласно п. 7.5 статьи 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» от 25.11.1995 № 174-ФЗ, объектами государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) является проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории.

Согласно части 7.5 ст.11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, а также за исключением 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 пользованием участками недр, областей применения наилучших доступных технологий, качественных и (или) количественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, образуемых и (или) размещаемых отходов, подлежит государственной экологической экспертизе федерального уровня.

На основании письма АО «Сибнефтегаз» № ИСХ-23-012019-20 от 07.07.2020 г. (приложение Л) проектная документация «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» не является объектом государственной экологической экспертизы, так как реконструкции УКПГиК 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 протолоком 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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@vnipineft.perm.ru
Директор филиала	Акимов Роман Юрьевич
Руководитель проекта	Савенко Нина Дмитриевна +7 (342)2462242 NSavenko@vnipineft.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 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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;

- 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);

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- 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 УКПГиК 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.

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

3 ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Производственная программа и мощность установки УКПГиК Берегового НГКМ в соответствии с проектом 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)» выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г.:

- технологическая линия №1 производительностью 6,0 млн.ст.м^3/сут по газу, 365 тонн/сутки по конденсату;

- технологическая линия №2 производительностью 6,0 млн.ст.м^3/сут по газу, 365 тонн/сутки по конденсату.

Материальный баланс по 2024* году представлен в таблице ниже (таблица 3.1).

Таблица 3.1 – Годовой материальный баланс

Сырье на входе УКПГ, кг/ч (тыс.т/год)		Товарная продукция на выходе УКПГ, кг/ч (тыс.т/год)				
Газ с кустов (газоконденсатная смесь)	Метанол 95 %	Осушенный газ			Нестабильный конденсат	Водометанольный раствор ВМР
		Всего	В том числе			
			Осушенный газ в МГ	Газ на собственные нужды		
245983 (2048,54)	210 (1,75)	230596 (1920,4)	216270 (1801,1)	14326,0 (119,3)	15334 (127,7)	263 (2,19)
Итого: 246193 (2050,29)		Итого: 246193 (2050,29)				

* - год с максимальными показателями добычи газа

Номенклатура продукции УКПГиК:

- газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам по СТО Газпром 089-2010;

- конденсат газовый нестабильный по СТО Газпром 5.11-2008.

Краткая характеристика существующей технологической схемы

Установка комплексной подготовки газа и конденсата (УКПГиК) предназначена для получения и подготовки к транспорту природного газа и нестабильного газового конденсата. Подготовка газа осуществляется по технологии низкотемпературной сепарации (НТС – эффект Джоуля-Томпсона) до условий, исключающих выпадение капельной жидкости в газопроводе.

Нестабильный газовый конденсат после низкотемпературной сепарации, после предварительной дегазации отправляется на площадку коммерческого учета конденсата.

Среднесуточная производительность установки по газу составляет 12 млн.м3.

В составе УКПГиК предусмотрено две технологических линии подготовки газа и конденсата, каждая из которых рассчитана на производительность 6 млн.м3/сут. газа.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

В состав технологической линии №1 входит следующее оборудование: входной сепаратор пробкоуловитель, блок эжекторов, низкотемпературный сепаратор, сепаратор разделитель, емкость конденсата и насосная конденсата.

В состав технологической линии №2 входит следующее оборудование: входной сепаратор пробкоуловитель, блок эжекторов, низкотемпературный сепаратор, сепаратор разделитель.

В обвязку технологических линий подготовки газа и конденсата №1, №2 входят теплообменники «Газ-газ» и «Газ-конденсат», которые выделены на отдельной площадке.

Для аварийных отключений оборудования УКПГиК в соответствии с Руководством по безопасности факельных систем, Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» на входных и выходных трубопроводах всех площадок, блоков и установок категории А, АН предусмотрена установка запорной арматуры с электроприводом на расстоянии не менее 3 м и не более 50 м от стены здания или ближайшего аппарата открытой площадки.

Сырьём для установки комплексной подготовки газа и конденсата является газоконденсатная смесь, поступающая от 34 газоконденсатных скважин пластов ПК19-20, АТ8-9, с 6 кустовых площадок.

Оперативный замер газа осуществляется на каждой технологической линии осушенного газа. Измерение количества товарного газа производится на узле учета газа (ГИС на существующей площадке УКПГ Берегового ГП). Измерение количества нестабильного конденсата производится на коммерческом узле учета конденсата (СИКГК).

Часть газа УКПГиК используется на собственные нужды. Предусмотрен учет газа, используемого на собственные нужды.

Для предотвращения выпадения гидратов в поток газа в необходимые точки вводится ингибитор гидратообразования (метанол).

Для хранения и подачи ингибитора гидратообразования предусмотрена площадка буферных емкостей метанола.

Для исключения выбросов вредных веществ (паров ингибитора гидратообразования) в окружающую среду все емкости метанола, емкости водометанольного раствора оборудованы системой азотного дыхания.

Для приема в аварийном режиме сбросов из оборудования и трубопроводов предусматриваются подземные емкости Е-1…Е-3, Е-5 и емкость приемно-дренажная для раскачки метанола Е-4.

Для опорожнения технологического оборудования и трубопроводов применяется закрытая самотечная система дренажа. Ёмкости сбора дренажа выполнены в подземном варианте. Емкости дренажные оборудованы полупогружными насосными агрегатами. Включение и выключение насосов предусмотрено в автоматическом режиме. Полупогружные насосы установлены в укрытии разъемном.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

На площадке УКПГиК предусмотрена факельная система высокого давления для сброса газа от аппаратов, работающих соответственно свыше 0,3 МПа.

Факельная система предназначена для сбора и последующего сжигания газа высокого давления в случаях:

- срабатывания предохранительных клапанов;
- стравливания газа при плановых и аварийных остановках сепарационного оборудования УКПГиК;
- сброса газа низкого давления от буферных емкостей конденсата.

Газ продувки шлейфов сбрасывается на горизонтальную факельную горелку АГГ1-А. Предусмотрен учет газа, сбрасываемого в факельную систему и на АГГ1-А.

Продувка газопроводов и оборудования УКПГиК перед ремонтом производится азотом. Для производства азота и компримирования воздуха для нужд КИПиА предусмотрена мобильная станция компрессорная азотно-воздушная. Азот подается по трубопроводам из ресиверов. Контроль за содержанием кислорода и горючих веществ в отходящих газах осуществляется с помощью переносных газоанализаторов методом периодического отбора проб.

В состав УКПГиК входят следующие технологические объекты:

– здание запорно-переключающей арматуры;
– цех подготовки газа и конденсата №1;
– цех подготовки газа и конденсата №2;
– площадка теплообменников;
– площадка РГК конденсата;
– площадка факельного сепаратора;
– установка факельная модернизированная Ду1000;
– установка горизонтальная факельная;
– площадка буферных емкостей метанола (существующая площадка УКПГ);
– место под мобильную станцию компрессорную;
– площадка ресиверов;
– дренажные, аварийные, аварийно-дренажные емкости;
– внутриплощадочные технологические трубопроводы.

Описание существующей технологической схемы подготовки газа и конденсата

Газ от 34 газоконденсатных скважин пластов ПК19-20, АТ8-9, 6 проектируемых кустовых площадок на площадку УКПГиК подается под собственным давлением.

В случае понижения устьевого давления скважин в процессе эксплуатации ниже 10 МПа в 2023 году предусмотрено строительство и ввод эксплуатацию дожимной компрессорной станции.

На площадке УКПГиК продукция газоконденсатных скважин поступает в здание запорно-переключающей арматуры, где на клапанах регулирующих Кл-1.1…Кл-1.3 осуществляется снижение давления до 10,0 МПа. Далее газожидкостная смесь поступает в цех подготовки газа

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

и конденсата №1 (№2) на вход в блок сепаратора пробкоуловителя ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) где происходит первичное разделение продукции на газ и газовый конденсат.

Очищенный от капельной жидкости поток газа из ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) направляется на площадку теплообменников в трубное пространство рекуперативного теплообменника «Газ-конденсат» ТО-3 (ТО-4) где охлаждается встречным потоком нестабильного конденсата из низкотемпературного сепаратора С3А1-С3В1 (С3А2-С3В2). После этого предварительно охлажденный газ направляется в трубное пространство рекуперативного теплообменника ТО 1 (ТО 2), где охлаждается встречным потоком подготовленного газа из низкотемпературного сепаратора С3А1-С3В1 (С3А2-С3В2). От теплообменника ТО 1 (ТО 2) охлажденный газ в качестве активного потока поступает в блок эжекторов Э-1 (Э-2). Перед теплообменниками ТО-3 (ТО-4) предусмотрено подключение под перспективу ДКС на более поздние года эксплуатации (после 2023-го года) при падении давления ниже 10,0 МПа и аппаратов воздушного охлаждения (АВО).

За счет перепада давления активного газа в эжекторе происходит сильное захолаживание газа до температуры минус 37 °С, сопровождающееся конденсацией из газовой фазы растворенных водяных паров и углеводородов С3+.

Полученный газожидкостной поток из блока эжекторов Э-1 (Э-2) с давлением 7,5 МПа и температурой минус 37 °С направляется в блок сепаратора низкотемпературного С3А1 (С3А2) с разделителем С3В1 (С3В2).

В сепараторе С3А1-С3В1 (С3А2-С3В2) на сепарационной насадке происходит улавливание сконденсированной капельной жидкости и отделение углеводородной составляющей отсепарированной жидкости от насыщенного метанола.

Подготовленный холодный поток газа из С3А1-С3В1 (С3А2-С3В2) направляется в межтрубное пространство теплообменника ТО-1 (ТО-2), где, нагреваясь, отдает свой холод потоку сырого газа. Затем нагретый до температуры +5…+10 °С подготовленный газ с давлением 7,5 МПа поступает на площадку УКПГ для замера газа на ГИС (коммерческий узел учета газа).

На каждой технологической линии подготовленного (осушенного) газа предусматривается установка счетчиков для оперативного учета. Часть газа до узла учета отбирается для подготовки на собственные нужды в технологический корпус подготовки газа на существующую площадку УКПГ, откуда через замерные регулирующие линии поступает потребителям. Газ при отборе на собственные нужды учитывается перед направлением потребителям. Часть газа подается на котельную, перед подачей газ дросселируется до давления 0,6 МПа. В случае повышения давления после дросселя свыше 0,6 МПа, предусмотрено закрытие крана К-5.1а.

Углеводородный конденсат из ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2), отделенный от газа, после замера поступает в сепараторы разделители СР-1 (СР-2). Для предотвращения повышения давления в ПУ-1, С-1 свыше 11,0 МПа предусмотрено закрытие крана К-1п1 и открытие крана К-2.1а. При

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

повышении давления в ПУ-2, С-2 свыше 11,0 МПа предусмотрено закрытие крана К-4п1 и открытие крана К-8.4а.

Углеводородный конденсат из СЗА1-СЗВ1 (СЗА2-СЗВ2), отделенный от водометанольного раствора по уровню, направляется в межтрубное пространство теплообменников ТО-3 (ТО-4), где охлаждает поток газа из сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2). В случае повышения давления конденсата в межтрубном пространстве ТО 3 (ТО 4) свыше 8 МПа предусмотрено закрытие задвижек Зд-1п1 и Зд-4п1 после сепараторов СЗА1-СЗВ1; СЗА2-СЗВ2 соответственно. При повышении давления в СЗА1-СЗВ1 свыше 8 МПа предусмотрено закрытие задвижки Зд-1п1 и кранов К1-п3, К1-п5, а также открытие крана К-3.1. При повышении давления в СЗА2-СЗВ2 свыше 8,0 МПа предусмотрено закрытие задвижки Зд 4п1 и кранов К4 п3, К4 п5, а также открытие крана К 3.2.

Водометанольный раствор от СЗА1-СЗВ1 (СЗА2-СЗВ2), отделенный от конденсата и газа, после снижения давления до 0,6 МПа регулятором давления Кл-12.1 направляется на площадку буферных емкостей метанола ЕМ-1 на площадке УКПГ Берегового ГП.

Для предотвращения гидратообразования в системе подготовки газа предусмотрен впрыск метанола в шлейфы ГСК №1…ГСК №3 цеха запорно-переключающей арматуры, в поток сырого газа перед ТО-3, ТО-4, перед блоком эжектора Э-1, Э-2, а также перед сепаратором-разделителем СР-1, СР-2.

Дренирование углеводородного конденсата при плановой остановке с аппаратов и трубопроводов цеха подготовки газа и конденсата №1 осуществляется в дренажную емкость Е 1, цеха подготовки газа и конденсата №2 – в дренажную емкость Е-2. Перед дренированием углеводородный конденсат дегазируется в аппаратах при помощи стравливания газа на факел при давлении 0,05 МПа.

Дренирование насыщенного метанола при плановой остановке с блоков БРМ здания переключающей арматуры осуществляется в дренажную емкость Е-5.

Углеводородная жидкость, отделенная на первой ступени сепарации в сепараторе пробкоуловителе ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) направляется в сепараторы разделители СР-1 (СР-2) под давлением 7,5 МПа. В сепараторе разделителе СР-1 (СР-2) происходит разделение потока на углеводородный газ, углеводородный конденсат и водометанольный раствор. Для предотвращения повышения давления в СР 1 выше 8 МПа предусмотрено закрытие крана К 1п1 и открытие крана К-7.26а. При повышении давления в СР 2 свыше 8 МПа предусмотрено закрытие крана К-4п1 и открытие крана К-8.26а.

Водометанольный раствор после СР-1 (СР-2) редуцируется на клапане Кл-12.2 до давления 0,6 МПа и направляется на площадку УКПГ Берегового ГП для утилизации на ГФУ. В случае повышения давления свыше 0,6 МПа после Кл-12.2 предусмотрено закрытие задвижек Зд-1п8, Зд-4п5.

Газ из СР-1 (СР-2) направляется в низкотемпературные сепараторы СЗА1-СЗВ1 (СЗА2 СЗВ2).

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Углеводородный конденсат после сепараторов разделителей СР-1 (СР-2), отделенный от газа и водометанольного раствора, проходит через клапанную сборку с регулятором давления Кл 9.1 и поступает в буферные емкости БЕ 1, БЕ 2. Регулятор давления снижает давление углеводородного конденсата перед буферными емкостями до требуемого давления 3,0 МПа.

Углеводородный конденсат с площадки буферных емкостей БЕ-1, БЕ-2, БЕ-3 направляется на прием насосных агрегатов Н2/1, Н2/2, расположенных в насосной конденсата в цехе подготовки газа и конденсата №1.

Газ в результате разгазирования с буферных емкостей БЕ-1, БЕ-2, БЕ-3 направляется на вход эжекторов Э-1 (Э-2) в качестве пассивного потока для низкотемпературной сепарации.

Конденсат из емкостей дренажных Е-1, Е-2, Е-3 и конденсатосборника К-1 направляется в емкость Е-1-1, откуда насосом Н1/1 направляется в сепараторы СР-1 (СР-2).

Для внешней откачки нестабильного конденсата с давлением до 9,8 МПа предусмотрены насосы Н2/1, Н2/2 (1 рабочий, 1 резервный).

На выходе с насосных агрегатов Н2/1, Н2/2 предусмотрен регулирующий клапан Кл-13.1 для защиты от превышения давления 9,8 МПа, а также блок предохранительных клапанов ПК 3.1 для защиты при превышения давления выше 9,8 МПа (в случае выхода из строя клапана регулирующего Кл-13.1). Сброс с ПК-3.1 предусмотрен в приемный трубопровод насосного агрегата Н2/1,Н2/2.

Нестабильный конденсат направляется на коммерческий узел учета СИКГК.

На выходе нестабильного конденсата с площадки УКПГиК предусмотрен обратный клапан и запорная арматура с дистанционным управлением.

Дренирование углеводородного конденсата с аппаратов, насосных агрегатов и трубопроводов цеха подготовки конденсата при плановой остановке осуществляется в дренажную емкость Е-1 и Е-2.

Для сжигания газа при подготовке технологического оборудования к ремонтам, продувке коллекторов, сбросе газа с предохранительных клапанов и в аварийных ситуациях предусмотрена факельная система.

На УКПГиК предусмотрена факельная система высокого давления для сброса газа от аппаратов, работающих свыше 0,3 МПа.

В состав факельной системы входит следующее оборудование:

- факельный коллектор;
- факельные газопроводы от аппаратов до факельного коллектора;
- факельный сепаратор.

Сброс газа от факельного сепаратора производится на факельный ствол. Факельные установки оборудуются дежурными горелками, на которые постоянно подается газ. Для предотвращения образования взрывоопасной смеси в факельном коллекторе предусматривается подача продувочного газа в начало коллектора с интенсивностью не менее 0,05 м/с.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Пропускная способность факельной системы высокого давления соответствует суточной производительности установки.

Площадка факельного сепаратора включает:

- сепаратор СФ-1 объемом 60 м3;

- подземную емкость К-1 объемом 12,5 м3 для сбора жидкости с полупогружным насосом;

- факельные трубопроводы от технологических установок.

Газ от установки, направляемый на факел, в сепараторе освобождается от капельной жидкости, которая сливается в подземную емкость.

Факельный сепаратор СФ-1 представляет собой аппарат, внутри которого установлены отбойник и жалюзийная решетка, со штуцерами для подключения технологических трубопроводов и средств КИПиА, с электрическим обогревающим устройством.

Факельный сепаратор работает в “сухом” режиме совместно с подземной емкостью. Допускается кратковременное накопление жидкости в рабочем сепараторе на период опорожнения подземной емкости.

Для продувки газосборного коллектора предусмотрена установка факельная горизонтальная АГГ1-А (с комплектом автоматики).

На УКПГиК предусмотрены существующие узлы учета:

- на линии осушенного газа перед подключением к магистральному газопроводу (ГИС);

- на линии газа, отбираемого на собственные нужды;

- на линии конденсата перед подключением к магистральному газопроводу (СИКГиК);

- на линиях водометанольного раствора от СЗВ1, СЗВ2;

- на линиях водометанольного раствора от СР-1, СР-2;

- на факельных коллекторах для учета количества сбрасываемого газа в факельную систему.

Проектом предусмотрена установка новых узлов учета на линиях топливного газа на продувку факельных коллекторов.

По дополнению № 1 задания на проектирование № 5730 предусмотрена установка новых узлов учета газожидкостной смеси, на линиях газосборных коллекторов ГСК№1,2,3 и новых узлов учета метанола на линии подачи метанола в ГСК№1,2,3 в здании переключающей арматуры.

Реконструкция установки комплексной подготовки газа и конденсата выполняется в 4 этапа:

– на I этапе выполняется реконструкция обвязки технологических трубопроводов в здании переключающей арматуры (ЗПА):

– на II этапевыполняется реконструкция технологических линий №1 и №2;

– на III этапе выполняется реконструкция обвязки технологических трубопроводов факельной системы:

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– на IV этапе выполняется реконструкция системы ГФУ.

В соответствии с заданием на проектирование и доп.1 к ЗП в проектной документации приняты следующие технологические решения.

I этап. Реконструкция ЗПА:

- для исключения поступления обратного потока газожидкостной смеси при аварийной разгерметизации шлейфов (ГСК №№1…3) предусмотрены обратные клапаны на входных линиях газа в помещении ЗПА;

- для плавного набора давления и заполнения трубопроводов газожидкостной смеси на входном потоке от ГСК №№1…3 рабочей средой при первом пуске или при пусках после завершения технического обслуживания предусмотрен байпас для электроприводной арматуры №К-1.2, К-1.4, К-1.6 с ручной запорной арматурой и установленными манометрами;

- предусмотрен контроль температуры газожидкостной смеси на входном потоке от ГСК №№1…3 в ЗПА;

- предусмотрена замена ручной арматуры на трубопроводах сброса газа на факел на арматуру с электроприводом поз. К-17.1 – 17.3 с дистанционным управлением;

- предусмотрен учёт газожидкостной смеси, поступающей по шлейфам в ЗПА;

- предусмотрено регулирование подачи метанола из БРМ-4.1…4.3 в шлейфы в зависимости от изменения объёма поступающей газожидкостной смеси (уменьшение/ увеличение);

- существующая электроприводная ЗА К-1.1…1.6 имеет в своем составе ручное дублирование, соответственно дополнительного дублирования ручной арматурой не требуется;

- предусмотрена ЗА К-1.1А…К-1.6А, дублирующая ЗА К-1.1…К-1.6, с дублированием источника питания при нарушении электрической цепи от источника питания.

II этап. Реконструкция технологических линий №1 и №2:

- для исключения поступления жидкой фазы в линию выхода газа Г24/1 (Г24/2) из вертикальных секций сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) в обвязке аппаратов предусмотрены существующие сигнализатор уровня, датчик уровня, с помощью которого осуществляется управление клапаном регулятором на линии выхода конденсата. Так же внутреннее устройство аппаратов сепараторов-пробкоуловителей исключает уснос капельной жидкости;

- предусмотрен обратный клапан на трубопроводе поступления конденсата из сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) в сепараторы-разделители СР-1 (СР-2) (линия Е14), перед точкой врезки в линию Е06/1 (Е06/2);

- предусмотрен перенос блока предохранительных клапанов в верхнюю часть вертикальных секций сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) для исключения образования застойных зон, ледяных пробок, скоплений конденсата;

- предусмотрены узлы отбора проб газа и конденсата для подсоединения имеющихся в наличии на производстве пробоотборных устройств типа ПГО-400 на трубопроводах выхода

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

рабочих сред из сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2). Паспорт пробоотборник ПГО-400, характеристики приведены в приложении А;

- предусмотрены продувочные свечи на вертикальных секциях С-1 (С-2) сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2);

- на линиях сброса конденсата с сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) предусмотрены автоматические клапаны-отсекатели, предотвращающие прорыв газа в поток конденсата;

- предусмотрены штуцеры с запорной арматурой для пропарки трубного и межтрубного пространства теплообменников ТО-1, ТО-3 (ТО-2, ТО-4);

- предусмотрен контроль и регулирование температуры газа на выходе из эжекторов ЭГ 85, ЭГ 86, ЭГ 87, избыток газа направлен на дроссель КлР-1;

- предусмотрены устройства отбора проб на линиях осушенного газа Г48/1 (Г48/2), сброса конденсата Е23/1 (Е23/2), сброса ВМР Р51/1 (Р51/2).

- предусмотрена ручная арматура на клапанных сборках клапанов-регуляторов уровня для безопасной замены, ремонта ручных клапанов-регуляторов конденсата, ВМР КлР-5.1, 5.2 (КлР-5.3, 5.4);

- предусмотрены дренажные линии с запорной арматурой для слива жидкой фазы с участков клапанных сборок клапанов регуляторов уровня конденсата, ВМР КлР-5.1, 5.2 (КлР-5.3, 5.4);

- предусмотрены продувочные свечи на вертикальной части низкотемпературных сепараторов С3А1-С3В1 (С3А2-С3В2);

- предусмотрены регулирующие клапаны на линии конденсата из сепараторов-пробкоуловителей ПУ-1, С-1 (ПУ-2, С-2) в сепараторы-разделители СР-1 (СР-2) для снижения давления с 10 МПа до рабочего давления в СР-1 (СР-2) 7,5 МПа;

- предусмотрены датчики температуры конденсата в буферных емкостях БЕ-1…БЕ-3 с дистанционной передачей данных на АРМ операторов;

- предусмотрен сброс нестабильного конденсата на уровне 0,5 м от нижней образующей аппаратов БЕ-1…БЕ-3. Предусмотрен контроль межфазного уровня метанольной воды и конденсата. По мере накопления в буферных емкостях насыщенного метанола предусмотрено автоматическое дренирование метанольной воды, совместно с насыщенным метанолом из низкотемпературных сепараторов-разделителей С3А1, С3В1 (С3А2, С3В2) на площадку буферных емкостей метанола ЕМ-1…ЕМ-5;

- предусмотрено устройства отбора проб на линиях выхода конденсата и газа из БЕ-1…БЕ-3;

- Для защиты от «сухого хода» в конструкции нагнетательной линии насоса Н-1/1, Н-2/1,2 присутствует штуцер для датчика «сухого хода», при отсутствии жидкости по сигналу от сигнализаторов уровня поз. LSA 4-28, 4-29, 4-29 происходит аварийный останов соответствующего насоса, закрытие выходной и входной задвижки ;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- предусмотрена закрытая дренажная система для контроля утечек конденсата от корпусов насосов конденсата Н-1/1, Н-2/1, 2/3, и от трубопроводов обвязки насосных агрегатов;

- предусмотрена установка дроссельных шайб после запорной арматуры сброса газа с С-1 (С-2), СЗА1 (СЗА2), СР-1 (СР-2), БЕ-1,2,3, ТО-1 (ТО-2) на факел. Пропускную способность системы сброса давления из отдельного аппарата определялась с таким расчетом, чтобы обеспечивались возможность снижения давления до величины, составляющей 50 % от расчетного давления аппарата, в течение 15 мин согласно п.33.3.6 РД 51-1-95 «Нормы технологического проектирования газоперерабатывающих заводов»;

- дренирование жидкости из нижней части факельного ствола предусмотрено по входному коллектору установленному с уклоном к факельному сепаратору СФ-1, и отводом из нижней части коллектора в конденсатосборник К-1. Внутренняя конструкция факельного ствола приведена в приложении В.

-предусмотрены новые предохранительные клапана ПК-16.1/1,2 и ПК-16.2/1,2 для защита корпусов теплообменников ТО-1,ТО-3 (ТО-2,ТО-4) от превышения давления;

- для исключения несанкционированное открытие ручной ЗА (б/н) на линии продувки на факел, подключённой перед ручной ЗА З-6.3 (З-6.9) на теплообменниках ТО-3 (ТО-4) предусмотрено опломбирование ручной ЗА в закрытом состоянии. Линия продувки на факел ВД от межтрубного пространства теплообменника ТО-3 (ТО-4) используется только во время останова на ремонт. Объем конденсата находящегося в межтрубном пространстве теплообменника мал, поэтому при попадании в линию продувки на факел ВД, он будет уловлен в факельном сепараторе СФ-1;

-насосы перекачки конденсата Н-1/1, Н-2/1,2 имеют линию продувки газовоздушной среды с конденсатом на факел ВД от корпусов насосов и от трубной обвязки нагнетательной линии;

- во избежание несанкционированного одновременного закрытия ЗА на основной и байпасной линиях сброса газа в факельный сепаратор СФ-1 предусмотрена следующая логика срабатывания: при закрытии крана К-14 на байпасной линии СФ-1, поступает сигнал на открытие кранов К-15, К-16 на входе и выходе сепаратора СФ-1; при закрытии одного из кранов К-16, К-14, поступает сигнал на открытие крана К-14 на байпасной линии СФ-1.

III этап. Реконструкция факельной системы:

- предусмотрен контроль температуры в конденсатосборнике К-1;

- предусмотрена постоянная регистрация и вывод на АРМ оператора данных о параметрах давления в факельных коллекторах приборами установленными на СФ-1 поз. РТ11Р1, поз. РТ 11.1Р1, РТ00Р17 на линии откачки конденсата из конденсатосборника К-1 поз. РТ 11.2Р2;

- предусмотрен визуальный контроль уровня в конденсатосборнике К-1;

- предусмотрены обтюраторы на линиях Е05, Е09 поступления конденсата в конденсатоосборник К-1, для безопасного выполнения работ;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- обеспечена автоматическая непрерывная подача инертного газа в факельные коллекторы (линии Б25, Г75), в случае прекращения подачи основного продувочного газа. Подача осуществляется в течении 1 часа для завершения работы УКПГиК;

- предусмотрена подача продувочного газа в начало факельного коллектора (линия Г75);

- предусмотрен контроль давления и расхода продувочного газа, подаваемого в начало факельных коллекторов (линии Б25, Г75).

IV этап. Реконструкция ГФУ:

- предусмотрен регулятор давления прямого действия после себя на факельном коллекторе к ГФУ обеспечивающий понижение давления в коллекторе до максимального расчетного давления ГФУ 6,3 Мпа.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 УКПГиК Берегового НГКМ, предусмотренна Протоколом б/н от 08.08.2017 Заседания ТТЭС ПАО «НК «Роснефть» по рассмотрению рекомендаций и замечаний, проведенных HAZOP ООО «РН-ЦЭПиТР».

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

– реконструкция обвязки технологических трубопроводов в здании переключающей арматуры (ЗПА):

– реконструкция технологических линий №1 и №2;

– реконструкция обвязки технологических трубопроводов факельной системы:

– реконструкция системы ГФУ.

Вариант II

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

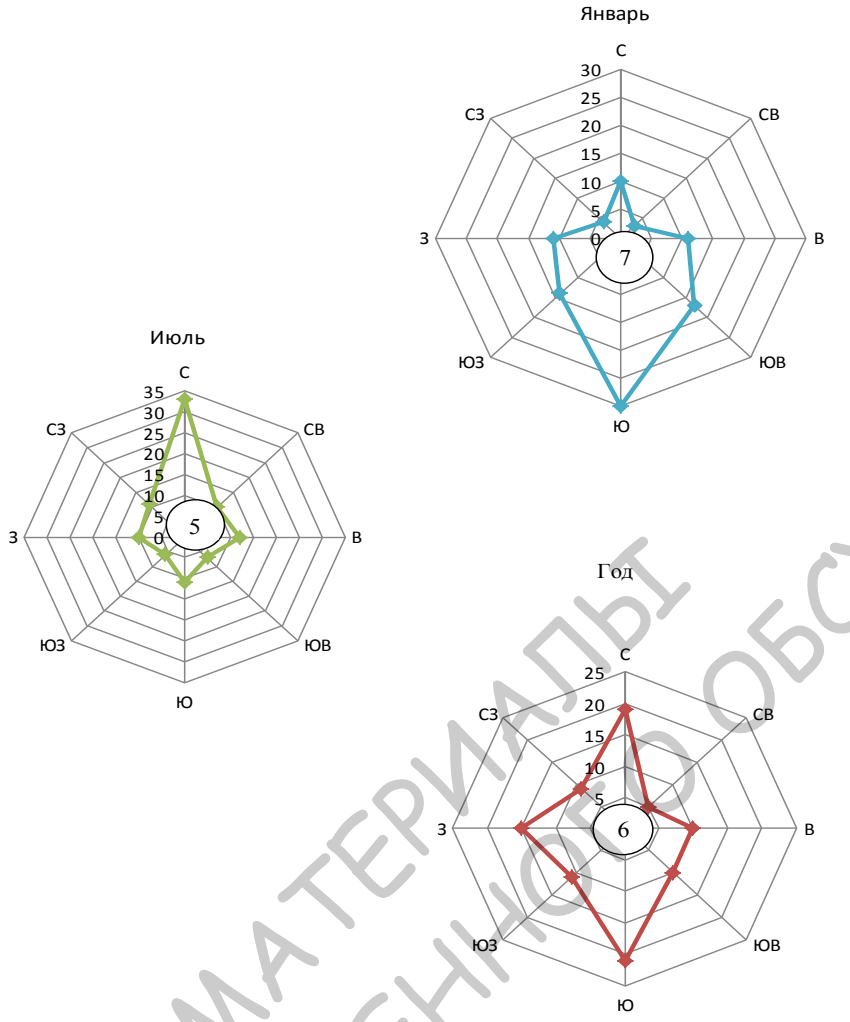
В среднем снежный покров появляется в конце сентября, как правило, через десять дней образуется устойчивый снежный покров. Наибольшая за зиму высота снежного покрова по снегосъемкам, зафиксированная по данным наблюдений на метеостанции Уренгой, составила 120 см. Максимальная высота снежного покрова наблюдается 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

южной экспозиции. Дата схода снежного покрова приходится на конец мая. Средняя плотность снежного покрова при наибольшей декадной высоте составляет 230 кг/м3 (0,23 г/см3).



Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль	месяц
Повторяемость направления ветра и штилей (%)	10	3	11	17	30	14	11	4	7	январь
	33	10	12	7	11	6	10	11	5	июль
	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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 ^{o}C до минус 3 ^{o}C, 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, гололёду 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 (laQIII);

-современные техногенные отложения (tQIV).

Современные техногенные отложения (tQIV) представлены песком мелким.

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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

В гидрогеологическом отношении на исследуемом участке изысканий выделяется один водоносный горизонт, приуроченный к озерно-аллювиальным отложениям.

Гидрогеологические условия изучаемого участка представлены безнапорным водоносным горизонтом, приуроченным к озерно-аллювиальным отложениям. Грунтовые воды появились на глубине 12,2 – 14,2 м и установились на глубине 12,2-14,2 м. 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.

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-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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, магниево-кальциево-натриевая, pH 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.

По величине водородного показателя проба подземной воды слабокислая.

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

Наблюдается превышение железа и составляет 17,5 ПДК в ГВ1. 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 – 2,05 ПДК, свинца – 1,19 ПДК 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 – 1,77 ПДК.

Превышение марганца – 3,3 ПДК, 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. Криволуцкий, А.А. Макунин) район изысканий находится в северной части Западно-Сибирской равнины и расположен в приделах 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/км^2.

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Болотные системы района имеют весьма сложное строение: центральные и склоновые участки, на долю которых приходится подавляющая часть территории, заняты мерзлыми бугристыми болотами, окрайковые участки (поймы рек) - талыми 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 14,5 км), 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 км^2, за исключением р. Большая Хадырьяха (общей площадью водосбора 5120 км^2), относящейся к категории средних рек.

Изыскиваемые площадка УКПГиК со своей инфраструктурой проектируется на слабо залесенном, заболоченном правобережье реки Нгарка-Саловаяха, 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 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.

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 2.64, 0,68, 0,3 в пробах П1, П2 и П3 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 нежилого строительства, добываемых на месторождениях или являющихся побочным продуктом промышленности.

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.

5.6 Характеристика растительного и животного мира

5.6.1 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

5.6.2 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, кукша, клестеловик, завирушка, малая бурозубка, красная полевка, лось, заяц-беляк, соболь, бурый медведь, рысь, росомаха, 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, росомаха.

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, широконоска.

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, росома-

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ха, бурый медведь, рябчик, снегирь, свиристель, пестрый дрозд, ястреб-тетеревятник, бородатая 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.

5.6.3 Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты

Согласно данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО (письмо № 2701-17/25658 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
Тетерев	6,78			31318			31318
Медведь бурый							519

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5.6.4 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 № 2701-17/25660 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—11/2677 от 15.11.2019 г., приложение Б).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 № 1001-17/2063 от 18.11.2019 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 15.11.2019 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 15.11.2019 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 № 2701-17/253681 от 01.11.2019 г., приложение Б) департаментом 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Согласно данным Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО (письмо №4701-17/2822 от 18.10.2019 г., приложение Б) на участке реализации проектных решений, на основании отчета о научно-исследовательской работе «Обустройство семонанской 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. архиологического).

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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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

1) распашка земель;

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.

Площадка УКПГиК со своей инфраструктурой проектируется на ранее отсыпаной площадке, заболоченом правобережье реки Нгарка-Саловаяха на расстояние 1км, 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.

Площадка УКПГиК расположена за границами водоохранных зон ближайших водотоков.

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

Таблица 6.1 – Расстояния от проектируемых объектов до ближайших водотоков

Наименование водотока	Размер водоохранной зоны, м	Размер прибрежной защитной полосы, м	Минимальное расстояние от проектируемого объекта до водотока, км
Река Нгарка-Саловаяха	100	50	1,0

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, «моровые поля») не зарегистрированы (письмо № 3401-17/2015 от 21.10.2019, приложение Б).

Ориентировочный размер СЗЗ для площадки УКПГиК Берегового ГКМ, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

Согласно экспертного заключения, размеры единой СЗЗ для промплощадок КГС №№1, 2, 3, 4, 5, 6, 102, 103, 104, 105, УКПГ и ДКС, УКПГиК, ПБ и КОС:

- к северу – 1000 м от промплощадки КГС № 103, по границе промплощадки ПБ и КОС, 1000 м от промплощадки КГС №1;

- к северу-востоку – по границе промплощадки ПБ и КОС, 1000 м от промплощадки КГС №1;

- к востоку – 1000 м от промплощадки КГС №1, 1000 от промплощадки УКПГиК, 1000 м от промплощадки КГС № 102;

- к юго-востоку – 1000 м от промплощадки КГС №102, 920 м от промплощадки КГС №1;

- к югу – 1000 м от промплощадки КГС №102, 1000 от промплощадки КГС №5;

- к юго-западу – 1000 м от промплощадки КГС №5;

- к западу – 1000 м от промплощадки КГС №5, 1000 м от промплощадки КГС №105, 1000 м от промплощадки КГС №104, 1000 м от промплощадки КГС №2, 1000 м от промплощадки УКПГ и ДКС, 1000 м от промплощадки КГС №103;

- к северо-западу – 1000 м от промплощадки КГС №103, по границе промплощадки ПБ и КОС.

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 с заключением №618/19 г. Уралнедра (письмо № 01-06/4576 от 07.11.2019 г., 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:

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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;

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-3914/05/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 водоохранных зонах; леса,

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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.

Согласно данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого округа (письмо №270117/25330.1 от 01.11.2019 г., приложение Б), 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.

Таблица 6.2 - Расположение участка работ по кварталам участковых лесничеств

Целевое назначение	№ квартала
Защитные ценные лесотундровые леса	Части квартала 915

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 В), 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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- 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 № 01-19/2052 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;

- 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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/м3
Диоксид серы	Менее 0,01
Метан	2,03
Оксид углерода	Менее 3
Диоксид азота	0,027
Оксид азота	0,190

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование определяемого показателя	Содержание определяемого показателя, мг/м3
Сажа	Менее 0,03
Взвешенные частицы	0,31
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 проведённым 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование характеристики	Величина
Среднегодовая роза ветров, %	-
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 в период строительства происходит при работе строительной техники, въезде и выезде автотранспорта, техники, сварочных работах, разработке грунта и пересыпке строительных материалов, сварке металлических конструкций и трубопровода, резке трубопроводов, покраске оборудования на площадке строительства.

Продолжительность строительства проектируемых объектов составляет 3 месяца.

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.

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

- ИЗА № 6501 «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. дополнение 2005 г. В результате работы автотранспорта в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, углерода оксид, серы диоксид, керосин;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- ИЗА № 6502 «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. Источник энергоснабжения на период строительства – существующая сеть предприятия, проектом не предусматривается эксплуатации стационарных дизельных установок;

- ИЗА № 6503 «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 С12-С19. Заправка бензином на строительной площадке не предусматривается;

- ИЗА № 6504 «Покрасочный участок». 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 оборудования на площадке скважины в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: толуол, бутилацетат, ацетон;

- ИЗА № 6505 «Сварочный участок». 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/мм^2, когда к металлу сварных швов предъявляют повышенные требования 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 %.

Во время строительства проектируемого объекта загрязнение атмосферного воздуха носит временный характер. Загрязнение атмосферы происходит при работе строительной тех-

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ники, движении автотранспорта, пересыпе строительных материалов, резке металла, сварочных и лакокрасочных работах.

Исходные данные по объемам строительно-монтажных работ приведены в проекте организации строительства (5730-П-000.000.000-ПОС-01).

Расчет выбросов вредных веществ при строительстве объекта представлен в приложении И.

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	0,002	0,005
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0002	0,0004
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,671	1,427
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,109	0,232
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,148	0,299
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,5	3	0,071	0,18
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000003	0,000001
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	3,673	1,817
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,0001	0,0003
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,0002	0,0003
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	0,08	0,089
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,015	0,017
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	0,033	0,037
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	4	0,042	0,012
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,473	0,441

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	4	0,001	0,0003
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,0002	0,0003
Итого					5,319	4,558

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
Автотранспорт	1	6501	1	5	0	0	0	0	4536614	7294588	4536912,5	7294597,5	120	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,327	0,041
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,053	0,007
														328	Углерод (Сажа)	0,032	0,004
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,028	0,004
														337	Углерод оксид	1,663	0,208
														2732	Керосин	0,224	0,031
Спецтехника	1	6502	1	5	0	0	0	0	4536579,5	7294575,5	4536909	7294577	130	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,344	1,385
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,056	0,225
														328	Углерод (Сажа)	0,116	0,295
														330	Сера диоксид (Ангидрид	0,043	0,176

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
															сернистый)		
														337	Углерод оксид	2,008	1,604
														2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,042	0,012
														2732	Керосин	0,249	0,41
Топливозаправщик	1	6503	1	2	0	0	0	0	4536612	7294666,5	4536704,5	7294669	15	333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,000001
														2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,001	0,0003
Покрасочный участок	1	6504	1	2	0	0	0	0	4536673	7294571	4536716	7294575,5	15	621	Метилбензол (Толуол)	0,08	0,089
														1210	Бутилацетат	0,015	0,017

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
														1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,033	0,037
Сварочный участок	1	6505	1	5	0	0	0	0	4536696,5	7294559,5	4536730,5	7294571	30	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002	0,005
														143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0002	0,0004
														301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0004	0,001
														337	Углерод оксид	0,002	0,005
														342	Фториды газообразные	0,0001	0,0003
														344	Фториды плохо растворимые	0,0002	0,0003

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 5.1.1 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 расположенных на границе СЗЗ и на границе промплощадки.

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

Расчет рассеивания проведен на период строительства с учетом существующих источников выбросов, расположенных на площадках УКПГиК и УКПГ Берегового НГКМ. Расчет рассеивания выбросов проведен на теплый период.

Техника на площадке работает периодически, в светлое время суток в течение 10 часов в сутки, поэтому будет происходить постепенное рассеивание выбросов.

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

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ на период строительства приведен в таблице ниже (таблица 7.6).

Таблица 7.6 – Анализ рассеивания загрязняющих веществ при строительстве объекта

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК на границе СЗЗ	Источники, дающие наибольший вклад	
код	наименование			№ источника на карте - схеме	% вклада
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	4	0,0043	6036	75,94
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0,0048	6036	72,38
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1	0,0041	6036	64,22
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,5684	6502	15,77
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2	0,5452	6501	15,16
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4	0,5089	6502	12,67
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,1353	6502	5,39
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2	0,1334	6501	5,02
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,1305	6502	4,02

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК на границе СЗЗ	Источники, дающие наибольший вклад	
код	наименование			№ источника на карте - схеме	% вклада
0328	Углерод (Сажа)	4	0,0373	6502	77,74
0328	Углерод (Сажа)	2	0,0477	6502	77,35
0328	Углерод (Сажа)	3	0,0522	6502	77,19
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0,0448	6502	10,00
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2	0,0431	6502	9,38
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	0,0421	6502	7,51
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,0047	6060	61,88
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	3	0,0041	6060	59,58
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4	0,0035	6060	56,09
0337	Углерод оксид	3	0,4996	6502	4,19
0337	Углерод оксид	2	0,4960	6502	3,87
0337	Углерод оксид	4	0,4879	6502	3,09
0342	Фториды газообразные	4	0,0005	6036	64,17
0342	Фториды газообразные	2	0,0006	6036	60,05
0342	Фториды газообразные	1	0,0005	6036	51,66
0344	Фториды плохо растворимые	3	0,0001	6505	61,82
0344	Фториды плохо растворимые	1	0,0001	6505	49,30
0344	Фториды плохо растворимые	2	0,0001	6036	47,53
0621	Метилбензол (Толуол)	2	0,0154	6504	97,80
0621	Метилбензол (Толуол)	3	0,0134	6504	97,06
0621	Метилбензол (Толуол)	4	0,0119	6504	96,67
1210	Бутилацетат	2	0,0169	6504	100,00
1210	Бутилацетат	3	0,0146	6504	100,00
1210	Бутилацетат	4	0,0130	6504	100,00
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	2	0,0108	6504	98,57
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	3	0,0094	6504	98,08
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0083	6504	97,82
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	3	0,0004	6502	100,00

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК на границе СЗЗ	Источники, дающие наибольший вклад	
код	наименование			№ источника на карте - схеме	% вклада
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0,0003	6502	100,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2	0,0004	6502	100,00
2732	Керосин	4	0,0148	6502	52,54
2732	Керосин	3	0,0208	6502	51,97
2732	Керосин	2	0,0193	6502	51,23
2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,0642	6011	80,32
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1	0,0637	6011	79,31
2754	Углеводороды предельные С12-С19	2	0,0558	6011	72,95
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	0,0001	6505	61,82
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1	0,0001	6505	49,30
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2	0,0001	6036	47,53
6043	Серы диоксид и сероводород	3	0,0124	6502	36,25
6043	Серы диоксид и сероводород	1	0,0092	6502	33,10
6043	Серы диоксид и сероводород	2	0,0114	6502	28,29
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	4	0,0006	6036	62,78
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	2	0,0007	6036	58,65
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	1	0,0006	6036	50,22
6204	Азота диоксид, серы диоксид	3	0,3833	6502	15,35
6204	Азота диоксид, серы диоксид	2	0,3677	6502	14,66
6204	Азота диоксид, серы диоксид	4	0,3442	6502	12,29
6205	Серы диоксид и фтористый водород	2	0,0041	6502	55,25
6205	Серы диоксид и фтористый водород	4	0,0035	6502	50,53
6205	Серы диоксид и фтористый водород	3	0,0052	6502	47,93

Размещение проектируемых сооружений предусматривается на значительном отдалении от территории населенных мест и нормируемых территорий. Как видно из приведенных данных, строительство проектируемых объектов не оказывает сверхнормативного воздействия на атмосферный воздух населенных мест. Выбросы загрязняющих веществ, поступающие при строительстве проектируемых объектов, могут быть рекомендованы в качестве нормативов ПДВ.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 СЗЗ 1000 м.

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 7.7).

Таблица 7.7 - Предложения по предельно допустимым выбросам в период строительства

Код	Наименование вещества	ПДВ		Год
		г/с	тонн за период строительства	ПДВ
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0002	0,0004	2020
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,671	1,427	2020
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,109	0,232	2020
328	Углерод (Сажа)	0,148	0,299	2020
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,071	0,18	2020
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,000001	2020
337	Углерод оксид	3,673	1,817	2020
342	Фториды газообразные	0,0001	0,0003	2020
344	Фториды плохо растворимые	0,0002	0,0003	2020
621	Метилбензол (Толуол)	0,08	0,089	2020
1210	Бутилацетат	0,015	0,017	2020
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,033	0,037	2020
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,042	0,012	2020
2732	Керосин	0,473	0,441	2020
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,001	0,0003	2020
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002	0,0003	2020
	Итого	5,317	4,553	

Шумовое воздействие при строительстве проектируемых сооружений носит временный характер.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 прогревания. 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 УКПГиК (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 не целесообразна.

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 (далее – проект ПДВ), санитарно-эпидемиологическое заключение №89.01.03.000.Т.000866.10.19 от 04.10.2019 г. (приложение Г).

Площадки УКПГиК и УКПГ расположены близко друг к другу, поэтому при расчетах рассеивания учитываются источники обоих площадок.

Площадка УКПГиК вводится в эксплуатацию в 2020 г. Источники загрязнения выбросов загрязняющих веществ учтены в проекте ПДВ.

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

– ИЗА № 0051 –неплотности оборудования ФС, ПК (404 ед.), установка дозирования подачи реагента;

– ИЗА № 0052 – неплотности оборудования ФС, ПК (400 ед.), конденсатосборник;

– ИЗА № 0053 - неплотности оборудования ФС, ПК (73 ед.), установка дозирования подачи реагента;

– ИЗА № 0054 – неплотности оборудования УВН;

– ИЗА № 0055 – котел паровой;

– ИЗА № 6056 - емкость факельного сепаратора;

– ИЗА № 6057 – неплотности оборудования ПК (1 ед.), РГК;

– ИЗА № 0058 – горелка факела вертикального;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– ИЗА № 0059 - горелка факела горизонтального;

– ИЗА № 6060 - дренажные емкости, емкости метанола, резервуар дизельного топлива;

– ИЗА № 6062 - неплотности оборудования (341 ед.).

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.);

– ИЗА № 6002 – неплотности оборудования технологического корпуса подготовки сеноманского газа (337 ед.), сепаратор и абсорбер;

– ИЗА № 6003 - неплотности оборудования дренажных емкостей (28 ед.), дренажная емкость диэтиленгликоля V=40м3, дренажная емкость насыщенного метанола V=40 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 резерве), фильтр тонкой очистки, аппарат магнитной обработки, теплообменник, неплотности оборудования;

– ИЗА № 6009 - неплотности оборудования дренажной емкость ДЭГ (11 ед.), дренажная емкость диэтиленгликоля (ДЭГ);

– ИЗА № 6010 - неплотности оборудования аварийной емкость 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=50м3 (3 ед.), емкость для хранения гликоля V=40м3, неплотности оборудования ЗРА, ФС (36 ед.);

– ИЗА № 6015 - емкость для хранения метанола V=100 м3 (4 ед.), неплотности оборудования ЗРА, ФС (63 ед.);

– ИЗА № 6016 - неплотности оборудования ЗРА, ФС (94 ед.), дренажная емкость насыщенного метанола V=12,5 м^3;

– ИЗА № 6017 - неплотности оборудования ЗРА. ФС (31 ед.), емкость с пластовой жидкостью V=30 м^3;

– ИЗА № 0018 - горелка технологического факела аварийного;

– ИЗА № 6019 - емкость с промстоками V=100 м^3;

– ИЗА № 0020 - горелка ГФУ резервная для утилизации промстоков;

– ИЗА № 0021 - горелка ГФУ для продувки шлейфов;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– ИЗА № 0022 - котлы водогрейные ВА-3000 (объем топочной камеры 14 м3) 4 ед. и ВА-550 (объем топочной камеры 6 м^3) 1 ед.;

– ИЗА № 6023 - неплотности оборудования ЗРА и ФС (71 ед.);

– ИЗА № 0024 - продувочная свеча;

– ИЗА № 0025 - продувочная свеча;

– ИЗА № 0026 - продувочная свеча;

– ИЗА № 0027 – свеча ГРУ;

– ИЗА № 0028 – свеча ГРУ;

– ИЗА № 0029 – сбросный клапан;

– ИЗА № 0030 – двигатель аварийной ДЭС М-640/30-1;

– ИЗА № 6031 – резервуар для хранения дизельного топлива V=25 м3, резервуар для хранения дизельного топлива V=3 м^3;

– ИЗА № 0032 –двигатель аварийной ДЭС М-640/30-1;

– ИЗА № 0033 –двигатель аварийной ДЭС М-640/30-1;

– ИЗА № 6034 –резервуар для хранения дизельного топлива V=25 м3 (3 ед.);

– ИЗА № 0035 - аппарат ручной электродуговой сварки;

– ИЗА № 6036 - аппарат ручной электродуговой сварки;

– ИЗА № 6037 - металлообрабатывающие станки в помещение токарного участка (5 ед.);

– ИЗА № 6038 -металлообрабатывающие станки в помещение слесарного участка (3 ед.);

– ИЗА № 6039 -резервуар КНС-40;

– ИЗА № 6040 -резервуар КНС-29;

– ИЗА № 6041 -резервуар КНС-30;

– ИЗА № 0042, 0043, 0044 - вытяжные шкафы (11 ед.).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГиК Берегового НГКМ согласно проекту ПДВ приведен в таблице ниже (таблица 7.8). Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГ Берегового НГКМ согласно проекту ПДВ приведен в таблице ниже (таблица 7.9).

Таблица 7.8 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГиК

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	0,839	3,004
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	3	0,136	0,488
328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,016	0,492

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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	14,836	21,186
333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,009	0,016
337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	4	6,989	13,560
402	Бутан	ПДК м/р	200,00	4	0,0001	0,002
405	Пентан	ПДК м/р	100,00	4	0,0001	0,002
410	Метан	ОБУВ	50,00		0,181	0,438
417	Этан	ОБУВ	50,00	-	0,0003	0,009
418	Пропан	ОБУВ	50,00	-	0,0001	0,004
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00е-06	1	4,0Е-11	1,0Е-06
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	3	0,048	5,764
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	4	0,003	0,005
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	4	0,257	0,568
2840	Ингибиторы СНПХ-6301А, 6302А,Б	ОБУВ	0,2	-	0,373	0,010
	Итого				23,686	45,549

Таблица 7.9 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,016	0,016
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,001	0,001
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	3	5,335	14,044
302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р	0,40	2	0,00001	0,00001
303	Аммиак	ПДК м/р	0,20	4	0,005	0,001
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	3	0,867	2,282
316	Соляная кислота	ПДК м/р	0,2	2	0,0001	0,00002
322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0,30	2	0,0001	0,0001
328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	1,086	4,975

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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	1,00е-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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Исполь-зуемый крите-рий	Значе-ние кри-терия мг/м^3	Класс опас-ности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	4	0,481	29,131
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05	-	0,00001	0,00003
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	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 УКПГиК Берегового НГКМ приведена рисунке 7.1. Карта-схема площадок УКПГ Берегового НГКМ приведена рисунке 7.2.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

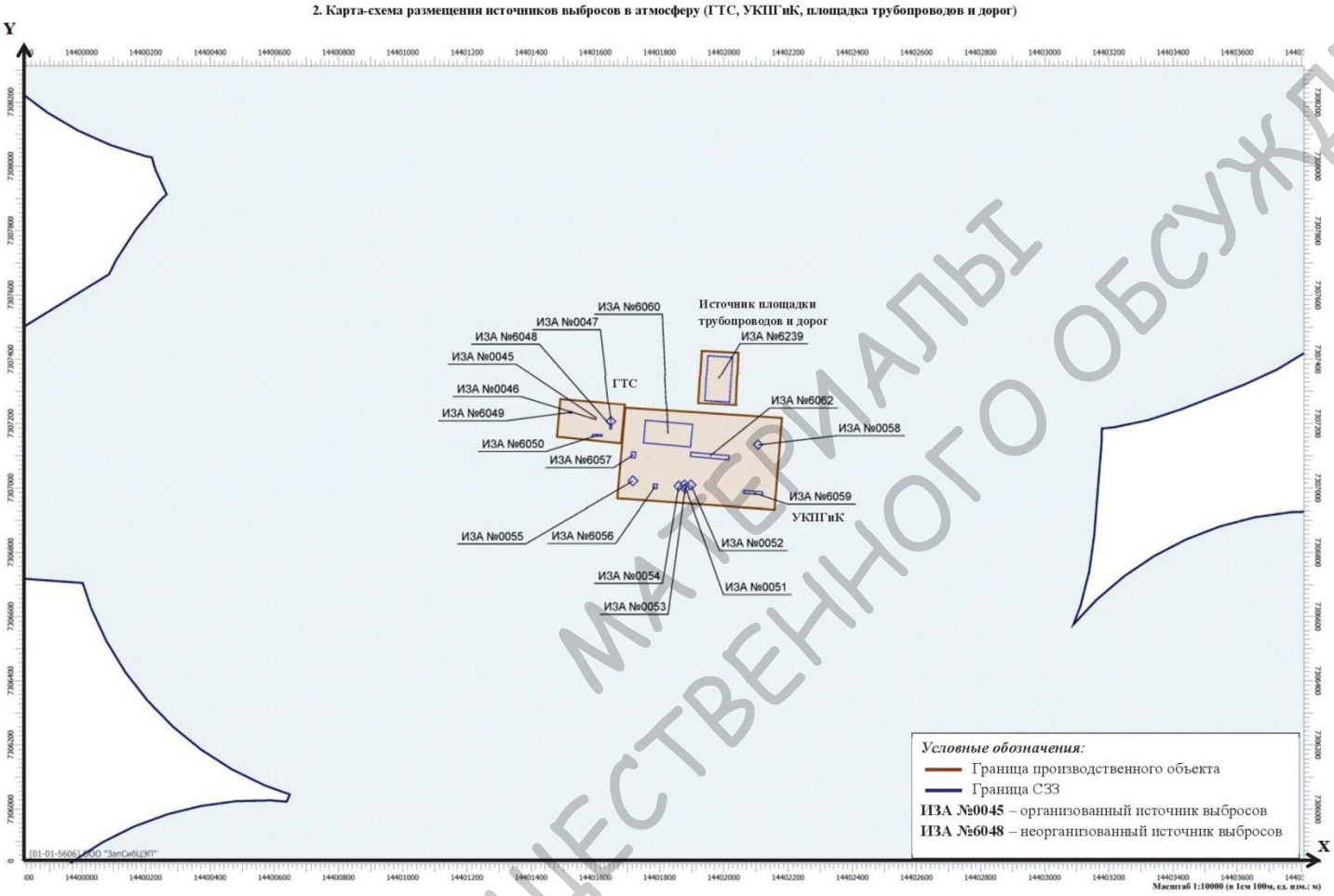


Рисунок 7.1 - Карта-схема размещения источников выбросов в атмосферу УКПГиК Берегового НГКМ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

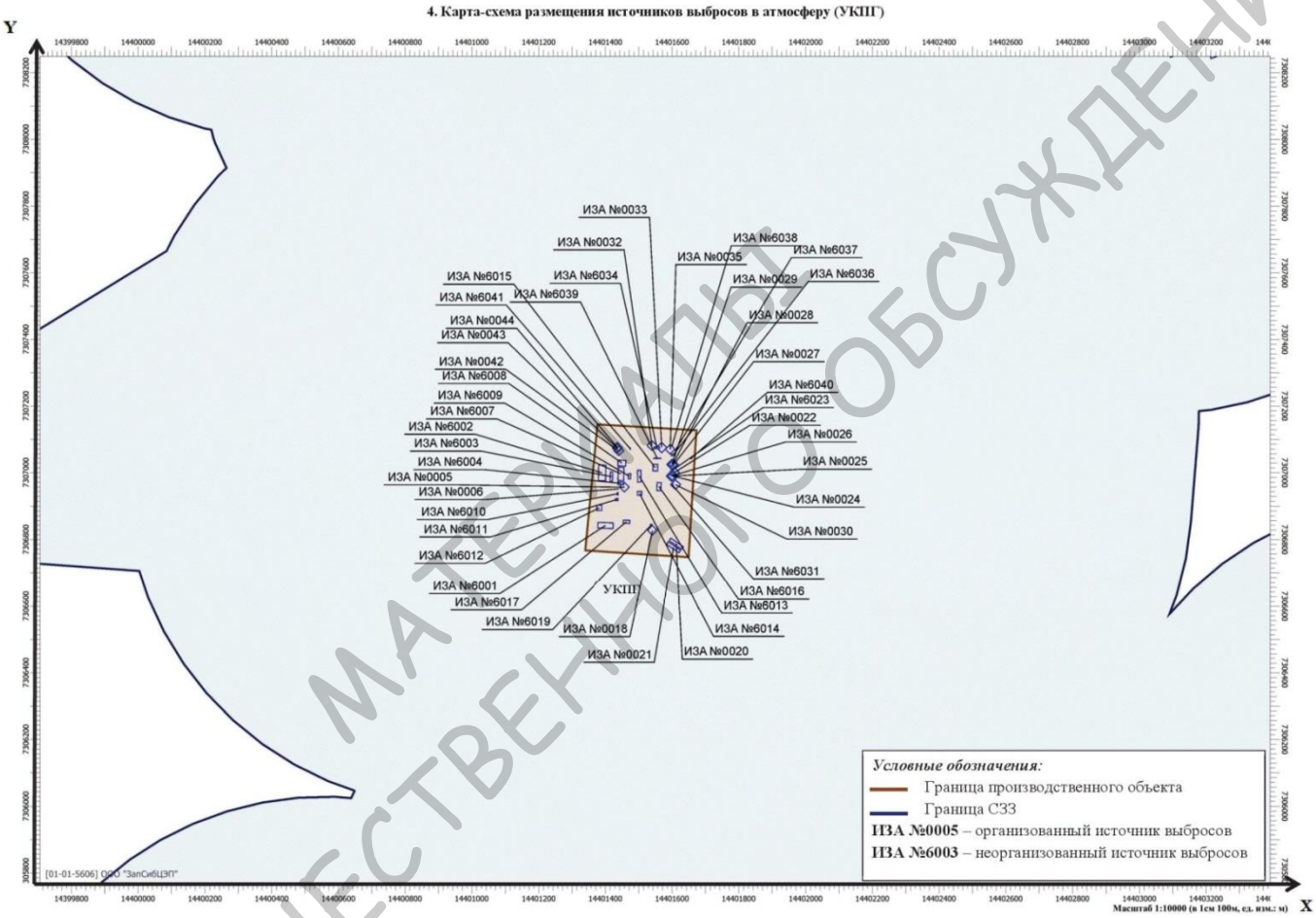


Рисунок 7.2 - Карта-схема площадок УКПГ Берегового НГКМ

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Новых источников выбросов загрязняющих веществ, проектом реконструкции не предусмотрено. Количественная и качественная характеристика выбросов загрязняющих веществ остается на прежнем уровне в соответствии с проектом ПДВ и разрешение на выброс загрязняющих веществ, расчет рассеивания проводить не целесообразно.

Шумовое воздействие проектируемых сооружений не оказывается. Акустическое воздействие остается на прежнем уровне.

7.1.4 Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Ориентировочный размер СЗЗ для площадки УКПГиК 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.

Так как новые источники выбросов и шумового воздействия на атмосферный воздух отсутствуют, корректировка границ СЗЗ не требуется.

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.

Водоснабжение в период проведения строительно-монтажных работ

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.

Водоотведение в период проведения строительно-монтажных работ

Согласно «Технических условий на утилизацию хоз-бытовых и производственных стоков в период СМР по объекту «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» (приложение И) 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 специализирован-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ной организацией самостоятельно заключает организация, осуществляющая строительные работы. Организация, осуществляющая вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод, определяется на основании закупочной процедуры.

Баланс водоснабжения и водоотведения на период строительства приведен в «Проекте организации строительства» 5730-П-000.000.000-ПОС-01.

7.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра

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

Проектные решения ЗАО «Тюмень НИПИнефть» по проекту «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация), ш. 125/12 (заключение государственной экспертизы от 29.03.2017 № 085-17/ОГЭ-3885/02) в части технико-экономических показателей данным проектом не изменялись (таблица 7.10).

Таблица 7.10 - Технико-экономические показатели площадки УКПГиК

Показатель	Ед.изм	Площадка скважины
Площадка УКПГиК		
Площадь территории в ограждении: -в границах внутреннего забора, в том числе: - площадка УКПГ -факельное хозяйство	$м^2$	100388 49864 50524
Площадь застройки, в том числе: - зданиями и сооружениями - коридоры коммуникаций	$м^2$	17295 6960 10335
Плотность застройки	%	17
Площадь под проектируемыми проездами и площадками из плит с обочинами из щебня	$м^2$	13003
Площадь под тротуарами с покрытием из плиток толщиной 0,07м	$м^2$	290
Свободная от застройки площадь	$м^2$	69800

Здания и сооружения объекта «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ», располагаются в границах территории УКПГиК. На участки, предназначенные для размещения объектов капитального строительства, разработаны градостроительные планы:

- градостроительный план земельного участка №RU 89503000-2019-892 от 17.10.2019 года, площадь участка составляет 17597 кв. метров, кадастровый номер 89:05:020601:2634, используемый АО "Сибнефтегаз" на праве договора аренды земельного участка №189-17 от 03.11.2017 г. Участок относиться к категории земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, безопасности и земли иного назначения.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

- градостроительный план земельного участка №RU 89503000-2019-920 от 21.10.2019 года, площадь участка составляет 197284 кв. метров, номер учетной записи в государственном лесном реестре ЯНАО 5435-2014-02, используемый АО "Сибнефтегаз" на праве договора аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 26.02.2014 г. № 30/Л-14.

- градостроительный план земельного участка №RU 89503000-2019-921 от 17.10.2019 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 относиться к категории земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, безопасности и земли иного назначения.

Дополнительный отвод земельных участков для реализации проектных решений не требуется.

В соответствии с заключением №619/19 г. Уралнедра (письмо № 01-06/4577 от 07.11.2019 г., приложение Б) 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 природной среды. В общем объеме образующихся отходов преобладают отходы 5 класса опасности и составляют 89 % или 3,292 т. Отходы 4 класса опасности составляют 11 % или 0,389 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 100 % или 0,011 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 5730-П-000.000.000-ПОС-01 «Проект организации 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.

Расчет количества отходов при проведении строительных работ приведен в приложении Н.

Виды, количество, характеристика отходов по классам опасности, видам образования, физико-химическим свойствам и способам утилизации представлены в таблице ниже (таблица 7.11).

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 соответствие 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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

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 соответствие 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 7.11 – Общая характеристика отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие 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			Примечание
							утилизация на предприятии, т/г	Передано на обезвреживание/утилизацию, т/период строительства	Отправлено на размещение, т/период строительства	
Строительно-монтажные работы										
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 обслуживающего персонала	0,172	Закрывающийся контейнер для отходов ТКО на специально оборудованной площадке	-	-	0,172	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 Р)
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 %	При проведении СМР	0,088	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,088	-	Передается на обезвреживание, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Р) или иной специализированной лицензированной организации
4 57 111 01 20 4 Отходы шлаковаты незагрязненные	Строительная площадка	4 класс опасности	Твердое Маты (например, ТИБ) - 19,8 %; Минеральная вата - 80,2 %	При проведении СМР	0,129	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	-	0,129	Передается на размещение, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Р) или иной специализированной лицензированной организации
Итого по IV классу опасности:					0,389			0,088	0,301	
8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Строительная площадка	5 класс опасности	Кусковая форма. Бетон-100 %	При проведении СМР	1,716	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	1,716	-	-	Используется для отсыпки дорог
9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Строительная площадка	5 класс опасности	Твердое Mn – 0,42 % Fe – 93,48 % Fe2O3 – 1,50 % C – 4,9 %	Сварочные работы	0,081	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,081	-	Передается на утилизацию, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (ПриложениеР) или иной специализированной лицензированной организации
4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные	Строительная площадка	5 класс опасности	Твердое Сталь–100 %	При проведении СМР	1,361	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	1,361	-	Передается на утилизацию, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Р) 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. Медь – 98 % Оплётка – 2 %	При проведении СМР	0,001	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,001	-	Передается на утилизацию, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955 от 26.05.2015 г. (Приложение Р) или иной специализированной лицензированной организации
7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь	Эксплуатация ком-	5 класс опасно-	Дисперсные системы Вода – 56 %,	Работа столовой	0,133	Герметичные контейнеры на	-	-	0,133	Передается на размещение, например, МУП «УГХ», лицензия

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие 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			Примечание
							утилизация на предприятии, т/г	Передано на обезвреживание/утилизацию, т/период строительства	Отправлено на размещение, т/период строительства	
Строительно-монтажные работы										
и организаций общественного питания несортированные	нат приема пищи	сти	углеводы - 27,3 %, белки - 10 %, липиды - 4 %; пластмасса - 1,7 %, металлы - 1 %;			специально оборудованной площадке				89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение Р) или иной специализированной лицензированной организации
Итого по V классу опасности:					3,292		1,716	1,443	0,133	
Итого (строительно-монтажные работы):					3,681		1,716	1,531	0,434	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

7.4.2 Воздействие отходов при эксплуатации проектируемых объектов

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

Расчет количества отходов при эксплуатации приведен в Приложении П. Общая характеристика, количество образования и движение отходов в период эксплуатации приведены в таблице ниже (таблица 7.12).

Образование других видов отходов на период эксплуатации не предусмотрено по сравнению с проектом 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03).

Для накопления отходов, образующихся в период эксплуатации объекта, используются существующие места накопления отходов (контейнеры), оборудованные в соответствие 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.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами в период эксплуатации является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, с последующие 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 7.12 - Общая характеристика отходов, образующихся при эксплуатации объекта

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие 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	0,011	Герметичные контейнеры на специально оборудованной площадке	-	0,011	-	Передается на обработку, например, 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
Итого					0,011		-	0,011	-	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 УКПГиК.

Проектируемая площадка УКПГиК расположена за пределами границ водоохранной зоны: расстояние от площадки до ближайшего водотока р. Тыдылъяха – 0,78 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

7.6 Оценка воздействия на социально-экономические условия региона

Продолжительность строительства проектируемого производства составит 3 месяца. Общая численность рабочих, задействованных при строительстве объекта - 19 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 строительно-монтажных работ на окружающую среду в проекте предусматриваются мероприятия, 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

8 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ИЛИ 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 водоохраной (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;

– согласно проекту 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03), производственно-дождевые сточные воды от обордюренных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные V=12,5 м^3. По мере накопления стоки перекачиваются на существующую установку очистки промстоков. Далее стоки перекачиваются на существующую площадку КОС на установку очистки

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

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;

– неодновременность 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 пылящих поверхностей, исключение сухих периодов при производстве работ с использованием пылящихся материалов;

– складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке.

Мероприятия по защите от шума и вибраций для периода строительства носят организационно-технический характер.

Для снижения шумового воздействия от техники предлагаются следующие мероприятия:

– применение малошумных машин;

– своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;

– изменение конструктивных элементов машин, их сборочных единиц;

– применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– поддержание в полной технической исправности и герметичности резервуаров и емкостей, технологического оборудования и трубопроводов;

– расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;

– запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;

– 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;

– для аварийных отключений оборудования УКПГиК в соответствии с Руководством по безопасности факельных систем, Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» на входных и выходных трубопроводах всех площадок, блоков и установок категории А, АН предусмотрена установка запорной арматуры с электроприводом на расстоянии не менее 3 м и не более 50 м от стены здания или ближайшего аппарата открытой площадки;

– для исключения выбросов вредных веществ (паров ингибитора гидратообразования) в окружающую среду все емкости метанола, емкости водометанольного раствора оборудованы системой азотного дыхания;

– на площадке УКПГиК предусмотрена факельная система высокого давления для сброса газа от аппаратов, работающих соответственно свыше 0,3 МПа.

– управление технологическим процессом автоматизировано и осуществляется централизовано 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;

– площадки, на которых возможен пролив опасных веществ, выполнены с бордюром и оборудованы стоком в дренажную емкость;

– электрообогрев оборудования и трубопроводов саморегулирующими кабелями;

– применение герметизированной системы сбора, исключающей потери углеводородов;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– для максимального снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывоопасных веществ при аварийной разгерметизации системы, технологическая схема УКПГиК 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;

– установка емкостного оборудования основного технологического комплекса на открытых обордюренных площадках;

– применение антикоррозионного покрытия внутренней и наружной поверхности аппаратов.

– предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по снижению шумового воздействия в период эксплуатации производственного объекта:

– основные производственные процессы выполняются в автоматическом режиме, без постоянного присутствия работающих;

– здания с постоянным присутствием работающих запроектированы отдельно стоящими;

– использовано современное малошумное оборудование (в том числе насосное), сертифицированное на соответствие принятым нормам.

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

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

С целью уменьшения негативного влияния на почвенный покров и земельные ресурсы проектом предусмотрено:

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– 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;

– 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;

– для приема в аварийном режиме сбросов из оборудования и трубопроводов предусматриваются подземные емкости Е-1…Е-3, Е-5 и емкость приемно-дренажная для раскачки метанола Е-4;

– для опорожнения технологического оборудования и трубопроводов применяется закрытая самотечная система дренажа. Ёмкости сбора дренажа выполнены в подземном варианте. Емкости дренажные оборудованы полупогружными насосными агрегатами. Включение и

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

выключение насосов предусмотрено в автоматическом режиме. Полупогружные насосы установлены в укрытии разъемном.

– 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;

– для предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов насыпи поверхностными водами предусмотрено укрепление всей их поверхности посевом трав по слою растительного грунта, толщиной 0,15 м;

– согласно проекту 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03), производственно-дождевые сточные воды от обордюренных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные V=12,5 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. благоустройство территории после строительства проектируемых объектов.

Территория предполагаемого строительства до глубины 3,2 м представлена песками, почвенный покров отсутствует. Строительство и эксплуатация проектируемых сооружений предусматривается на спланированной территории, дополнительный отвод земельных участков не требуется. После завершения строительства предусматривается благоустройство нарушенной территории, рекультивация нарушенных земель проектом не предусмотрена.

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 соответствие с действующими нормами и правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 ºС и ниже – один раз в три дня, при температуре выше +5 ºС - 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-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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. 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;

– 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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– 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».

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 (задвижки, 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;

– 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;

– для приема в аварийном режиме сбросов из оборудования и трубопроводов предусматриваются подземные емкости Е-1…Е-3, Е-5 и емкость приемно-дренажная для раскачки метанола Е-4;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– для опорожнения технологического оборудования и трубопроводов применяется закрытая самотечная система дренажа;

– 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;

– согласно проекту 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные за-ключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03), производственно-дождевые сточные воды от обордюренных технологических площадок и зданий по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные V=12,5 м3. 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.

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 воды из поверхностных источников и сброс загрязненных сточных вод в водотоки при эксплуатации площадки УКПГиК отсутствует.

Дополнительный отвод земельных участков не предусмотрен, реконструкция осуществляется в границах отсыпанной территории площадки УКПГиК.

В рамках реконструкции УКПГиК не предусматривается установка нового оборудования, загрязняющего почвенный покров и подземные водные объекты.

Согласно проекту 125/12 «Обустройство газоконденсатных залежей Берегового нефтегазоконденсатного месторождения (пробная эксплуатация)», выполненный ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2016 г. (положительные заключения экспертизы № 085-17/ОГЭ-3885/02 и № 107-14/ОГЭ-3885/03), производственно-дождевые сточные воды от обордюренных технологических площадок и зданий по самотечным

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

трубопроводам системы канализации поступают в емкости дренажно-канализационные V=12,5 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 раздельно 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;

– для приема в аварийном режиме сбросов из оборудования и трубопроводов предусматриваются подземные емкости Е-1…Е-3, Е-5 и емкость приемно-дренажная для раскачки метанола Е-4;

– для опорожнения технологического оборудования и трубопроводов применяется закрытая самотечная система дренажа. Ёмкости сбора дренажа выполнены в подземном варианте.

Мероприятия, обеспечивающие сохранение водных биологических ресурсов в данном проекте не предусмотрены, так как воздействие на водные биологические ресурсы, а также среду их обитания отсутствует.

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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– выполнение требований законодательства по соблюдению специального режима, установленного в границах прибрежно-защитных полос и водоохранных 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;

– предусматривается организация подъездов к площадкам на период строительства и эксплуатации – системное движение техники сведет к минимуму попадание животных под транспортные средства;

– предусматривается оборудование птицезащитных устройств на линиях электропередач: на подвесных изоляторах устанавливаются ПЗУ-6-10кВ-ПС на каждую фазу, на проводах по всей длине ВЛ устанавливаются маркеры проводов SP43 для отпугивания птиц;

– предусмотрены противовзрывные и противопожарные мероприятия – заземление и молниезащита проектируемых объектов.

Влияние строительства на флору и фауну будет минимальным, при условии соблюдения природоохранных мероприятий, принятых в проектной документации в целом.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах».

Участки трубопроводов изготавливаются из труб классом прочности К50в соответствии с Таблицей 6 МУК «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых 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 определён 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 отдельностоящие 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,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 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.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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.

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÷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 %;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- 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.

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 соответствие 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9 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».

9.1 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 9.1).

Таблица 9.1 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период строительства

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	0	1,08	0,005	0,00
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0143	5473,5	1,08	0,0004	2,36
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	138,8	1,08	1,427	213,91
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	93,5	1,08	0,232	23,43
Углерод (Сажа)	0328	0	1,08	0,299	0,00
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0330	45,4	1,08	0,18	8,83
Дигидросульфид (Сероводород)	0333	686,2	1,08	0,000001	0,00
Углерод оксид	0337	1,6	1,08	1,817	3,14
Фториды газообразные	0342	1094,7	1,08	0,0003	0,35
Фториды плохо растворимые	0344	547,7	1,08	0,0003	0,18
Метилбензол (Толуол)	0621	9,9	1,08	0,089	0,95

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
Бутилацетат	1210	56,1	1,08	0,017	1,03
Пропан-2-он (Ацетон)	1401	16,6	1,08	0,037	0,66
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	3,2	1,08	0,012	0,04
Керосин	2732	6,7	1,08	0,441	3,19
Углеводороды предельные С12-С19	2754	10,8	1,08	0,0003	0,00
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	56,1	1,08	0,0003	0,02
Итого:					258,10

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации не производился в виду отсутствия новых источников выбросов.

9.2 Расчет платы за размещение отходов производства и потребления

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства представлен в таблице ниже (таблица 9.2).

Таблица 9.2 – Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства

Класс опасности отхода	Количество отходов, тонн, т	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Стоимость	
			за 1 т размещения отходов, руб.	Общая стоимость, руб./ период строительства.
IV	0,129	1,08	663,2	92,40
V	0,133	1,08	17,3	2,49
Итого:				94,89

В соответствие 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 9.3).

Таблица 9.3 – 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	0,172	6218	20	1283,40 период СМР

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления на период эксплуатации не производился в виду отсутствия размещения новых отходов.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

10 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 2019 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утвержденный генеральным директором АО «НИИ Атмосфера» в 2018 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.

Учитывая выявленные неопределенности, воздействие на объекты окружающей среды должно быть скорректировано после реконструкции площадки УКПГиК путем инструментальных лабораторных измерений качества атмосферного воздуха, состава и количества сточных вод, образующихся в производстве, а также состава и количества отходов производства и потребления.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

11 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.

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;
- 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;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- 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;
- 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 нефтегазоконденсатного 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».

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 2.1.6.1338-03, ГН 2.1.6.1983-05).

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 (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

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.

Корректировка программы ЛЭМ не требуется, так как нет новых источников выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

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: pH, 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 (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Отбор проб донных отложений осуществляется с целью определения характера, степени и глубины проникновения в них загрязняющих веществ: pH 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).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с установленными фоновыми статистическими значениями определяемых показателей, а также со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в донных отложений на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Корректировка программы ЛЭМ не требуется, так как нет воздействия на 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 (pH) 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, ГН 2.1.7.2511-09), установленные фоновые статистические значения (раздел 3.4), а также средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах почв на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Корректировка программы ЛЭМ не требуется, так как проектируемые объекты находятся на ранее отведенной территории.

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.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

В пробу отбираются представители различных жизненных форм: лишайник Cladonia alpestris (L.) Rubh, багульник – Ledum decumbtns (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.

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 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 км^2 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.

Корректировка программы ЛЭМ не требуется, так как проектируемые объекты находятся на ранее отведенной территории.

ЛЭМ в области обращения с отходами

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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;

– 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

12 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ходе настоящей оценки воздействия на окружающую среду рассматривались альтернативные варианты намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Вариант I

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

– реконструкция обвязки технологических трубопроводов в здании переключающей арматуры (ЗПА):

– реконструкция технологических линий №1 и №2;

– реконструкция обвязки технологических трубопроводов факельной системы:

– реконструкция системы ГФУ.

Вариант II

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

13 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Резюме нетехнического характера подготовлено на основе материалов ОВОС для объекта «Реконструкция УКПГиК 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 УКПГиК на территории Берегового НГКМ АО «Сибнефтегаз».

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена на основании анализа ожидаемых последствий реконструкции, изучения структуры существующей площадки УКПГиК, 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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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 УКПГиК Берегового НГКМ» (ш. 5730)

1 Наименование объекта ОВОС	Проектная документация «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» (ш. 5730)
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 и конденсата (УКПГиК) Берегового нефтегазоконденсатного месторождения, предусмотрена Протоколом б/н от 08.08.2017 Заседания ТТЭС ПАО «НК «Роснефть» по рассмотрению рекомендаций и замечаний, проведенных HAZOP ООО «РН-ЦЭПиТР»
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 УКПГиК 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	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 и конденсата 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, 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 № 5730 «Реконструкция УКПГиК 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

2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	окружающую среду. Рассмотрение альтернативных вариантов достижения намечаемой хозяйственной деятельности. 13.2 Анализ современного состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние окружающей среды, наличие и характер антропогенной нагрузки). 13.3 Выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в периоды: - строительных работ; - нормальной эксплуатации; - аварийной ситуации. 13.4 Выполнение оценки воздействия на состояние всех компонентов окружающей среды и изменения социально-экономических условий в результате реализации намечаемой хозяйственной деятельности. 13.5 Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативное воздействие, оценка их эффективности и возможности реализации. 13.6 Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий. 13.7 Выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений. 13.8 Разработка предложений по организации; экологического мониторинга. 13.9 Определение стоимости природоохранных мероприятий, компенсационных платежей за ущерб.
14 Информирование и участие общественности	14.1 С целью реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений, выявления экологических факторов на рассматриваемой территории, для учета при 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. 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. 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. 14.4 Информация о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов по ОВОС, о дате

МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	и месте проведения общественных слушаний публикуется 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. 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.
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	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. 16.2 Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденная приказом Минприроды Росси от 29.12.1995 г. № 539. 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. 16.4 Действующее законодательство Российской Федерации. 16.5 Действующие инструктивно-методические документы.
17 Состав и содержание материалов ОВОС	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: 17.1 Общие сведения. 17.2 Пояснительная записка по обосновывающей документации. 17.3 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 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). 17.5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам. 17.6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	17.7 Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности. 17.8 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 17.9 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду. 17.10 Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа. 17.11 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов. 17.12 Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 17.13 Резюме нетехнического характера.
18 Перечень исходных данных, необходимых для разработки материалов ОВОС	18.1 Данные АО «Сибнефтегаз», актуальные на период разработки материалов ОВОС: - 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. 18.2 Другие исходные данные, необходимость в которых может возникнуть при разработке документа (предоставляются по запросу Исполнителя).
19 Сопровождение и согласование материалов ОВОС	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. 19.2 Исполнитель обеспечивает проведение государственной экологической экспертизы проекта до получения положительного заключения. 19.3 Исполнитель принимает участие в согласовании проектных решений в части воздействия на компоненты окружающей среды в рамках проведения главной государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России»).
20 Состав и количество документации, передаваемой Заказчику	20.1 Предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду в двух экземплярах в бумажном виде и в электронном виде. 20.2 Окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду с учетом замечаний,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	предложений и информации, поступившей от участников процесса оценки воздействия на окружающую среду на стадии обсуждения. Количество экземпляров на бумажном носителе - 2 экз., сброшюрованные в альбомы. Состав и структура электронной версии документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: чертежи основных комплектов и текстовая документация -Adobe Portable Document format (*.doc, *.pdf, *.tiff). 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.

Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Заместитель директора по производству _____ Г.Г. Смирнова

Руководитель проекта _____ Н.Д. Савенко

АО «Сибнефтегаз»

Начальник управления ПБОТОС _____ И.А. Ишматов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6

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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение
к письму Минприроды России
от 20.02.2018 N 05-12-32/5143

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 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	Иультинский, 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		

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-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) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

21 ноября 2019 г. №2701-17/2560
На № 440 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 (далее – КМНС), с целью проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ», расположенному в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю об отсутствии, в границах участка изысканий, по указанному объекту особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения отсутствуют.

Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования и родовых угодий КМНС в районе размещения вышеназванного 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

Батц Виталий Александрович
главный специалист
Управление по охране и регулированию использования животного мира
9-93-82 доб. 617; VABatc@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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

15 11 2019 г. № 22-01-11/2677

На № 445 от 16 10 2019 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 УКПГиК 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 инжененерно-экологических изысканий ООО «Гипронг-Траст» необходимо в органе осуществляющем регистрацию прав

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

на недвижимое имущество запросить кадастровый план территории, после чего сопоставить его с границами выполнения инжененерно-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

01-1720-1458-8394-5730-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

18 ноября 2019 г. № 1001-17/2063
На № 441 от 16.10.2019

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 УКПиГ 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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: dprr@dprr.yanao.ru

01 ноября 2019 г. № 270174/25368/1
На № 446 от 16.10.2019

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Вадимович!

В ответ на Ваш запрос сообщаю об отсутствии месторождений общераспространенных полезных ископаемых на территории намеченного строительства объекта «Реконструкция УКПГиК 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-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

07.11.2019 № 01-06/4576
на №442 от 15.10.2019

З А К Л Ю Ч Е Н И Е №618/19
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 УКПГиК 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.

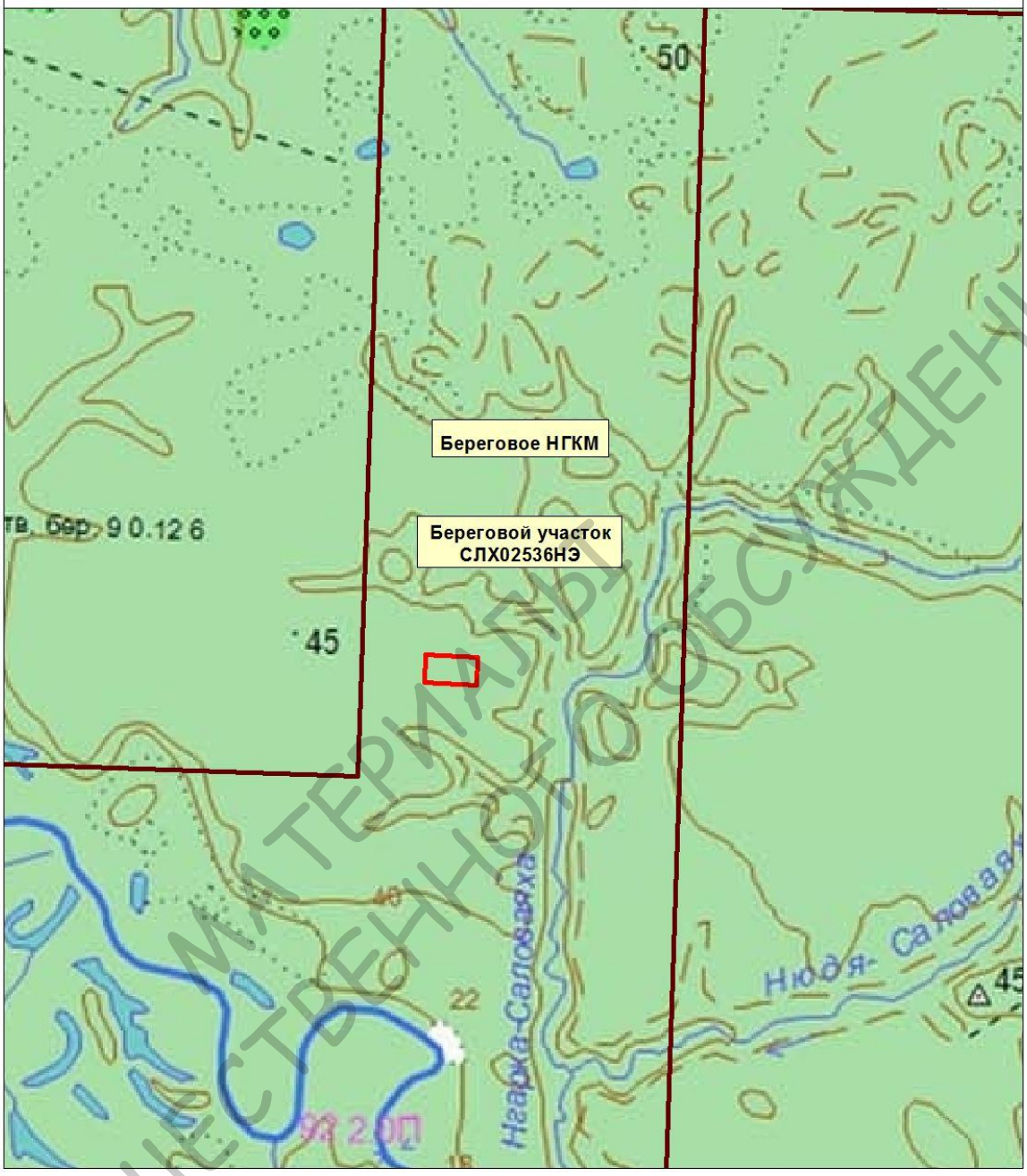
Приложение: Схема участка работ с географическими координатами на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Т.Ю. Медведева

Исп. Кочурова Е.А.
тел. 8(34922) 4-07-59
вх. №4158 от 18.10.2019

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Схема расположения участка работ по объекту: "Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ"
Масштаб 1:50 000



Испрашиваемый участок
Береговое НГКМ
Контур лицензии УВС:
СЛХ02536НЭ
СЛХ16520НЭ

Географические координаты

№ п\п	Широта полная	Долгота полная
1	65°50'37,9572"	78°50'47,6592"
2	65°50'37,6332"	78°51'26,082"
3	65°50'29,0364"	78°51'26,082"
4	65°50'29,3496"	78°50'47,4288"

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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. № 4701-17/2822

На № 404 от 02 октября 2019 г.

Положительное заключение ООО «Гипронг-Траст»

На участке реализации проектных решений по титулу: «Реконструкция УКПГиК 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.

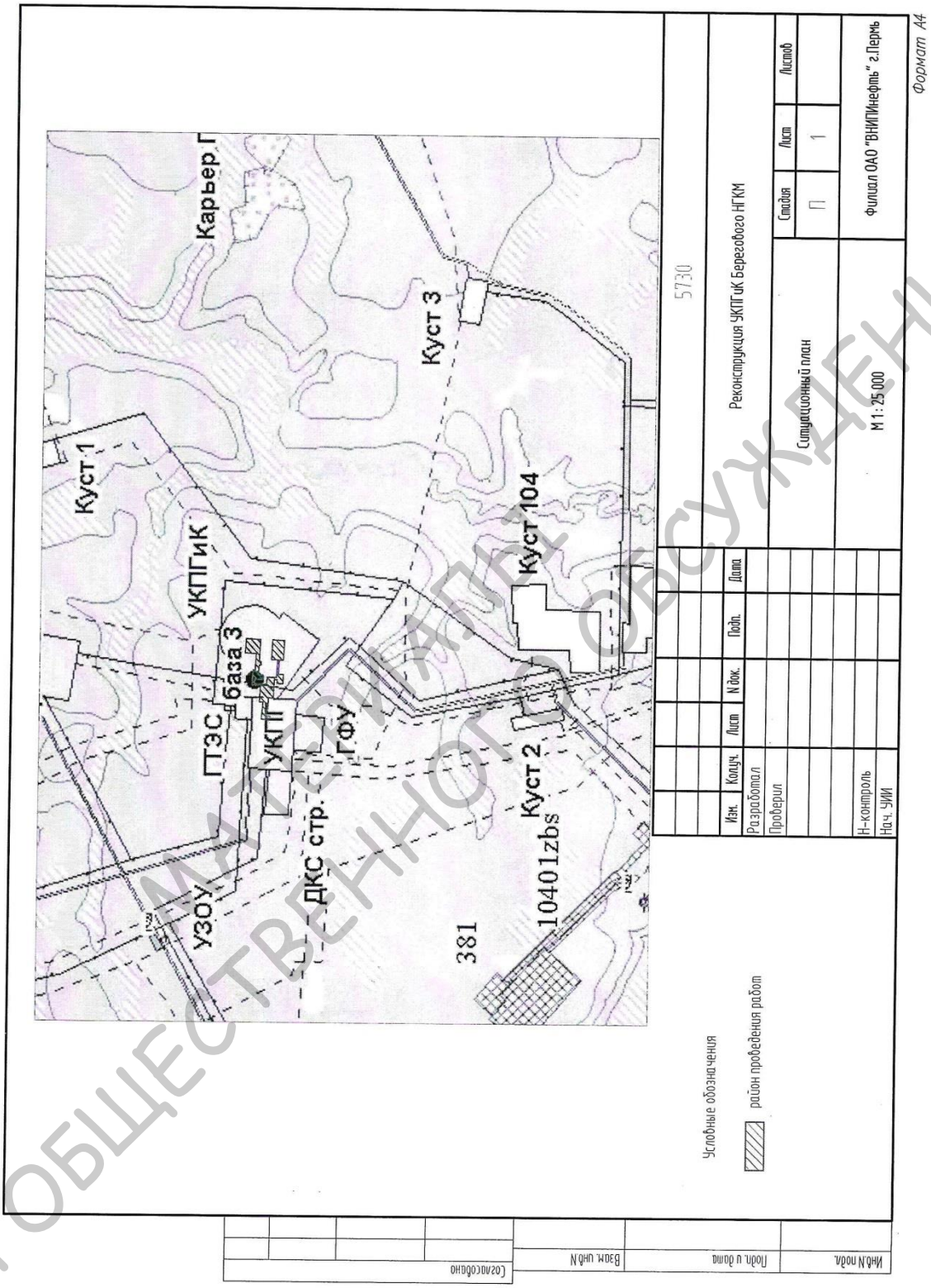
Приложение: обзорная схема на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель руководителя службы В.Н. Гультяев

Слямзина Руфа Борисовна
37270

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01



ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	5730-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь	Лист 125

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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 № 3401-17/2015
На № 447 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 УКПГиК 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. Попову

Уашев Бауржан Тулегенович
главный специалист отдела
обеспечения эпизоотического благополучия
службы ветеринарии Ямало-Ненецкого
автономного округа
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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-3914/05/ТМТУ

На № 448 от 16.10.2019

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации рассмотрело обращение по проектированию объекта «Реконструкция УКПГиК 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

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00AF63E07AC40CC980E8116B916FB8508A
Владелец: Кобелев Валентин Александрович
Действителен с 27-07-2018 до 27-10-2019

Мадьярова Ольга Викторовна
(3452) 444048

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Документ зарегистрирован № Исх-3914/05/ТМТУ от 17.10.2019 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 2. Страница создана: 17.10.2019 07:26

Лист согласования к документу № Исх-3914/05/ТМТУ от 17.10.2019. В ответ на № ВХ-4920/ТМТУ (16.10.2019)
Инициатор согласования: Мадьярова О.В. Начальник отдела аэропортовой деятельности и воздушных перевозок
Согласование инициировано: 17.10.2019 07:26

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ Тип согласования: **последовательное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
1	Кобелев В.А.		Подписано 17.10.2019 07:51	-

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ

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. 2019г. № 01-19/2052
На № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Вадимович!

По существу Вашего обращения от 16.10.2019 № 499 сообщаю о том, что в районе инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция УКПГиК 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 сообщаю, 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-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) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

21 октября 2019 г. №1791-17/15658
На № 439 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 УКПГиК Берегового НГКМ», расположенному в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю следующее.

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 Ямало-Ненецкого автономного округа, представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции животных, в том числе диких копытных, путях пролета перелетных птиц, местах прогона и выпаса оленей департамент не располагает.

Данные по нормативам изъятия охотничьих ресурсов в целях общедоступности информации размещены на официальном сайте исполнительных органов государственной власти Ямало-Ненецкого автономного округа https://www.yanao.ru/documents/active/43410/ 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

Батц Виталий Александрович
главный специалист
Управление по охране и регулированию использования животного мира
9-93-82 доб. 617; VABatc@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение к письму департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО
№ _____ от _____2019

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе 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	Белая куропатка	49.76	25.62	29.94	229795	30406	109475	369676
Пуровский	Белка	9.05		0.14	41774		494	42268
Пуровский	Глухарь	11.22		0.50	51814		1828	53642
Пуровский	Горностай	0.52	1.42	0.67	2383	1681	2457	6521
Пуровский	Заяц беляк	1.44	0.29	0.71	6641	344	2589	9574
Пуровский	Лисица	0.23	0.42	0.43	1044	493	1569	3106
Пуровский	Лось	0.15		0.05	693		183	876
Пуровский	Олень северный	0.48		0.11	2217		410	2627
Пуровский	Росомаха		0.03	0.01		40	33	73
Пуровский	Рябчик	1.88			8660			8660
Пуровский	Соболь	0.99		0.10	4591		351	4942
Пуровский	Тетерев	6.78			31318			31318
Пуровский	Медведь бурый							519

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе

1. Дикий северный олень;
2. Лось;
3. Медведь бурый;
4. Овцебык;
5. Белка обыкновенная;
6. Волк;
7. Выдра;
8. Горностай;
9. Заяц-беляк;
10. Колонок;
11. Куница лесная;
12. Ласка;
13. Лисица;
14. Норка американская;
15. Ондатра;
16. Песец;
17. Росомаха;
18. Рысь;
19. Соболь;
20. Глухарь обыкновенный;
21. Куропатка белая;
22. Куропатка тундряная;
23. Рябчик;
24. Тетерев обыкновенный;
25. Гоголь обыкновенный;
26. Гуменник;
27. Чёрная казарка;
28. Гусь белолобый;
29. Кряква обыкновенная;
30. Морянка;
31. Свиязь обыкновенная;
32. Синьга;
33. Чернеть морская;
34. Чернеть хохлатая;
35. Чирок-свистунок;
36. Чирок-трескунок;
37. Шилохвость;
38. Широконоска;
39. Золотистая ржанка;
40. Галстучник;
41. Фифи;
42. Перевозчик;
43. Круглоносый плавунчик;
44. Кулик-воробей;
45. Серая ворона;
46. Рябинник;
47. Пуночка.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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: dprr@dprr.yanao.ru

01 ноября 2018 г. № 24-01-17/25330.1
На № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Гипронг-Траст»

С.В. Ржевскому

Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев запрос, в целях проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ», расположенному на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю следующее.

Красная книга Ямало-Ненецкого 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 Ямало-Ненецкого 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.

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 Ямало-Ненецкого автономного округа, представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции животных департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Территория объекта частично расположена на землях лесного фонда Уренгойского участкового лесничества Таркосалинского лесничества, в ценных

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

лесах подкатегории защитности: лесотундровые леса. Особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют.

Использование земель лесного фонда для выполнения изыскательских работ осуществляется в соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации (далее – Лесной кодекс), Положением о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 161.

Заключение договоров аренды лесных участков в составе земель лесного фонда, осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Предоставление лесных участков, расположенных в границах земель лесного фонда, в аренду», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.06.2013 № 76-ПГ.

При предоставлении гражданам, юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда в аренду осуществляется проектирование лесных участков в соответствии с положениями статьи 70.1 Лесного кодекса.

Утверждение проектной документации лесных участков осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Проектирование лесных участков на землях лесного фонда», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 21.04.2016 № 73-ПГ.

Также сообщаю, что за самовольное использование (занятие) лесных участков предусмотрена административная ответственность в соответствии со статьей 7.9. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. В случае незаконной рубки или уничтожения лесных насаждений статьями 260, 261 Уголовного кодекса Российской Федерации предусмотрена уголовная ответственность.

В настоящее время в районе размещения указанного объекта, водно-болотные угодья регионального и местного значения отсутствуют.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Директор департамента В.Л. Галуза

Батц Виталий Александрович
главный специалист
Управление по охране и регулированию использования животного мира
9-93-82 доб. 617; VABatc@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение к письму департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО
№ 27-01-1/5332/ от 01.11 2019

Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе Ямало-Ненецком 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

Батц Виталий Александрович
главный специалист
Управление по охране и регулированию использования животного мира
9-93-82 доб. 617; VABatc@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение Б
(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: priemnayyamal@oimeteo.ru, priemnayyamal@оиметео.рф
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2019г. № 53-14-31/1111
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 УКПГиК 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	$C_ф$
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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Приложение В

(справочное).

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»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"
(АО "Сибнефтегаз")

Юридический адрес: ул. Таёжная, дом 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская федерация, 629305
Телефон: (3494) 22-20-22, факс: (3494) 22-21-22, email: inbox@sibneftegaz.ru
ОГРН 1028900619835, ИНН 8904005920

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: dprr@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

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

01-1720-1458-8394-5730-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 05.0.38.2020 – 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-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: dprr@dprr.yanao.ru

16 июля 2020 г. № 2701-17/37241

В ответ на ИСХ-23-01088-20 от 19.06.2020

Генеральному директору
АО «Сибнефтегаз»

М.Г. Дику

Разъяснение по договорам аренды

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 01d5cf77f735e56000000adf06ba0005
Владелец **Галуза Владимир Леонидович**
Действителен с 20.01.2020 по 20.01.2021

В.Л. Галуза

Федорова Ирина Сергеевна
главный специалист управления лесных отношений
8 (34922) 9-93-61, доб. 216 fedorovaIS@yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Г

(справочное).

Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ

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 [redacted]) 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)

Л.А. Нечепуренко
ф., и., о., подпись, печать

№1714947

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Приложение И

(справочное).

Технические условия на водоотведение в период строительно-монтажных работ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"
(АО "Сибнефтегаз")

Юридический адрес: ул. Таймыр, дом 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало Ненецкий автономный округ, Российская федерация, 629305
Телефон: (34934) 22-20-22, факс: (34934) 22-21-22, email: info@sibneftegaz.ru
ОГРН 1028900519825, ИНН 8904005520

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер
АО «Сибнефтегаз»

_____ Е.А. Гоборов

15.01.2020

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на утилизацию хоз-бытовых и производственных стоков на период СМР по объекту «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ» (ш. 5730)

1. Заказчик: АО «Сибнефтегаз»;
2. Наименование объекта «Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ»;
3. Хозяйственно-бытовые и производственные стоки собираются во временные емкости;
4. Вывоз и утилизация хозяйственно-бытовых и производственных стоков из временных емкостей осуществляется специализированной организацией, на основании договора, заключенного подрядной организацией по строительству.
5. 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.

И. о. заместителя главного энергетика — А.В. Крюков

Руководитель сектора охраны окружающей среды отдела ПБОТОС — А.В. Рындик

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

Приложение К
(справочное).

План-график контроля выбросов нормативов выбросов на источниках выброса

									воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год
Площадка: 1 Производство УКПГиК - ввод в эксплуатацию в 2020 г.									
1	Цех подготовки газа и конденсата 1	0051	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000190	0,00345	Аккредитованная лаборатория	М-6, ФР.1.31.2011.11267 М-1 М-МВИ-116-09 ФР.1.31.2009.06497 № 1572-2011 , ФР. 1.31.2011.10410
			0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000211	0,00383		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000242	0,00439		Методика газохроматографического измерения массовой концентрации циклопентана, н-пентана, изопентана и гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0020044	0,36377		ПНД Ф 13.1:2:3.27-99, ФР.1.31.2015.20481 М-МВИ-57-99
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000948	0,01721		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 (ФР.1.31.2015.20483) ПНД Ф 13.1:2.26-99 (ФР.1.31.2015.20478) ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 (ФР.1.31.2015.20480)
			0418	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000399	0,00724		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
			1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этант	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000038	0,00069		М 01-05 (ПНД Ф 13.1:2:3.59-07), ФР.1.31.2013.16458
			2840	Ингибиторы коррозии СНПХ-6301 «А», СНПХ-6302 «А», СНПХ-6302 «Б» (по изопропиловому спирту)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2298412	41,71347		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 М-23, ФР.1.31.2011.11271
2	Цех подготовки газа и конденсата 2	0052	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0001095	0,02239	Аккредитованная лаборатория	М-6, ФР.1.31.2011.11267 М-1 М-МВИ-116-09 ФР.1.31.2009.06497 № 1572-2011 , ФР. 1.31.2011.10410
			0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000211	0,00431		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)

314

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ ОВОС

			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000242	0,00495		Методика газохроматографического измерения массовой концентрации циклопентана, н-пентана, изопентана и гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0020044	0,40990		ПНД Ф 13.1:2:3.27-99, ФР.1.31.2015.20481 М-МВИ-57-99
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000948	0,01939		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 (ФР.1.31.2015.20483) ПНД Ф 13.1:2.26-99 (ФР.1.31.2015.20478) ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 (ФР.1.31.2015.20480)
			0418	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000399	0,00816		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
			1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этант	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000038	0,00078		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188) МВИ-02-2000, ФР.1.31.2013.16419 М-МВИ-38-98
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0694669	14,20591		М 01-05 (ПНД Ф 13.1:2:3.59-07), ФР.1.31.2013.16458
	3	Здание переключающей арматуры	0053	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000034	0,00070	Аккредитованная лаборатория	М-6, ФР.1.31.2011.11267 М-1 М-МВИ-116-09 ФР.1.31.2009.06497 № 1572-2011 , ФР. 1.31.2011.10410
			0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000037	0,00076		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000043	0,00088		Методика газохроматографического измерения массовой концентрации циклопентана, н-пентана, изопентана и гексана в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах в атмосферу
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003543	0,07245		ПНД Ф 13.1:2:3.27-99, ФР.1.31.2015.20481 М-МВИ-57-99
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000168	0,00344		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 (ФР.1.31.2015.20483) ПНД Ф 13.1:2.26-99 (ФР.1.31.2015.20478) ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 (ФР.1.31.2015.20480)

315

ДЛЯ ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

			0418	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000071	0,00145		МВИ-2-05 (ФР.1.31.2007.03188)
			1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этант	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000007	0,00014		М 01-05 (ПНД Ф 13.1:2:3.59-07), ФР.1.31.2013.16458
			2840	Ингибиторы коррозии СНПХ-6301 «А», СНПХ-6302 «А», СНПХ-6302 «Б» (по изопропиловому спирту)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1429472	29,23256		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 М-23, ФР.1.31.2011.11271
4	Станция насосной	0054	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000492	0,05928	Аккредитованная лаборатория	М-6, ФР.1.31.2011.11267 М-1 М-МВИ-116-09 ФР.1.31.2009.06497 № 1572-2011 , ФР. 1.31.2011.10410
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0175291	21,11940		М 01-05 (ПНД Ф 13.1:2:3.59-07), ФР.1.31.2013.16458
5	Котельная	0055	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000578	0,01276	Аккредитованная лаборатория	МВИ №ПрВ 2000/6 (ФР.1.31.2015.20201)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000094	0,00208		ПНД Ф 13.1.4-97 (ФР.1.31.2013.16446) М-18, ФР.1.31.2011.11276 МВИ № ПрВ 2000/12 (ФР.1.31.2015.20221) МВИ-1-06 (ФР.1.31.2014.17989)
			0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001180	0,02605		МВИ-1-09 (ПНД Ф 13.1.5-97) ФР.1.31.2013.16437 ЛИ-1.99-ПВ ПНД Ф 13.1:2:3.27-99, ФР.1.31.2015.20481 МВИ-1-06 (ФР.1.31.2014.17989) М-МВИ-57-99 М-МВИ-38-98 №1630-2012, ФР.1.31.2012.12287 №1633-2013
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	4,00е-11	8,83Е-09		МВИ № СПЭК-03-2006 ФР.1.31.2015.19541

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

									М-МВИ-52-99 (ФР.1.31.2004.01264) ФР.1.31.2004.01265 МВИ № СПЭК-12-2004 МВИ № ОЭ-АВ-2 (ФР.1.31.2015.21102) № 1526-2016 (ФР.1.31.2017.26091)
6	Площадка факельного сепаратора	6056	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000421	0,00000		
7	Площадка РГК	6057	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000227	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0173983	0,00000		
8	Факел вертикальный	0058	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0187202	24,21916	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методика расчёта 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), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0030420	3,93557		
			0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0156002	20,18268		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,3408823	441,01468		
			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001943	0,25137		
			0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1560018	201,82651		
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0039000	5,04560		
			1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этант	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000789	0,10208		
9	Факел горизонтальный	0059	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,8199360	24,19374	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методика расчёта параметров выбросов и

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
ЕАТЕРИНБУРГ 2021 ГОД

			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1332396	3,93148		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), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	14,4950041	427,70208		
			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0085107	0,25112		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	6,8328000	201,61449		
			0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1708200	5,04036		
			1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этант	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0031039	0,09159		
10	Участок емкостей и резервуаров	6060	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0001985	0,00000	Специалист предприятия	Расчетный метод: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров
			1052	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0480340	0,00000		
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1520936	0,00000		
12	Фланцевые соединения на площадке	6062	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000164	0,00000	Специалист предприятия	М-6, ФР.1.31.2011.11267 М-1 М-МВИ-116-09 ФР.1.31.2009.06497 № 1572-2011 , ФР. 1.31.2011.10410
			0402	Бутан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000182	0,00000		Расчетный метод: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования (РД 39.142-00)
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000209	0,00000		
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017260	0,00000		
			0417	Этан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000816	0,00000		
			0418	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (пропан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000344	0,00000		
			2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19,	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000033	0,00000		

318

				растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)				

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

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. Таёжная, дом 78 А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская федерация, 629305
Телефон: (3494) 22-20-22, факс: (3494) 22-21-22, email: inbox@sibneftegaz.ru
ОГРН 1026900619835, ИНН 8904005526

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 сообщаю, 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 №DKNDMYF7 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 пользованием участками недр в отношении нефти и природного газа «Дополнение к технологической схеме разработки Берегового нефтегазоконденсатного месторождения», утвержденной протоколом ЦКР №7428 от 13.12.2018.

0000000000030060852

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

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 пользованием 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

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Зотов Антон Александрович
8 (3494) 222-000 (доб. 1276)
aazotov@sibneftegaz.ru

О.В. Корнилова

Ш.А. Шимаров

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

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. Каспаров
«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.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

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 — А.В. Арансловский

Начальник управления по ГРМ востока ЯНАО — А.П. Коваленко

г. Тюмень, 2018

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение М
(обязательное).
Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства проектируемых объектов

Расчет выбросов загрязняющих веществ от работы автотранспорта и спецтехники

Валовые и максимальные выбросы предприятия №8394,
УКПГиК Берегового НГКМ,
Уренгой, 2020 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 11-20-0093

Уренгой, 2020 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-26.4	-26.4	-19.2	-10.3	-2.6	8.4	15.4	11.3	5.2	-6.3	-18.2	-24
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Х	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-26.4	-26.4	-19.2	-10.3	-2.6	8.4	15.4	11.3	5.2	-6.3	-18.2	-24
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Х	Х	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Май;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	104
Всего за год	Январь-Декабрь	104

Участок №1; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №1, площадка №1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 10.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.408667	0.0508
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.326933	0.0406
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.053127	0.0066
0328	Углерод (Сажа)	0.032467	0.0044
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.028202	0.0042
0337	Углерод оксид	1.663033	0.2076
0401	Углеводороды**	0.223600	0.0309
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.223600	0.0309

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.2076
Всего за год		0.2076

Максимальный выброс составляет: 1.663033 г/с. Месяц достижения: Февраль.
Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
Mi=□((M1+M2)·Nв·Dp·10-6), где
M1 - выброс вещества в день при выезде (г);
M2 - выброс вещества в день при въезде (г);
M1=Mпр·Tпр·Kэ·КнтрПр+Ml·L1·Кнтр+Mxx·Txx·Kэ·Кнтр;
Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:
M1=Mпр·(8+15·n)·Kэ·КнтрПр+Ml·L1·Кнтр+Mxx·Txx·Kэ·Кнтр,
где n - число периодических прогревов в течение суток;
M2=Mlтеп.·L2·Кнтр+Mxx·Txx·Kэ·Кнтр;
Nв - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;
Dp - количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
Gi=(Mпр·Tпр·Kэ·КнтрПр+Ml·L1·Кнтр+Mxx·Txx·Kэ·Кнтр)·N'/1200 г/с (*),
С учетом синхронности работы: Gmax=□(Gi);
Mпр - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
Tпр - время прогрева двигателя (мин.);
Kэ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

КнтрПр - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;
Ml - пробеговый удельный выброс (г/км);
Mlтеп. - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);
L1=(L1б+L1д)/2=0.075 км - средний пробег при выезде со стоянки;
L2=(L2б+L2д)/2=0.075 км - средний пробег при въезде на стоянку;
Кнтр - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);
Mxx - удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);
Txx=1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени Тср, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;
(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
Тср=600 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;
Использовано 20-минутное осреднение;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Mxx	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	8.200	0.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	0.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	8.200	0.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	0.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.000000
Автотопливозаправщик (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.316075
Автобус (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.316075
Автоцистерна (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.831517
Ассенизатор (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.831517

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0309
Всего за год		0.0309

Максимальный выброс составляет: 0.223600 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Mxx	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	1.100	0.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	1.100	0.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	1.100	0.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	0.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.000000
Автотопли-возаправщик (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.061033
Автобус (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.061033
Автоцистер-на (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.111800
Ассенизатор (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.111800

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0508
Всего за год		0.0508

Максимальный выброс составляет: 0.408667 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	2.000	0.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	0.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	2.000	0.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	0.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.000000
Автотопли-возаправщик (д)	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.072317
Автобус (д)	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	30.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.072317
Автоцистер-на (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.204333
Ассенизатор (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.204333

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0044
Всего за год		0.0044

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Максимальный выброс составляет: 0.032467 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	0.160	0.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	0.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	0.160	0.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	0.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.000000
Автотопливозаправщик (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.008142
Автобус (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.008142
Автоцистерна (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.016233
Ассенизатор (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.016233

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0042
Всего за год		0.0042

Максимальный выброс составляет: 0.028202 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	0.136	0.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	0.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	0.136	0.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	0.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.000000
Автотопливозаправщик (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.008962
Автобус (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.008962
Автоцистерна (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.014101
Ассенизатор	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(д)										
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.014101

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0406
Всего за год		0.0406

Максимальный выброс составляет: 0.326933 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0066
Всего за год		0.0066

Максимальный выброс составляет: 0.053127 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0309
Всего за год		0.0309

Максимальный выброс составляет: 0.223600 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-5320 (д)	1.100	0.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	0.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.000000
Камаз-65115 (д)	1.100	0.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	0.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.000000
Автотопливозаправщик (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.061033
Автобус (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.061033
Автоцистерна (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.111800

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Ассенизатор (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.111800

Участок №2; Дорожная техника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка
Подтип - Нагрузочный режим (полный)
Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)
- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.429629	1.7311
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.343703	1.3849
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.055852	0.2250
0328	Углерод (Сажа)	0.116390	0.2954
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.043238	0.1755
0337	Углерод оксид	2.007899	1.6043
0401	Углеводороды**	0.281141	0.4218
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.041778	0.0122
2732	**Керосин	0.249808	0.4096

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	1.6043
Всего за год		1.6043

Максимальный выброс составляет: 2.007899 г/с. Месяц достижения: Январь.
Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
Mi=(□(M'+M")+□(Ml·t'дв+1.3·Ml·t'нагр+Mxx·t'xx))·Nв·Dp·10-6, где
M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);
M" - выброс вещества в сутки при въезде (г);
M'=Mп·Tп+Mпр·Tпр+Mдв·Tдв1+Mxx·Txx;
M"=Mдв.теп.·Tдв2+Mxx·Txx;
Nв - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Dp - количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
Gi=Max((Мп·Тп+Мпр·Тпр+Мдв·Тдв1+Мхх·Тхх)·N'/1200,(Ml·tдв+1.3·Ml·tнагр+Мхх·tхх)·N''/1800) г/с,
С учетом синхронности работы: Gmax=□(Gi);
Мп - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);
Тп - время работы пускового двигателя (мин.);
Мпр - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
Тпр - время прогрева двигателя (мин.);
Мдв=Ml - пробеговый удельный выброс (г/км);
Мдв.теп. - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);
Тдв1=60·L1/Vдв=0.450 мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;
Тдв2=60·L2/Vдв=0.450 мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;
L1=(L1б+L1д)/2=0.075 км - средний пробег при выезде со стоянки;
L2=(L2б+L2д)/2=0.075 км - средний пробег при въезде на стоянку;
Мхх- удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);
Тхх=1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
tдв - движение техники без нагрузки (мин.);
tнагр - движение техники с нагрузкой (мин.);
tхх- холостой ход (мин.);
t'дв=(tдв·Тсут)/30- суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'нагр=(tнагр·Тсут)/30- суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
t'хх=(tхх·Тсут)/30- суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);
Тсут- среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);
N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени Тср, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.
N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.
(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
Тср=600 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;
Использовано 20-минутное осреднение;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	2.007899
Кран монтажный до 100 т	57.000	0.0	12.600	0.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	0.0	12.600	0.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.000000
Автопогрузчик 5 т	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.000000
Установка для бурения	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.000000
Экскаватор	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.000000
Бульдозер	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.000000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.4218
Всего за год		0.4218

Максимальный выброс составляет: 0.281141 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.281141
Кран монтажный до 100 т	4.700	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.000000
Автопогрузчик 5 т	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.000000
Установка для бурения	2.900	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	5.800	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.000000
Экскаватор	5.800	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.000000
Бульдозер	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.000000

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	1.7311
Всего за год		1.7311

Максимальный выброс составляет: 0.429629 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.429629
Кран мон-	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

тажный до 100 т										
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.107407
Автопогруз-чик 5 т	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.040991
Установка для бурения	3.400	0.0	1.170	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	0.0	1.170	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.049457
Экскаватор	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.049457
Бульдозер	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.040991

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.2954
Всего за год		0.2954

Максимальный выброс составляет: 0.116390 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.116390
Кран монтажный до 100 т	0.000	0.0	1.020	0.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	0.0	1.020	0.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.000000
Автопогруз-чик 5 т	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.000000
Установка для бурения	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.000000
Экскаватор	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.000000
Бульдозер	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.000000

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период)

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

		(тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.1755
Всего за год		0.1755

Максимальный выброс составляет: 0.043238 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.043238
Кран монтажный до 100 т	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.010809
Автопогрузчик 5 т	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.003962
Установка для бурения	0.058	0.0	0.200	0.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	0.0	0.200	0.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.005139
Экскаватор	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.005139
Бульдозер	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.003962

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	1.3849
Всего за год		1.3849

Максимальный выброс составляет: 0.343703 г/с. Месяц достижения: Март.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.2250
Всего за год		0.2250

Максимальный выброс составляет: 0.055852 г/с. Месяц достижения: Март.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.0122
Всего за год		0.0122

Максимальный выброс составляет: 0.041778 г/с. Месяц достижения: Март.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.041778
Кран монтажный до 100 т	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.010444
Автопогрузчик 5 т	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.004667
Установка для бурения	2.900	0.0	100.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	0.0	100.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.025778
Экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.025778
Бульдозер	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.004667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.4096
Всего за год		0.4096

Максимальный выброс составляет: 0.249808 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Кран монтажный до 25 т	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.249808
Кран монтажный до 100 т	4.700	0.0	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	4.700	0.0	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.000000
Автопогруз-чик 5 т	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.000000
Установка для бурения	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.000000
Агрегаты сварочные	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.000000
Экскаватор	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.000000
Бульдозер	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.000000

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1.4255
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2316
0328	Углерод (Сажа)	0.2998
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.1798
0337	Углерод оксид	1.8119
0401	Углеводороды	0.4527

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0122
2732	Керосин	0.4405

Расчет выбросов при сварке

Расчет валовых максимально разовых выбросов при проведении сварочных работ выполнен в соответствии с: Расчет валовых максимально разовых выбросов при проведении сварочных работ выполнен в соответствии с:

Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015
Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ производится по формуле 2.1а:

$$M^1_{мi} = B \cdot K_{мi} \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_{1i}) \cdot K_{гр} \,/\, 3600, г/с \quad (2.1а)$$

где:

- B - расход применяемых сырья и материалов, кг/ч.
- $K_{мi}$ - удельный показатель выделения i-го загрязняющего вещества на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;
- η - эффективность местных отсосов, в долях единицы; При отсутствии данных об эффективности местных отсосов значение η принимается равным 0,8. При отсутствии местного отсоса принимаем =0
- η_{1i} - степень очистки i-го загрязняющего вещества в установке очистки газа, в долях единицы
- $K_{гр}$ - поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$ =0,2 – для металлической и абразивной пыли; $K_{гр}$ = 0,4 для других твердых компонентов).

B = G · (100-н) · 10-2, кг

где:

- G - количество расходуемых штучных электродов за рассматриваемый период, кг;
- н - Норматив образования огарков при сварке, %, который принимается по данным предприятия в зависимости от длины применяемых электродов, либо по отраслевым нормативам (при их наличии). При отсутствии указанных сведений норматив образования отходов «н» рекомендуется принимать равным 15%.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ производится по формуле 2.1а:

$$М^{1}_{мi} = В \cdot К_{мi} \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_{1i}) \cdot К_{гр} / 3600, г/с \ (2.1а)$$

где:

- В - расход применяемых сырья и материалов, кг/ч.
- $К_{мi}$ - удельный показатель выделения i-го загрязняющего вещества на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;
- η - эффективность местных отсосов, в долях единицы; При отсутствии данных об эффективности местных отсосов значение η принимается равным 0,8. При отсутствии местного отсоса принимаем =0
- η_{1i} - степень очистки i-го загрязняющего вещества в установке очистки газа, в долях единицы
- $К_{гр}$ - поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($К_{гр}$ =0,2 – для металлической и абразивной пыли; $К_{гр}$ = 0,4 для других твердых компонентов).

В = G · (100-н) · 10-2, кг

где:

- G - количество расходуемых штучных электродов за рассматриваемый период, кг;
- н - Норматив образования огарков при сварке, %, который принимается по данным предприятия в зависимости от длины применяемых электродов, либо по отраслевым нормативам (при их наличии). При отсутствии указанных сведений норматив образования отходов «н» рекомендуется принимать равным 15%.

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при поступлении выделений загрязняющих веществ в производственное помещение производится по формуле 2.15 [10]:

$$М^{Г1}_{Мi} = 3{,}6 \cdot М^{1}_{мi} \cdot Т \cdot 10^{-3}, т/г \ (2.15)$$

где:

- Т - фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года, ч

Результаты расчета приведены в таблице М.1.

Таблица М.1 - Результаты расчета

Наименование вещества	Расход применяемых материалов, кг/ч	Удельный показатель выделения, г/кг	Эффективность местных отсосов	Попра правочный коэф.	Количество расходуемых штучных электродов, кг	Норматив образования огарков	Фактическая продолжительность операции в течение года, ч	Масса выбросов загрязняющих веществ	
Электроды УОНИ-13/80	В	К	η	Кгр	G	Н		г/с	т/год
Оксид железа	1,6	13,9	0	0,4	1017	15	640	0,002	0,005
Марганец и его соединения	1,6	1,09	0	0,4	1017	15	640	0,0002	0,0004
Фтористый водород	1,6	0,93	0	0,4	1017	15	640	0,0001	0,0003
Фториды	1,6	1	0	0,4	1017	15	640	0,0002	0,0003
Пыль неорганическая	1,6	1	0	0,4	1017	15	640	0,0002	0,0003
азота диоксид	1,6	2,7	0	0,4	1017	15	640	0,0004	0,001
оксид углерода	1,6	13,3	0	0,4	1017	15	640	0,002	0,005

Расчет выбросов при лакокраске

Расчет максимально разовых выбросов выполнен в соответствии с Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет выделения загрязняющих веществ на посту покраски проводится раздельно для каждой марки краски и растворителей.
Способ нанесения краски: ручной (кистью, валиком). При ручном способе нанесения краски выбросы аэрозоли не учитываются.
Количество летучей части ЛКМ, выделяющейся при окраске, рассчитывается по формуле 4.6 (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$\mathrm{M}_{Oi} = \frac{\mathrm{P_o} \cdot \delta'_{\mathrm{p}} \cdot f_p \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i}{1000 \cdot 3600}, \text{г/с}$$

где:
$\mathrm{P_o}$ - расход окрасочного материала, кг/ч;
δ'_{p} - пары растворителя, выделившиеся при окраске (табл. П.2), %
f_p - доля летучей части в ЛКМ (табл. П.1), %
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы;
η_1 - степень очистки ЗВ в установке очистки газа, в долях единицы.
δ_i - содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ (табл. П.1), %

Количество летучей части ЛКМ, выделяющейся при сушке, рассчитывается по формуле 4.8 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$\mathrm{M}_{Ci} = \frac{\mathrm{P_o} \cdot \delta''_{\mathrm{p}} \cdot f_p \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i}{1000 \cdot 3600}, \text{г/с}$$

где:
$\mathrm{P_o}$ - расход окрасочного материала, кг/ч;
δ''_{p} - пары растворителя, выделившиеся при сушке (табл. П.2), %
f_p - доля летучей части в ЛКМ (табл. П.1), %
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы;
η_1 - степень очистки ЗВ в установке очистки газа, в долях единицы.
δ_i - содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ (табл. П.1), %

Валовый (годовой) выброс летучих веществ (т/г) при окраске определяется по формуле 4.14 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$\mathrm{M}^{\Gamma}_{oi} = \mathrm{M}_{oi} \cdot \mathrm{T} \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{т/г}$$

где:
M_{oi} - выбросы i-того загрязняющего вещества, которые были определены по формуле (4.6), г/с
T - общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год, час.
Валовый (годовой) выброс летучих веществ (т/г) при сушке определяется по формуле 4.16 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$\mathrm{M}^{\Gamma}_{ci} = \mathrm{M}_{ci} \cdot \mathrm{T_c} \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{т/г}$$

где:
M_{oi} - выбросы i-того загрязняющего вещества, которые были определены по формуле (4.6), г/с
$\mathrm{T_c}$ - общая продолжительность операций сушки за год, час.

Для расчета приняты следующие показатели максимально-разового (г/с) и валового (т/год) выброса:

Загрязняющее вещество		Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
код	Наименование		
621	Толуол	0,080	0,089
1210	Бутилацетат	0,015	0,017
1401	Ацетон	0,033	0,037
Итого:		0,129	0,143

Результаты расчета приведены в таблице М.3.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица М.3 - Результаты расчета

Наименование ЛКМ	Операция	Наименование компонента	Общий расход, кг	Количество часов работы	Расход окрасочного материала, кг/ч	Пары растворителя, %	Доля летучей части ЛКМ, %	Эффективность местных отсосов, доли ед.	Степень очистки ЗВ, доли ед.	Содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ, %	Масса, г/с	Валовый выброс, т/год
Эмаль ХВ-124	Нанесение	Ацетон	530	416	1,27	10	27	0	0	26	0,002	0,004
		Бутилацетат	530	416	1,27	10	27	0	0	12	0,001	0,002
		Толуол	530	416	1,27	10	27	0	0	62	0,006	0,009
	Сушка	Ацетон	530	416	1,27	90	27	0	0	26	0,022	0,033
		Бутилацетат	530	416	1,27	90	27	0	0	12	0,010	0,015
		Толуол	530	416	1,27	90	27	0	0	62	0,053	0,080

Расчет выбросов при заправке транспорта

АЗС-ЭКОЛОГ (версия 2.1)

"Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
"Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)", НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
ПРИКАЗ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Фирма "Интеграл" 2008-2015 г.
Релиз программы 2.1.00010
Пользователь: ПФ ОАО "ВНИПИнефть" Регистрационный номер: 11-20-0093

Объект: [10] 8394 УКПГиК Берегового НГКМ
Площадка: 1
Цех: 1
Источник: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
Название источника выбросов: Заправка техники
Источник выделения: [1] Источник №1

Результаты расчётов

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0011775	0.000293

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000033	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0011742	0.000292

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Расчёт произведён по формулам:
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:
M=Сбmax*Vч. факт*(1-n2/100)*Цикл а/3600
Валовый выброс нефтепродуктов:
G=Gзак+Gпр
Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:
Gзак=[Сбоз*(1-n2/100)*Qоз+Сбвл*(1-n2/100)*Qвл]*10-6
Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:
Gпр.=0.5*J*(Qоз+Qвл)*10-6
Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:
Gпр. трк. от одной колонки=Gпр. трк./k = 0.000275 [т/год]

Конструкция резервуара: наземный вертикальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (Сбmax): 3.140
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 2
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч (Vч. факт): 1.800
Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл а= Т цикл а/20 [мин]=0.7500
Продолжительность производственного цикла (Т цикл а): 15.00 мин 0.00 сек
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето (Срвл): 1.32
Осень-зима (Сроз): 0.96
Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето (Сбвл): 2.2
Осень-зима (Сбоз): 1.6
Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето (Qвл): 0.000
Осень-зима (Qоз): 11.000
Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м3 (J): 50

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Н

(обязательное).

Расчет образования отходов производства и потребления при строительстве проектируемых объектов

Расчет образования Мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Расчет количества ТКО выполнен на основании Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.

Количество ТКО, тонн за период строительства Мтко, определяется по формуле (Н.1):

$$\text{М тко} = \text{К} \times \text{Н} \times p \div 12 \quad \text{(Н.1)}$$

где К – количество работников в смену, чел;

Н – удельное образование твердых бытовых отходов на человека, Н=0,25 м³/год;

ρ – объемный вес бытовых отходов; ρ=0,145 т/м³.

Расчет образования твердых бытовых отходов в таблице Н.1.

Таблица Н.1 – Расчет образования твердых бытовых отходов

Наименование отхода	Кол-во людей, чел	Норма образования, м³/год	Объемный вес ТКО, т/м³	Продолжительность строительства, мес	Кол-во отходов, тонн за период строительства
	К	Н	ρ	t	Мтко
ТКО	19	0,25	0,145	3	0,172

Расчет образования стоков от биотуалетов

Расчет стоков от биотуалетов выполнен в соответствие со Справочником строителя "Строительное производство" под ред. И.А. Онуфриева Том 1. Общая часть. Ч.2 М.-Стройиздат. 1988 г.

При работе строителей на строительной площадке образуются жидкие нечистоты от биотуалетов, нормативное количество которых рассчитывается по формуле (Н.2):

$$M = N \times m \times k1 \times k2 \times D \div 1000 \quad \text{(Н.2)}$$

где N - количество работающих, рассчитываем нормативное количество жидких нечистот по количеству работающих в наиболее напряженную смену, равному согласно ПОС N человек;

m - количество пастообразных и жидких нечистот от одного человека в сутки, m=1,65 кг;

k1 - коэффициент испаряемости, k1=0,5;

k2 - коэффициент использования туалета, k2=0,3;

D - количество рабочих дней.

Расчет количества стоков, образующихся при эксплуатации биотуалетов, приведен в таблице Н.2.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица Н.2 - Расчет стоков от биотуалетов

Кол-во работающих,	Кол-во нечистот от одного человека в сутки,	Коэффициент испаряемости, k1=0,5;	Коэффициент использования туалета	Кол-во рабочих дней,	Масса образующихся стоков
N -	m	k1	k2	D	M
19	1,65	0,5	0,3	78	0,367

Расчет образования отходов при строительно-монтажных работах

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных работах выполнен на основании Правил разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве. РДС 82-202-96.

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных и демонтажных работах М, тонн за период строительства, производится по формуле (Н.3):

$$\mathrm{M} = V \div 100 \times K$$

Н.3)

или определяется по удельным показателям образования, нормативам образования.

где V – объем используемого материала, т;

К – удельный норматив образования, %.

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных работах представлен в таблице Н.3.

Таблица Н.3 – Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных работах

Наименование отхода	Всего по строительству, т	Норматив образования, %	Кол-во отхода, тонн за период строительства
	Vm	К	
СМР			
Лом и отходы стальные несортированные (металлоконструкции)	28,314	1	0,283
Лом и отходы стальные несортированные (трубы стальные)	53,89	2	1,078
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	85,776	2	1,716
Отходы изолированных проводов и кабелей	0,04	1,5	0,001
Отходы шлаковаты незагрязненные	6,441	2,0	0,129

Расчет образования Остатков и огарков стальных сварочных электродов

Расчет количества образования огарков сварочных электродов выполнен на основании Правил разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве. РДС 82-202-96.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет количества огарков стальных сварочных электродов М., тонн за период строительства, производится по формуле (Н.4):

$$M = V \div 100 \times K, \quad (Н.4)$$

где Vm – объем используемого электрода при сварочных работах, тонн;

К – удельный норматив образования, %

Расчет образования огарков сварочных электродов представлен в таблице Н.4.

Таблица Н.4– Расчет количества огарков сварочных электродов

Наименование отхода	Объем материала, тонн	Удельный норматив образования, %	Кол-во отходов, тонн за период строительства
	Vm	К	Мсв.эл.
Огарки сварочных электродов	1,017	8	0,081

Расчет образования Пищевых отходов кухонь и организаций общественного питания несортированные

Количество образования пищевых отходов рассчитывается по формуле (Н.6):

$$N = 0.0001 \times n \times m \times z \quad (Н.6)$$

где N - норма образования отхода, м3/год

0,0001 - среднесуточная норма накопления на 1 блюдо, м3

N - число рабочих дней в период проведения строительно-монтажных и демонтажных работ,

m - среднее число блюд на одного человека, шт.;

z - количество посадочных мест, шт.

Нормативное количество пищевых отходов от кухонь и организаций общественного питания составляет N=0,05 т.

Расчет количества отходов, образующихся при эксплуатации комнат приема пищи, представлен в таблице Н.6.

Таблица Н.6 - Расчет образования отходов при работе комнат для приема пищи

Наименование отхода	Среднесуточная норма накопления	Число рабочих дней	Среднее число блюд на человека	Кол-во посадочных мест	Плотность пищевых отходов, т/м3	Кол-во отхода, т
	0,0001	n	m	z	q	N
Пищевые отходы	0,0001	78	3	19	0,3	0,133

Расчет образования Тары из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Расчет количества отходов образующихся при окрасочных работах выполнен по «Методическая разработка. Оценка количества образующихся отходов производств и потребления», Санкт - Петербург, 1997г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет количества образования отходов при окрасочных работах Мб, тонн за период строительства, производится по формуле (Н.9):

$$M_б = P \div K \times m \quad (Н.9)$$

Где Р – расход необходимой краски, т;

К – количество материала в одной банке, т;

m – вес одной банки, т.

Расчет образования отходов тары представлен в таблице Н.9.

Таблица Н.9– Расчет образования отходов тары

Наименование отхода	Расход краски, т	Количество краски в одной банке, т	Вес одной банки, т	Кол-во отходов, тонн за период строительства
	Рк	К	Му	Мт
Тара из-под краски, лака, грунтовки	0,53	0,03	0,005	0,088

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение П

(обязательное).

Расчет образования отходов производства и потребления на период эксплуатации проектируемых объектов

Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские

Расчёт количества отработанных светодиодных светильников для наружного освещения проводится на основании «Методики расчёта объёмов образования отходов. МРО-6-99». Санкт-Петербург, 2004 г., по формуле (П.1):

$$M = n * m * t/k * 10^{-3} \quad (П.1)$$

где: M – масса образующихся отходов, т/год

k – срок службы светильника, час;

m – вес светильника, кг;

n – количество светильников, шт;

t – время работы светильника, час/год.

Расчет количества образования отхода представлен в таблице ниже.

Таблица П.1 – Расчет количества образования отработанных светильников

Наименование отхода	Количество, шт.	Ресурс времени работы, час	Время работы светильника, час/год	Количество отработанных светильников, штук в год	Вес, кг	Норматив образования, тонн в год
Светильник светодиодный	4	15000	8760	2,3	4,7	0,011

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

01-1720-1458-8394-5730-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение Р

(справочное).

Копии лицензий на обращение с отходами производства и потребления

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 года
(переоформление лицензии № (89) - 3831- СТОР от 15.06.2017 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:
Общество с ограниченной ответственностью "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ" (ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ")

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1128602024385

Идентификационный номер налогоплательщика 8602196404

0004142

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Место нахождения:

629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, дом 67, офис 612

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности: (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19. каб. 7-7А; (ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 28 декабря 2018 года № 1287-п Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 7 листах.

Заместитель руководителя
Управления Росприроднадзора
по Ямало-Ненецкому
автономному округу А.Д. Петров

М.П.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
№ (89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 г.

1	2	3	4	5	6
13	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Таресовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
14	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Таресовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
15	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Таресовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
16	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV класс	Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Таресовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов

Заместитель руководителя Управления
Росприроднадзора по ЯНАО
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

А.Д.Петров
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00183 от 26 июля 2016 г.
(переоформлена лицензия 89 № 00107 от 22 января 2016 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена:

Муниципальному унитарному предприятию «Уренгойское городское хозяйство» муниципального образования город Новый Уренгой

МУП«УГХ»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1058900653041

Идентификационный номер налогоплательщика: 8904047014

0001615

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ПО ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(оборотная сторона)

Место нахождения:
- 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, микрорайон Оптимистов, д.10, корп.1

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
- Полигон по захоронению твердых бытовых отходов, расположенный в 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - распоряжения от 26 июля 2016 № 351-р Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу Н.В. Колесникова

М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Страница 5 из 7

Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4		
Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4		
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4		
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4		
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	8 42 101 02 21 4	4		
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	4		
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Пыль (или порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4		
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4		

0005056

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 6 из 7

Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4		
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4		
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4		
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 191 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями	4 38 113 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4		
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4		
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

И.о руководителя Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Н.В. Колесникова

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Управление
лицензирования и регулирования
потребительского рынка Тюменской области

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 72-ЧЦЛ № 5955 **от 26 мая 2015 г.**

деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

Виды работ (услуг): *- заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов*
- заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

Настоящая лицензия предоставлена

обществу с ограниченной ответственностью

"ТК Вертикаль"

Сокращенное наименование: ***ООО "ТК Вертикаль"***

Фирменное наименование: ***общество с ограниченной ответственностью "ТК Вертикаль"***

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (ОГРН) **1124501004540**

Идентификационный номер налогоплательщика **4501174894**

№004018

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(оборотная сторона)

Адрес местонахождения: **625007, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Валерии Гнаровской, дом 10, корпус 4, квартира 28**

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. г. Тюмень, ул. Республики, д. 294

2. г. Тюмень, ул. Чекистов, д.28, строение 1

3. Тюменская область, Тюменский район, Горьковское МО, промзона «Утяшево», сооружение 1

4. г. Ишим, въезд Мясокомбината, д.5

Настоящая лицензия предоставлена на срок ***бессрочно***
на основании приказа Управления лицензирования и регулирования потребительского рынка Тюменской области от 26 мая 2015 г. № 11

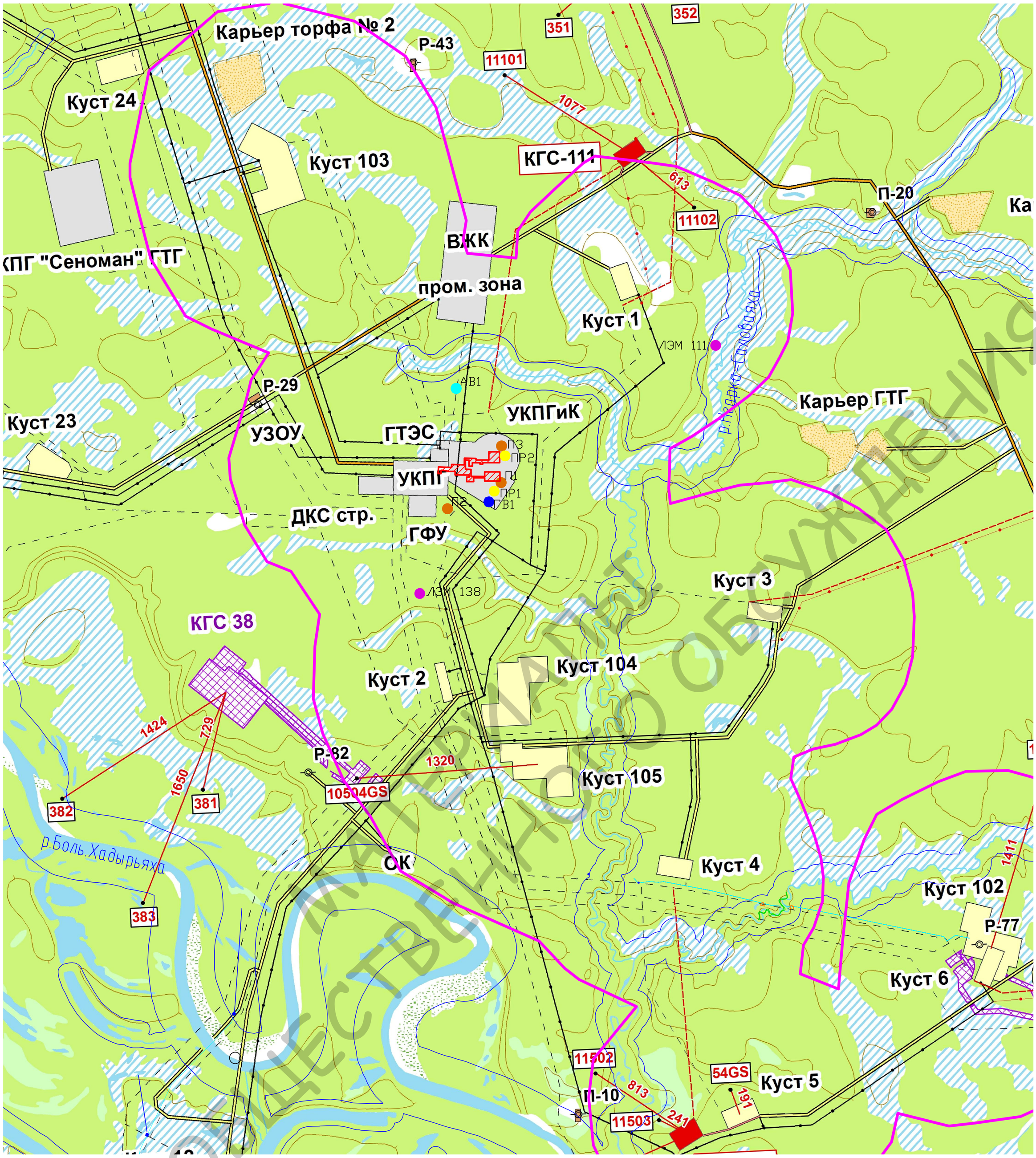
Начальник управления
М.П. **лицензирования и регулирования**
потребительского рынка Тюменской области _____ **А.В. Пантелеев**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннули-рованных				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ



Для ограниченного общественного обсуждения материалов

Условные обозначения и изображения

Обозначения и изображения	Наименование
	Проектируемый объект
	Граница расчетной санитарно-защитной зоны
	Пункты опробования компонентов окружающей среды при проведении изысканий:
П1	пункт отбора проб атмосферного воздуха 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
ЛЭМ 111	Пункт производственного экологического мониторинга

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1720-8394 - 5730-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001

Rev.C03

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5730-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001			
						Реконструкция УКПГиК Берегового НГКМ			
Разраб.		Спешилова			25.08.20	Установка комплексной подготовки газа и конденсата	Стадия	Лист	Листов
							П	1	
Н. контр.		Секирина			25.08.20	Ситуационный план (М 1:20 000)	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г.Пермь		

Формат А2